УТВЕРЖДАЮ
Начальник
Мангистауского
нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»



_____ М. Игалиев
«24» 09 2026 г.

ПРОЕКТ

НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ГНПС «УЗЕНЬ»

МАНГИСТАУСКОГО НЕФТЕПРОВОДНОГО УПРАВЛЕНИЯ
АО «КАЗТРАНСОЙЛ»

Актау – Алматы

2026 г.

Список исполнителей

Сарсембаева Б.К.	Начальник отдела природоохранного нормирования и проектирования	
Темирова А.М.	Главный специалист отдела природоохранного нормирования и проектирования	

АННОТАЦИЯ

Основанием для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ГНПС «Узень» МНУ послужили окончание срока экологического разрешения на воздействие, а также согласно ст.12 п 6. привлечение Оператором физических и юридических лиц для выполнения отдельных работ при выполнение которых могут выбрасываться эмиссий в атмосферу.
Разработка НДВ выполнена Филиалом ЦИР АО «КазТрансОйл» на основании Государственной лицензии на осуществление деятельности в области экологического проектирования и нормирования № 00992Р от 28 июня 2007 года, выданной Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан (приложение 1).
Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ГНПС «Узень» разрабатывись в 2023 году (экологическое разрешение на воздействие для объектов II категории № KZ71VCZ03382279 от 23.11.2023 г.)
Согласно ранее разработанному проекту установленные нормативы за последние 3 года составляют:
2024 год- 3453,62396 т/год
2025 год- 3525,78388 т/год
2026 год- 3525,53632 т/год.

Разработанным проектом нормативов выбросов предложены следующие нормативы:
2027 год- 580,441 г/сек., 2599,150 т/год
2028 год- 584,720 г/сек., 2604,184 т/год.
2029 год- 644,987 г/сек., 2599,923 т/год.
2030 год- 644,987 г/сек., 2599,923 т/год.
2031 год- 644,987 г/сек., 2599,923 т/год.

Изменение нормативов выбросов загрязняющих веществ в данном проекте на существующее положение и на перспективу обусловлено рядом факторов:
– уточнением технологии приема, хранения и перекачки нефти;
– эффективностью применяемых мероприятий при хранении нефти в резервуарном парке;
– новые физико-химических свойства нефти;
– уточнением количества источников выбросов и материально-сырьевого баланса;
– нормированием всех видов работ на территории объекта (текущий ремонт, техническое обслуживание оборудования, зачистка резервуаров и т.д.)

Кроме того, в разработанные нормативы выбросов включены выбросы от:

1. **Котельная (при проведении ТО и ТР котельной) выбросы могут быть от:**
   -выявление дефектов;
   -сварочные работы при необходимости-учтены при сварочных работах (ист №6200)
   -гидроиспытания
   -наладка рабочего режима
2. **Печи подогрева нефти. ТО и ТР печей подогрева нефти состоят из следующих видов работ:**
   -выявление дефектов;
   -сварочные работы при необходимости-учтены при сварочных работах;(ист№6200)
   -гидроиспытания
   -наладка рабочего режима

3. **Насосные, запорно-регулирующей арматуры. При ТО и ТР насосных агрегатов выбросы в атмосферу исключены**)-разгерметизация, проверка и замена деталей не влечет эмиссий
4. **Внутритрубная диагностика**
   -сброс нефти; (нефть вытесняется по нефтепроводу до следующего пункта, где есть резервуар)
   -продувка сжатым воздухом трубопровода-учтены при работе компрессорных станции (АВП, НПС, подрядные организации)-нет выбросов;
   - выявление дефекта; проведение сварочных работ- учтены при сварочных работах (ист №6200)
   -гидроиспытания;
   -выведение в режимные параметры.
5. **Замена участков трубы (подготовка трубопровода)**
   -сброс нефти-нефть вытесняется по нефтепроводу до следующего пункта, где есть резервуар;
   -продувка сжатым воздухом трубопровода-учтены при работе компрессорных станции (АВП, НПС, подрядные организации)-вытесняется остаток воздуха при заполнении трубы нефтепроводом (нет эмиссий).

На период эксплуатации будут проводиться работы по демонтажу-монтажу РВС 20 000м^3 №15, строительство РВС-20000м^3 №12 строительство новой химической лаборатории, блока измерения качества нефти (БИК), текущий ремонт здания общжития на 32 мест, текущий ремонт здания служебного корпуса.

Выбросы на период СМР учтены в проектах РООС, на период эксплуатации выбросы от эксплуатации данных обьектов ключены в нормативы допустимых выбросов.

Также в проект нормативов включены выбросы от следующих работ:

-Диагностика/обследование резервуаров и есмкостей;
- Внутритрубная диагностика;
- Отсечение технологического трубопровода;
- Зачистка РВС;
- Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС;
- Наружное антикоррозионное покрытие РВС;
- Обследование технологических трубопроводов;
- Планово-предупредительные работы, в том числе ТО и ТР, диагностика, обследование, экспертиза и т.п.
- Текущий ремонт здания общежития на 32 места-2026 год;
- Текущий ремонт здания служебного корпуса-2028 год;

Выбросы от всех видов работ расчитаны и включены в нормативы выбросов по годам.

Период /источники	СП (2026)	2027	2028	2029-2031г
Количество источников выбросов	126	127	129	128
В том числе организованных	76	77	78	78
неорганизованных	50	50	51	50
Из них временные источники (ТОиТР и другие работы)	23	22	23	22

На существующее положение (2026 г.) количество источников загрязнения составляет - 126ед. , из них 76- организованных и 50-неорганизованных источников выбросов. Предприятие выбрасывает в атмосферный воздух эмиссии 49 наименований:

0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
0302	Азотная кислота (5)
0303	Аммиак (32)
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
0322	Серная кислота (517)
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
0405	Пентан (450)
0410	Метан (727*)
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)
0602	Бензол (64)
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
0621	Метилбензол (349)
0627	Этилбензол (675)
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)
1411	Циклогексанон (654)
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
2726	Канифоль талловая (642*)
2732	Керосин (654*)
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)
2750	Сольвент нафта (1149*)
2752	Уайт-спирит (1294*)
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
2902	Взвешенные частицы (116)

2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)
2936	Пыль древесная (1039*)

и 6 групп суммаций:

Номер группы сумма-ции	Код загряз-няющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
41(35)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
42(28)	0322	Серная кислота (517)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
59(71)	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
Пыли	2902	Взвешенные частицы (116)
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)
	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)
	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)
	2936	Пыль древесная (1039*)

Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168.

После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.

В 2027-2031 гг. количество источников выбросов будет меняться в зависимости от запланированных работ по годам.

Согласно п.17 статьи 202 Экологического кодекса РК «Нормативы эмиссий от передвижных источников не устаналиваются. Соответственно, валовые выбросы от передвижных источников не нормируются. В соответствии с Налоговым кодексом РК, плата за данные выбросы определяется по количеству израсходованного топлива, поэтому с целью исключения дублирования платы за данные источники их валовые эмиссии не нормируются.

В то же время максимально-разовые выбросы от двигателей внутреннего сгорания должны быть определены и учтены в расчете рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы произведен по программе по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «ПК ЭРА 3.0.410».

Анализ расчетов приземных концентраций на существующее положение (2026 г.) и на перспективу (2027-2031 гг.), выполненный по всем загрязняющим веществам и группам суммации позволяет установить, что зон загрязнения, где $См+С^{1}_{ф} > ПДК$ на границе СЗЗ на существующее положение и на перспективу нет.

Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению (№402 от 18.12.2014 г.) ГНПС «Узень» является предприятием 2-го класса опасности с размером санитарно-защитной зоны равной 500 м.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В проекте нормативов предельно допустимых выбросов были использованы термины и определения согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан и других законодательных документов.

Окружающая среда - совокупность окружающих человека условийств и объектов материального мира, включающая в себя природную среду и антропогенную среду;

Охрана окружающей среды - система осуществляемых государством, физическими и юридическими лицами мер, направленных на сохранение и восстановление природной среды, предотвращение загрязнения окружающей среды и причинения ей ущерба в любых формах, минимизацию негативного антропогенного воздействия на окружающую среду и ликвидацию его последствий, обеспечение иных экологических основ устойчивого развития Республики Казахстан;

Качество окружающей среды - совокупность свойств и характеристик окружающей среды, которые определяются на основе физических, химических, биологических и иных показателей, отражающих состояние ее компонентов в их взаимодействии;

Загрязнение окружающей среды - присутствие в атмосферном воздухе, поверхностных и подземных водах, почве или на земной поверхности загрязняющих веществ, тепла, шума, вибраций, электромагнитных полей, радиации в количествах (концентрациях, уровнях), превышающих установленные государством экологические нормативы качества окружающей среды;

Экологическое нормирование - установление экологических нормативов качества, целевых показателей качества окружающей среды и нормативов допустимого антропогенного воздействия на окружающую среду.

Нормативы эмиссий - совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении;

Экологический мониторинг – комплексная система наблюдений, измерений, сбора, накопления, хранения, учета, систематизации, обобщения, обработки и анализа полученных данных в отношении качества окружающей среды, а также производства на их основе экологической информации;

Санитарно-защитная зона- территория, отделяющая зоны специального назначения, а также промышленные организации и другие производственные, коммунальные и складские объекты в населенном пункте от близлежащих селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения с целью ослабления воздействия на них неблагоприятных факторов;

ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

ЭК – Экологический Кодекс Республики Казахстан
АДД – агрегат дуговой дизельный;
БТП – печь трубчатая в блочном исполнении;
ВЦ – вентилятор центробежный;
ГНПС – головная нефтеперекачивающая станция;
ГРПШ – газораспределительный шкаф;
ГРУ – газораспределительный узел;
ГУС – газоуравнительная система;
ДВС – двигатель внутреннего сгорания;
ДЭС – дизельная электростанция;
ЗРА – запорно-регулирующая арматура;
ЗРУ – закрытое распределительное устройство;
КДМ – клапан дыхательный механический;
КДС – клапан дыхательный совмещенный;
КНС – канализационная насосная станция;
КПСОиД - камера пуска-приема средств очистки и диагностики;
МН-магистральный нефтепровод;
НГДУ – нефтегазодобывающее управление;
НДКМ – клапан непримерзающий дыхательный мембранный;
НМ – насос магистральный;
НЦН – насос центробежный для нефтепродуктов;
ООС – охрана окружающей среды
ПКНС - промышленная канализационная насосная станция;
ППУ – паропроизводительная установка;
ПТБ – печь трубчатая блочная;
РВС – резервуар вертикальный стальной;
РГС – резервуар горизонтальный стальной;
РД – регулятор давления;
СМДК – совмещенный механический дыхательный клапан;
ФС – фланцевое соединение.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ		3
АННОТАЦИЯ		5
ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ		10
ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ		11
ВВЕДЕНИЕ		12
1	Общие сведения о предприятии	13
2	Краткая природно-климатическая характеристика района расположения предприятия	17
3	Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы	18
3.1	Краткое описание технологии производства	18
3.2	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	34
3.3	Характеристика аварийных и залповых выбросов	48
3.4	Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчетов количественных характеристик выбросов	49
3.5	Краткая характеристика пылегазоочистного оборудования	49
3.6	Оценка степени соответствия применяемой технологии современному техническому уровню	49
3.7	Перспектива развития предприятия	50
3.8	Проведение расчетов и определения нормативов допустимых выбросов	114
3.9	Анализ уровня загрязнения атмосферного воздуха, создаваемого выбросами ГНПС «Узень»	115
3.10	Мероприятия, обеспечивающие достижение нормативов допустимых выбросов; предложения по нормативов допустимых выбросов	141
3.11	Обоснование размера санитарно-защитной зоны	141
3.12	Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)	141
3.13	Контроль за соблюдением НДВ на предприятии	185
4	Сравнение фактических данных предприятия, результатов расчета выбросов в проектах, действующих на период 2023-2026 годы и проекта НДВ на 2027-2031 годы	209
	Список литературы	211

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1	**Исходные данные**
Приложение 2	**Определение валовых выбросов загрязняющих веществ по источникам промплощадки ГНПС «Узень» на существующее положение**

Приложение 3	**Определение валовых выбросов загрязняющих веществ по источникам промплощадки ГНПС «Узень» на различные виды работ, выполняемые подрядными организациями и собственными силами**
Приложение 4	**Бланки инвентаризации источников выбросов**
Приложение 5	**Карты и результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ на существующее положение и на срок достижения НДВ**

ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых выбросов разработан на основании:

- Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI;
- Рекомендации по оформлению проектов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятия Республики Казахзстан РНД 211.2.02.02-97;
- «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 10 марта 2021года № 63;
- «Об утверждении Методик по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу», утвержденной Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 24 июня 2026года № 122-Ө
- «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утвержденной Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года №ҚР ДСМ-70

и других законодательных актов Республики Казахстан в области охраны окружающей среды.

При разработке НДВ использованы нормативные документы, инструкции и методические рекомендации по нормированию качества атмосферного воздуха, указанные в списке используемой литературы.

Адрес исполнителя:
Филиал ЦИР АО «КазТрансОйл»
010000 г. Астана,
ул. Габдуллина, 2
Тел. (727) 31-31-694
Факс: (727) 31-31-645

Адрес заказчика:
АО «КазТрансОйл»
010000 г. Астана,
пр. Туран,20
Тел.: (7292) 479-351
Мангистауское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл»
г. Актау, мкр. 8, здание 38Б
тел. (7292) 479-351,331,833

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

ГНПС «Узень» реализует задачи по приему и транспорту нефти:

- прием нефти в резервуарный парк, хранение ее в резервуарах, подогрев в печах подогрева нефти и перекачка магистральными насосами по горячему нефтепроводу «Узень-Атырау-Самара»;
- учет количества и качества перекачиваемой нефти;
- пуск скребка (очистного устройства) в сторону НПС «Бейнеу», прием скребка из НПС «Жетыбай»;
- регулирование давления нефти на выходе из насосной станции перед входом в узел учета нефти;

Физико-химические характеристики приняты от диапазона значений по разным сортам нефти и представлена в таблице 1.1.

Свойства товарной нефти Таблица 1.1.

Показатель	**Ед. изм**	**Значение**
Плотность	кг/м³	908,0
Минимальная температура смеси	°С	20,3
Максимальная температура смеси	°С	52
Давление паров смеси	мм.рт.ст	205,5
Концентрация серы в парах нефти	%масс.	0

Обслуживаемый участок нефтепровода составляет 144 км. Из них:
МН «Узень-Жетыбай-Актау» 2-нитка – 22 км;
МН «Узень-Жетыбай-Актау» Ду700мм – 22 км;
МН «Узень-Атырау-Самара» – 100 км.
Схема нефтепроводов МНУ представлена на рис.1.1.
ГНПС «Узень» расположена в Мангистауской области и занимает территорию 35,7 га. Площадка ГНПС расположена в 2,5 км северо-западнее города Жана-Озен. Восточнее ГНПС «Узень» граничит с цехом по подготовке и перекачки нефти Управления по подготовке нефти и производственного обеспечения АО «Озенмунайгаз», 900 м восточнее предприятия находится газоперерабатывающий завод КазГПЗ.
Ситуационный план района расположения ГНПС приведен на рис.1.2.
Производство работ сопровождается пылеобразованием и выбросами в атмосферу загрязняющих веществ.
При эксплуатации объектов, загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения:

- Паров нефти при операциях с нефтепродуктами – закачке, откачке и хранению нефти в резервуарах, емкостях, работе перекачивающих агрегатов, запорно-регулирующей арматуры;
- Эмиссии при сжигании природного газа в котельной, печах подогрева нефти и отопительных агрегатах, продувке газопроводов;
- Эмиссии двигателей и автотранспорта;
- Эмиссии при сварочных, токарных работах;
- Эмиссии при работе дизельных генераторов.

1. При операциях с нефью и ловушечными продуктами – закачке, откачке и перекачке, выделяются следующие загрязняющие вещества: Сероводород (Дигидросульфид) (528), Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*), Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-,

м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (Толуол);

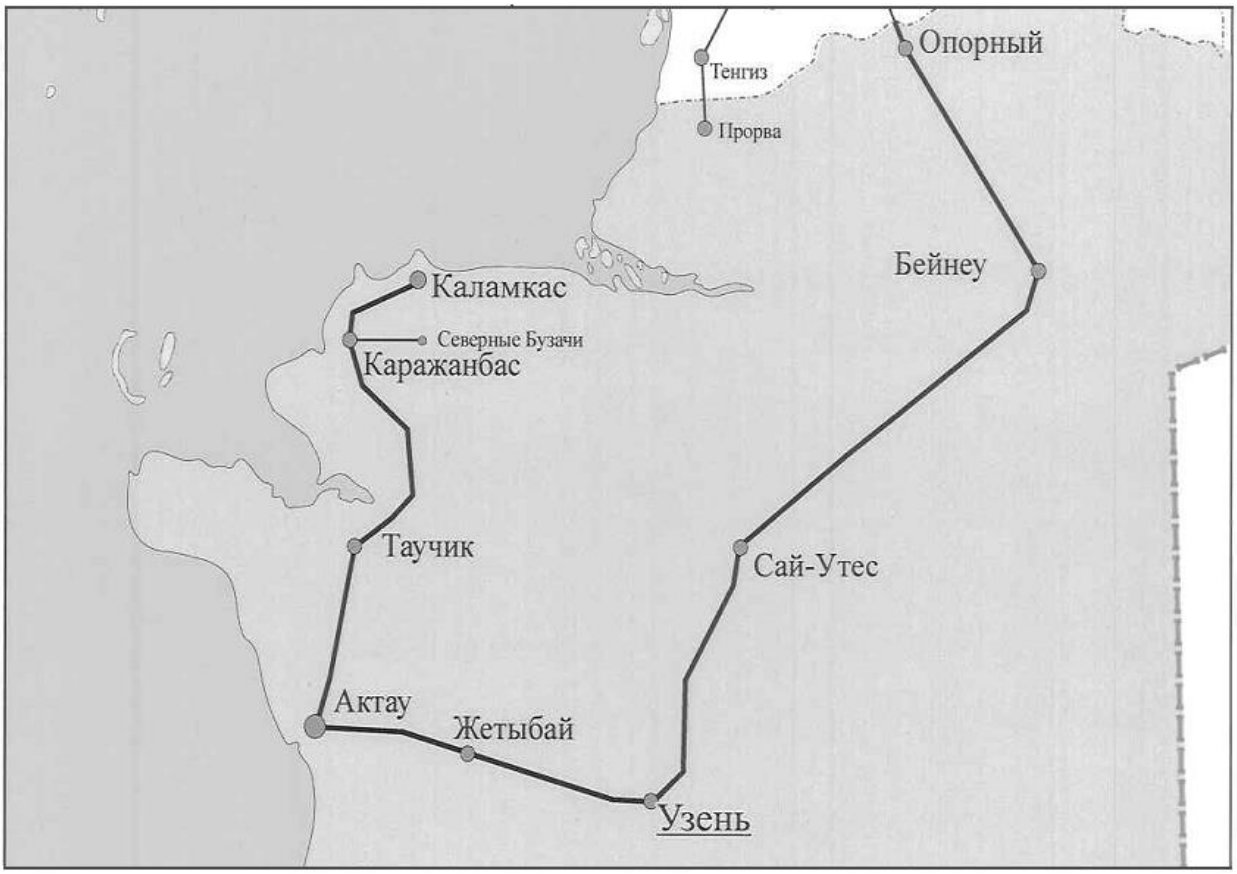


Рис.1.1. Схема нефтепроводов МНУ

2. При операциях с бензином выделяются следующие загрязняющие вещества:

углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*), Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*), Пентилены (амилены – смесь изомеров), Бензол (64), Ксилол, Метилбензол (Толуол), Этилбензол.

При операциях с дизельным топливом выделяются следующие загрязняющие вещества: Сероводород (Дигидросульфид) (528), Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на углерод/.

3. При операциях с маслом выделяется загрязняющее вещество 2735. Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)

4. При сжигании газа в котельной, на печах подогрева нефти и в отопительных агрегатах образуются: Азота (IV) диоксид (4), Азот (II) оксид (6), Углерод оксид (594), Метан (734*).

При стравливании газа и продувке газопроводов выделяется вещество Метан.

5. Эмиссии двигателей внутреннего сгорания техники с дизельными двигателями содержат следующие загрязняющие вещества: Азота (IV) диоксид (4), Азот (II) оксид (6), Углерод (593), Сера диоксид (526), Углерод оксид (594), Керосин.

7. Эмиссии от ремонтных участков. При сварочных работах, при работе станков

выделяются следующие вещества: Железа (II, III) оксиды (в пересчете на железо), Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид), Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор), Взвешенные вещества, Пыль абразивная (Корунд белый, монокорунд).

8. При работе дизельных генераторов выделяются следующие загрязняющие вещества: Азота (IV) диоксид (4), Азот (II) оксид (6), Углерод (593), Сера диоксид (526),

Углерод оксид (594), Проп-2-ен-1-аль (482), Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592).

Согласно п.17 статьи 202 Экологического кодекса РК «Нормативы эмиссий от передвижных источников не устаналиваются. Соответственно, валовые выбросы от передвижных источников не нормируются проектом нормативов предельно допустимых выбросов. В соответствии с Налоговым кодексом РК, плата за данные выбросы определяется по количеству израсходованного топлива, поэтому с целью исключения дублирования платы за данные источники их валовые эмиссии не нормируются.

В тоже время максимально-разовые выбросы от двигателей внутреннего сгорания должны быть определены и учтены в расчете рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в НДВ.


N
W
E
S
НГДУ «Узеньмефть»
800м
ГНПС Узень
Жанаозен
KazTransOil
Ғылыми-техникалық Орталық
R&D Centre
ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (ПДВ)
ГНПС "УЗЕНЬ" МНУ АО «КазТрансОйл»
Рис.1.2. Ситуационный план расположения
ГНПС "Узень" (масштаб 1:312 м)
АО "КазТрансОйл"
ЦИР АО "КазТрансОйл"
2026

2. КРАТКАЯ ПРИОДНО-КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

Местность района расположения ГНПС «Узень» малонаселенная, рекреационные зоны отсутствуют. Климат района резко континентальный, сухой, с высокой активностью ветрового режима, большими колебаниями погодных условий в течение года от весьма холодной зимы до очень жаркого лета. Преобладающее направление ветра северо-восточное и юго-восточное. Рассматриваемый район, согласно СНиП РК 2.04-01-2010 "Строительная климатология", относится к четвертому климатическому поясу.

Климат местности расположения площадки формируется под влиянием его географического положения в глубине Евразийского континента, на полуострове Мангышлак (плато Мангистау).

Экстремальная континентальность проявляется в температурных контрастах. Годовая амплитуда температур может сильно отличаться.

Климат района резко континентальный и крайне засушливый, формируется под преобладающим влиянием западного отрога Сибирского антициклона в зимний период и интенсивного прогрева воздушных масс над пустынными территориями Туранской низменности в летний период. Климат характеризуется большими годовыми и суточными амплитудами температур, высокой интенсивностью солнечной радиации, острым дефицитом атмосферных осадков и активным ветровым режимом.

Температурный режим воздуха

Среднегодовая температура воздуха в рассматриваемом районе составляет +11,4 °С. Зимний период (декабрь — февраль): Умеренно холодный, малоснежный. Самым холодным месяцем является январь, его средняя температура составляет около −6,5 °С. Абсолютный минимум температуры воздуха в отдельные суровые годы может достигать −33 °С ... −40 °С. Глубина промерзания грунта в среднем составляет 0,5–0,8 м.

Летний период (июнь — август): Продолжительный, исключительно сухой и жаркий. Самым жарким месяцем является июль. Средняя температура июля составляет +28,5 °С. Максимальные дневные температуры регулярно превышают +40 °С ... +45 °С. Поверхность почвы (серо-бурые пустынные солончаковатые грунты) в летний период способна раскаляться до +60 °С и выше.

Ближайшая к ГНПС метеорологическая станция расположена в г. Жана-Озен. Согласно наблюдениям, проводимым по данной станции, среднегодовая повторяемость направления ветра и штилей составляет (табл.1.2):

Режим увлажнения и атмосферные осадки

Район характеризуется критическим дефицитом влаги. Среднегодовое количество атмосферных осадков находится в диапазоне **106–140 мм**.

- Основной объем осадков выпадает в весенне-осенний период (до 70%), преимущественно в виде кратковременных дождей.
- Величины потенциальной испаряемости превышают годовую сумму осадков более чем в 10 раз (составляя до 1200–1400 мм в год), что обуславливает практически нулевой коэффициент естественного увлажнения.
- Устойчивый снежный покров образуется редко (преимущественно в конце декабря), средняя высота покрова не превышает 3–5 см; из-за сильных ветров и частых оттепелей снег подвержен быстрому выдуванию и сублимации.

Ветровой режим и условия рассеивания выбросов

Ветровой режим района отличается высокой интенсивностью на протяжении всего года, что обусловлено равнинным характером рельефа плато.

- **Преобладающее направление ветров:** Восточное (В), северо-восточное (СВ) и северо-западное (СЗ).
- **Среднегодовая скорость ветра** составляет 4,2–4,8 м/с. В переходные сезоны и летом часты периоды со скоростью ветра, превышающей 15–20 м/с, что приводит к возникновению **пыльных и солончаковых бурь** (в среднем от 15 до 30 дней в году).

Таблица 2.1. Среднегодовая повторяемость (%) направления ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
21	18	22	12	4	5	7	11	30

Коэффициент стратификации атмосферы (\(A\)), определяющий условия рассеивания загрязняющих веществ для данной местности, принимается равным **200** (коэффициент, характерный для засушливых и пустынных зон Казахстана с неблагоприятными метеоусловиями в периоды штилей)

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Под выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее - выброс) понимается поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выброса.

Источниками выбросов являются сооружение, техническое устройство, оборудование, установка, площадка, транспортное или иное передвижное средство, в процессе эксплуатации которых происходит поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Источники выброса подразделяются на **стационарные** и **передвижные** источники.

Стационарным источником признается источник выброса, который не может быть перемещен без его демонтажа и постоянное местоположение которого может быть определено с применением единой государственной системы координат или который может быть перемещен посредством транспортного или иного передвижного средства, но требует неподвижного (стационарного) относительно земной поверхности положения в процессе его эксплуатации.

Выброс от стационарного источника считается организованным, если он осуществляется через специальное сооружение, систему или устройство (дымовые и вентиляционные трубы, газоходы, воздуховоды, вентиляционные шахты, аэрационные фонари, дефлекторы и иные), обеспечивающие направленность потока отходящих пыле- и газовоздушных смесей. Иные типы выброса от стационарного источника, при которых высвобождение загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляется в виде ненаправленных диффузных потоков, относятся к неорганизованному выбросу.

Передвижным источником признается транспортное средство или иное передвижное средство, техника или установка, оснащенные двигателями внутреннего сгорания, работающими на различных видах топлива, и способные осуществлять выброс как в стационарном положении, так и в процессе передвижения [1]. Данные по источникам выбросов представлены в таблице 3.

Таблица 3

Данные по источникам выбросов ЗВ на ГНПС «Узень»

Период /источники	**СП (2026)**	**2027**	**2028**	**2029-2031г**
Количество источников выбросов	126	127	129	128
В том числе организованных	76	77	78	78
неорганизованных	50	50	51	50
Из них временные источники (ТОиТР и другие работы)	23	22	23	22

3.1. Краткое описание технологии производства

ГНПС «Узень» реализует задачи по приему и транспорту нефти:

- прием нефти с МН «Узень-Жетыбай-Актау» 2-нитка, МН «Узень-Жетыбай-Актау» Ду700мм, ЦППН АО «Озенмунайгаз» в резервуарный парк, хранение ее в резервуарах, подогрев на пункте подогрева нефти и перекачка магистральными насосами по МН «Узень-Атырау-Самара»;
- регулирование давления и расхода, учет количества и качества перекачиваемой нефти;
- пуск и прием средств очистки и диагностики.

Производственная деятельность ГНПС обеспечивается работой следующего технологического оборудования:

Производство №1. Резервуарный парк

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника		Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
	загрязнения атмосферы	выделения			в сутки	за год
(001) Резервуарный парк	0001	01	Резервуар РВС 20000 №11 (временно не эсплуатируется)	Прием и перекачка товарной нефти		
	0002	01	Резервуар РВС 20000 №12 (демонтирован, ведется строительство)			
	0003	01	Резервуар РВС 20000 №13		24	8760
	0004	01	Резервуар РВС 20000 №14		24	8760
	0005	01	Резервуар РВС 20000 №15 (демонтирован, ведется строительство)			
	0006	01	Резервуар РВС 20000 №16		24	8760
	0007	01	Резервуар РВС 20000 №17		24	8760
	0008	01	Резервуар РВС 20000 №18		24	8760
	6001	01	ЗРА и ФС резервуарного парка	Нефть	24	8760
	6002	01	ЗРА и ФС ГУС	Газ	24	8760
	0009	01	Сбор подтоварной воды РВС 1000 №1.	Сбор и отстаивание подтоварных вод резервуарного парка	24	8760
	0010	01	Сбор подтоварной воды РВС 1000 №2		24	8760

Нефть хранится в 5 резервуарах объемом 20000 м³ каждый (ист. №0001-0008). Резервуары вертикальные, металлические, наземного типа хранения, покрыты светоотражающей алюминиевой краской.

Резервуары №11-18 оборудованы дыхательными клапанами, дисками-отражателями и включены в газоуравнительную систему.

Резервуары №№13,14,16,17,18 оборудованы дыхательными клапанами, дисками-отражателями и включены в газоуравнительную систему.

Диски-отражатели-это металические зонты-расекатели, которые монтируются на специальной штанге непосредственно под монтажным патрубком дыхательного клапана. При откачке нефти с РВС поток идет вертикально вниз, без диска-отражателя поток пробивает газовое пространство до зеркала нефти, провоцируя бурные завихревания и испарения легких фракций. Диск-отражатель принудительно разворачивает вертикальную струю входящего газа в горизоньальную плоскость вдоль самой крыши резервуара. Степень снижения эмиссий с учетом дисков-отражателей –20% и газоуравнительной системы до 60%. Газоуравнительная система сокращает объем эмиссий из резервуаров при дыханиях резервуаров - перемещает часть газовоздушной смесь из наполняемых резервуаров в опорожняемые. Дыхательный клапан предназначен для выпуска воздуха с парами нефти при заполнении резервуара и ввода воздуха при его опорожнении. При повышении давления внутри резервуара сверх расчетного открывается клапан давления и избыток паров нефти сбрасывает в атмосферу, а при понижении давления открывается клапан вакуума и в резервуар поступает воздух.

1. Влияние дисков-отражателей ($ή_1$=20%):

$Мкон=M_0*(1-0,20)=0,8*M_0$

2. Влияние газоуровнительной системы ($ή_2$=60%)

$Мкон=M_1*(1-0,60)=0,8*M_0*0,4=0,32*M_0$

Таким образом, совместное снижение выбросов суммарно составляет 68%.

Сбор подтоварной воды резервуарного парка осуществляется в РВС №1 и №2 объемом 1000 м³ каждый (ист. №0009, №0010). Резервуары работают аналогично сеператорам 1-ой и 2-ой системы, разделяя эмульсию на фракции - нефть и воду. Время работы – по мере образования подтоварной воды. Откачка собранной нефти производится подслойным насосом. Спуск подтоварной воды осуществляется через сифонный кран в промышленную канализацию.

Таблица 3.1.1 Резервуарный парк ГНПС «Узень»

	№	Тип хранимой нефти	Количество резервуаров, одновременно подключаемых в технологическую группу	Внутренний диаметр резервуара, мм	Максимально-допустимая производительность заполнения, м³/час	Тип дыхательного клапана	Диаметр дыхательного клапана	Суммарная пропускная способность дыхательных клапанов, м³/час	Примечание
*РВС-20000 м³	11	Нефть товарная	2	45640	8500	КДС – 8 шт, НДКМ – 8 шт	250	10000	ГУС
**РВС-20000 м	12		2	45640	8500	КДС – 8 шт, НДКМ – 8 шт	250	10000	ГУС
РВС-20000 м³	13		2	39900	6800	КДС	250	8000	ГУС
РВС-20000 м³	14		2	45640	6800	КДС	250	8000	ГУС
**РВС-20000 м³	15		2	45640	8500	КДС – 4 шт, НДКМ – 4 шт	250	10000	ГУС
РВС-20000 м³	16		2	39900	6800	КДС-8шт	250	8000	ГУС
РВС-20000 м³	17		2	39900	8500	КДС-4 – 2 шт	500	10000	ГУС
РВС-20000 м³	18		2	39900	6800	КДС	250	8000	ГУС
РВС-1000 м³	1	Подтовар-ная вода	1	10400	750	КДС-1 шт	250	1500	
РВС-1000 м³	2		1	10400	750	КДС1 шт	250	1500	

* РВС №11 выведен из эксплуатации

**РВС №№12,15 демонтированы, ведется строительство новых РВС

Максимальный приток нефти в резервуар равен максимальной производительности насоса магистральной насосной станции с НПС «Жетыбай» и АО «Озенмунайгаз», максимально допустимая производительность опорожнения резервуара ограничена конструкцией резервуаров и составляет 2100 м³/час.

Общее количество ЗРА резервуарного парка – 38 ед., ФС - 108 (состав – нефть, газ), в том числе по резервуарам и по составу:

Таблица 3.1.2. Количество ЗРА и ФС резервуарного парка

№ резервуара	Тип, объем	Количество ЗРА		Количество ФС	
		ЗРА резервуаров (состав – нефть)	ЗРА ГУС (состав – нефтяной газ)	ФС резервуаров (состав – нефть)	ФС ГУС (состав – нефтяной газ)
11	РВС-20000 м³	4	1	12	3
12	РВС-20000 м³	4	1	12	3
13	РВС-20000 м³	6	1	16	3
14	РВС-20000 м³	6	1	16	3
15	РВС-20000 м³	4	1	12	3
16	РВС-20000 м³	6	1	16	3
17	РВС-20000 м³	4	1	12	3
18	РВС-20000 м³	4	1	12	3
	Всего	**38**	**8**	**108**	**24**

Производство №2. Технологическая часть.

Технологическая часть включает в себя:

- ЗРА – 49 ед, ФС – 83 ед. (состав – нефть); в том числе узел задвижек резервуарного парка (манифольд) предназначен для дросселирования и заглушения линий, ведущих к резервуарам. Дополнительно в резервуарном парке добавлен узел задвижек оптимизации.
- ЗРА предохранительного клапана СППК-4 – 6 ед., ФС-12 ед, предохранительный клапан – 2 ед. (состав – нефть);

Направлено 15.09:

- ЗРА предохранительного клапана СППК-4 – 4 ед., ФС-8 ед, предохранительный клапан – 2 ед. ФС-8 ед (состав – нефть);

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника		Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
	загрязнения атмосферы	выделения			в сутки	за год
(002) Технологическая часть	6020	01	ФС и ЗРА технологической части, в том числе: узел задвижек резервуарного парка (манифольд)	Перекачка нефти	24	8760
	6021	01	ФС и ЗРА предохранительного клапана СППК-4	Регулирование давления	24	8760
	6022	01	ФС и ЗРА фильтра-грязеуловителя технологической части	нефть	24	8760

Производство №3. Печи подогрева нефти

На площадки печей подогрева нефти установлены:

- печи марки ПТБ-10Э №1 и №2, работающие на приеме;
- печь марки ПТБ-10 №3, работающая на приеме – (технологическая схема позволяет работать и на откачке);
- блочные печи марки БТП-10МЭ №4 и №5, работающие на откачке – (технологическая схема позволяет работать и на приеме).

Соответственно, в наличии 3 узла задвижек печей ПТБ-10/64 и 2 узла задвижек печей БТП-10М-Э (по 10 задвижек в каждом узле). Общее количество ЗРА на площадке печей

подогрева нефти - 59 ед., ФС – 151 ед.) (состав – нефть).

При проведении ППР объем сбрасываемой нефти с печей в сбросную емкость составляет 75 м³ с обратной закачкой в нефтепровод.

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника		Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
	загрязнения атмосферы	выделения			в сутки	за год
(003) ППН	0031	01	Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1	Подогрев нефти	24	8400
	0032	01			24	8400
	0033	01			24	8400
	0034	01			24	8400
	0035	01	Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2		24	8400
	0036	01			24	8400
	0037	01			24	8400
	0038	01			24	8400
	0039	01	Печь подогрева нефти ПТБ 10/64 №3		24	8400
	0040	01			24	8400
	0041	01			24	8400
	0042	01			24	8400
	0043	01	Печь БТП-10М-Э №4		24	5832
	0044	01	Печь БТП-10М-Э №5		24	5832
	0047 0049 0051 0052 0053 0235	01	Свеча стравливания газа ППН (6 ед)	Стравливание газа	0,01	0,01
	6031	01	ЗРА и ФС площадки ППН (узлы задвижек печей)	Перекачка нефти	24	8760
	6033	01	Регулятор давления	Регулирование давления в нефтепроводах печей	24	8760

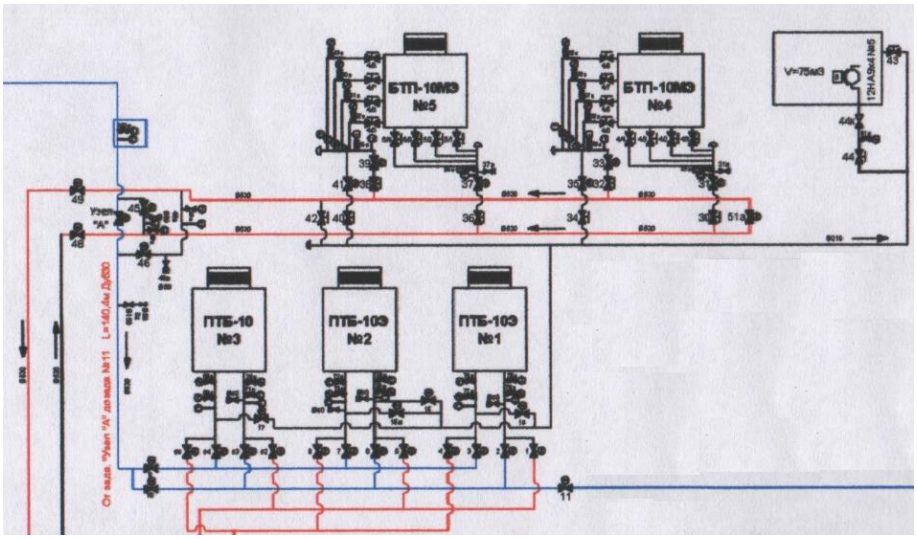


Рис. 3.1.2. Площадка печей подогрева нефти

Таблица 3.1.5. Характеристика печей:

Параметр	Марка ППН		
	ПТБ-10Э №1, №2	ПТБ-10 №3	БТП-10МЭ №4 и №5
Мощность, млн.кал/ч	5,5-13,9 МВт/час	8,12 МВт/час	10 Гкал/ч
Расход газа, м³/ч	До 1600	До 1600	170м³/ч на 1 горелку
Время работы, в год	5832	5832	8400
Коэффициент избытка воздуха	1,1-1,3	1,1-1,3	1,1-1,3
Температура уходящих газов, ºС	До 650	До 650	До 650

Печи ПТБ 10Э №1 и №2 оборудованы 4 горелками и 4 дымовыми трубами каждая, приточными вентиляторами марки ВДН 8,5-3000л ОАО «БИКЗ».

Печь №3 оборудована 4 горелками и 4 дымовыми трубами, приточным вентилятором марки ВЦ-6-23-10, производительностью по воздуху 24000 м³/час, давлением 7000 Па, мощностью 75 кВт, 1500 об/мин.

Каждая печь БТП-10МЭ оборудована 9 горелками и 1-ой дымовой трубой, 2-мя вентиляторами марки ДН-112У, производительность каждого вентилятора по воздуху составляет 19000 м³/час, давление - 122 Па, мощность - 22 кВт, 1000 об/мин.

Возле печей подогрева нефти установлены 1 емкость РГС объемом 75 м³ для сбора утечек нефти при аварийной остановки печей и 1 емкость РГС 75 м³ для резервного топлива (ист. № 0140, 0141), вторая емкость временно не эксплуатируется.

Одна печь БТП-10 оборудована насосом для перекачки нефти марки ВКС2/26, производительностью 7,2 м³/час, насос погружной, выбросов нет

Регулятор давления регулирует давление нефти в нефтепроводах печей.

Производство №4. Газовое оборудование

Печи подогрева нефти работают на газе. Подача газа производится через существующий газопровод Ду-150 мм. протяженность составляет 1063 м. от позиции № 325 ТОО «КазГПЗ» до ГНПС «Узень».

Выделение газа обусловлено эпизодическими технологическими операциями,

предусмотренными регламентом (продувка аппаратов, газопроводов, т.д.), и разгерметизацией оборудования. Постоянных выбросов газа в атмосферу нет. Они носят эпизодический характер.

Газораспределительный пункт ГРП-1 (ист. №0060) распределяет газ на печи подогрева нефти БТП-10МЭ №№ 4, 5. На ГРП-1 (ист. 0060).

Четыре газораспределительных шкафа ГРПШ (ист. №0070,0071,0072,0073) обеспечивают распределение газа на печи подогрева нефти ПТБ-10Э №№ 1,2, печь ПТБ-10№3, котельную. На 4-х ГРПШ установлены сбросные свечи и проводится продувка предохранительных клапанов.

Кроме того сбросная свеча установлена в котельной (ист. №0074), 1 сбросная свеча – системе газоснабжения станции (ист. №0075), на печах подогрева нефти – 6 сбросных свечей (ист. №0047,0049,0051,0052,0053,0235).

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	**Номер источника**		**Наименование источника выделения загрязняющих веществ**	**Наименование выпускаемой продукции**	**Время работы источника выделения, час**	
	загрязнения атмосферы	**выделения**			**в сутки**	**за год**
(004) Газовое оборудование	0060	0060 01	Газораспределительный пункт (ГРП)	Распределение газа	1	8760
	0060	0060 02	ГРП - продувка предохранительного клапана.	Продувка предохранительного клапана	1	0,4
	0060	0060 03	Газраспределительный пункт - сброс газа	Сброс газа	0,01	0,02
	0060	0060 04	Газораспределительный пункт. Отопительный агрегат.	Отопление ГРП	24	4008
	0070	0070 01	Газораспределительный шкаф и узел учета газа	Учет и распределение газа	24	3795
	0070	0070 02	ГРПШ - продувка предохранительного клапана	Продувка предохранительного клапана	0,01	0,4
	0070	0070 03	Газраспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу	Сброс газа	0,01	1
	0071	0071 01	Газораспределительный шкаф и узел учета газа	Учет и распределение газа	1	3795
	0071	0071 02	ГРПШ - продувка предохранительного клапана	Продувка предохранительного клапана	0,01	0,4
	0071	0071 03	Газораспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу	Сброс газа	0,01	1
	0072	0072 01	Газораспределительный шкаф и узел учета газа	Учет и распределение газа	1	3795
	0072	0072 02	ГРПШ - продувка предохранительного клапана	Продувка предохранительного клапана	0,01	1

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника		Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
	загрязнения атмосферы	выделения			в сутки	за год
	0072	0072 03	Газораспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу	Сброс газа	0,01	1
	0073	0073 01	Газораспределительный шкаф и узел учета газа	Учет и распределение газа	1	3795
	0073	0073 02	ГРПШ - продувка предохранительного клапана	Продувка предохранительного клапана	0,01	0,4
	0073	0073 03	Газораспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу	Сброс газа	0,01	1
	0074	0074 01	Сбросная свеча котельной	Сброс газа	0,01	1
	0075	0075 01	Сбросная свеча системы газоснабжения станции	Сброс газа	0,01	1

Производство №5. Котельная

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника		Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
	загрязнения атмосферы	выделения			в сутки	за год
(005) Котельная	0080	001	Vitoplex 100 PV1B	Выработка тепла	24	4008
		002	Vitoplex 100 PV1B	Выработка тепла	24	4008

Котельная оборудована 2-мя водогрейными котлами Vitoplex 100 PV1B, теплопроизвожительностью 1,72 Гкал/час. Основное топливо – газ, резервное – дизтопливо (заключение государственной экологической экспертизы на рабочий проект «ГНПС "Узень". Блочная котельная» № R01-0063/15 от 14.12.2015 г.). Для хранения дизтоплива предназначается емкость подземная РГС 25 м^3 (ист. №0093).

Производство №6. Магистральная насосная станция

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника		Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
	загрязнения атмосферы	выделения			в сутки	за год
(006) Магистральная насосная и маслонасосная	0090	001	Магистральная насосная (4 насоса, ЗРА и ФС)	Перекачка нефти и масла	24	8760
		002	Маслонасосная (3 насоса, 2 емкости, ЗРА и ФС)	Перекачка масла	24	8760
		003	Маслонасосная -ЗРА и	масло	24	8760

			ФС			
	0091	001	Емкость отработанного масла 3 м³	Слив и хранение отработанного масла	24	8760
	0092	002	Емкость для хранения запаса масла 3 м³	Хранение запаса масла	24	8760

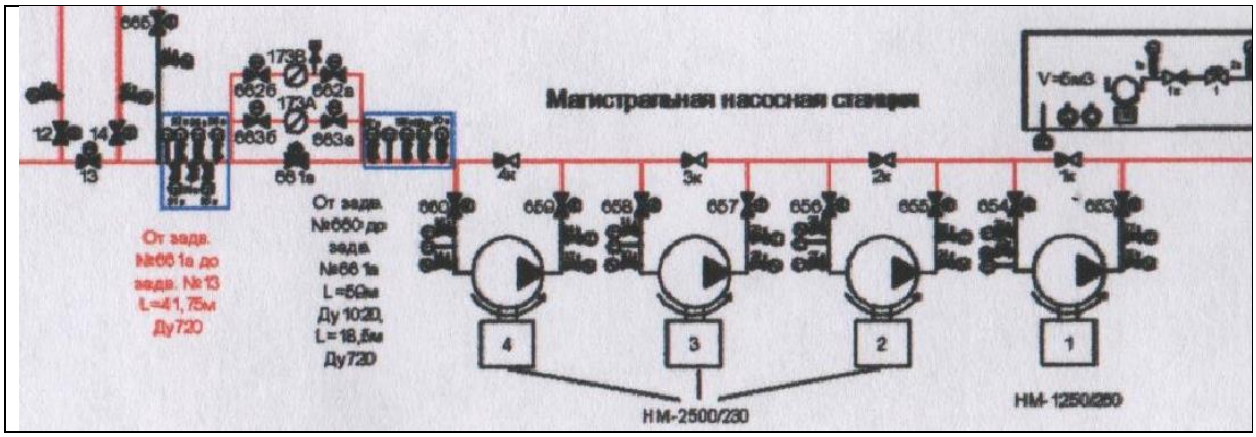


Рис. 3.1.3. Магистральная насосная станция

Магистральная насосная станция оборудована 4 насосами: насос №1 марки НМ 1250/260 (производительность 1250 м³/час, высота напора - 260 м, мощность – 1250 кВт, 3000 об/мин), насосы №2, 3 и 4 марки НМ-2500/230 (производительность 2500 м³/час, высота напора - 230 м, частота – 3000 об/мин, мощностью №2 и №3 2500 кВт и №4 2000 кВт). Количество ЗРА – 17 ед., ФС- 35 ед. (ист. №0090).

В здании магистральной насосной станции в машинном зале установлены 2 вытяжных №8 и 2 приточных №8 вентилятора марки ВЦ-4/70 (производительностью 1 вентилятора 11000 м³/час, давление - 90 кг/м², 965 об/мин, мощность 4 кВт).

Подземная емкость сбора утечек нефти магистральной насосной станции объемом РГС 5 м³ (ист. №0143) оборудована погружным насосом марки 12 НА-9х4 и дыхательным клапаном марки СМДК-50.

Рядом со зданием магистральной насосной станции установлены горизонтальная наземная емкость объемом 3 м³ для хранения отработанного масла маслонасосной станции (расположена в электрозале) и горизонтальная наземная емкость объемом 3 м³ для хранения запаса масла (ист. №0091 и 0092). Установлен вентилятор для охлаждения масла.

Маслосистема магистральной насосной станции. В электрозале магистральной насосной станции установлены электродвигатели, подшипники которые охлаждается маслом.

Маслосистема включает в себя:

- два электронасоса марки Ш-4-40-19,5/4Б-5 (подача - 19,5 м³/час, мощность - 5,5 кВт, КПД - 50%, высота всаса -5 м, частота - 980 об/мин);
- насос марки Ш2-25 для перекачки масла производительностью 1,4 м³/час.
- две емкости масла объемом 1,7 м³ каждая.
- бак аккумулирующий объемом 0,8 м³.

Количество ЗРА – 30 ед., ФС – 90 (состав – масло) (ист. №0090,002).

В электрозале магистральной насосной установлены две вентиляционные установки ВЦ4-70 №8 производительностью 14000 м³/час каждая.

Также имеется новая насосная станция с насосами ZLM-580/05 3 ед. под навесом. (ист№6181)

Производство №7. Подпорная насосная станция.

Подпорная насосная станция расположена под навесом, вентиляционные установки отсутствуют (источник является неорганизованным площадным).

Установлены 4 насоса: насосы №1, 2 марки НЦН-Е-1600-100 (подача 2215 м³/час, напор - 90 м, частота вращения -1500 об/мин), насосы №3, 4 марки Д1600/90 (подача - 1600 м³/час, напор - 90 м, частота вращения - 1500 об/мин).

Подземная емкость сбора утечек нефти подпорной насосной станции объемом РГС8 м³ оборудована погружным насосом марки 12 НА-9х4 и дыхательным клапаном марки СМДК-50 (ист.№0145).

Количество ЗРА на площадке – 22 шт, ФС – 42 ед.

Время работы подпорной насосной станции - круглосуточно.

Площадка фильтра-грязеуловителя подпорной насосной станции

Фильтр-грязеуловитель пропускной способностью 600-1200 м³/час установлен на прием нефти из нефтепровода Фильтр-грязеуловитель устанавливается на открытой площадке. Обвязочные трубопроводы оборудованы клиновыми задвижками фланцевого типа с электроприводами.

Количество ЗРА на площадке фильтра-грязеуловителя – 4 шт. соответственно, ФС –4 (состав – нефть) (ист. №6102,001)

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	**Номер источника**		**Наименование источника выделения загрязняющих веществ**	**Наименование выпускаемой продукции**	**Время работы источника выделения, час**	
	загрязнения атмосферы	**выделения**			**в сутки**	**за год**
(007) Подпорная насосная	6101	001	Подпорная насосная - 4 насоса,	Перекачка нефти	24	8760
		002	Подпорная насосная - ЗРА и ФС		24	8760
	6102	001	ЗРА и ФС площадки фильтра-грязеуловителя		24	8760

Производство №9. Пожарная насосная станция и система орошения.

Пожарная насосная станция (пенотушение) оборудована 3-мя центробежными насосами с сальниковыми уплотнениями вала Wilo SCP-200/660 (2 рабочих, 1 – резервный, производительностью 900 м³/час, максимальным напором 160 м, мощностью двигателя 450 кВт). Время работы пожарной насосной станции составляет 50 часов в год.

Пенообразователь оборудован емкостью для хранения пены, ее заполнение осуществляется насосом Wilo-Jet WJ 203X.

Для хранения противопожарного запаса воды установлены резервуар №1 РВС2000 объемом 2000 м³ и два резервуара №3 и 4 РВС-700 объемом 700м³ каждый.

Система орошения оборудована двумя насосами Wilo SCP-150/580 (1 рабочий, 1 – резервный, производительностью 430 м³/час, максимальным напором 130 м, мощностью двигателя 200 кВт).

Так как насосы предназначены для пожаротушения, выбросов нет.

На станции имеется мотопомпа МПП-2.0-8.1, выбросы при ее эксплуатации включены в расчет норм (ист 6120).

Производство №10. Дизельная электростанция.

Дизельные электростанции является резервными, установлены:

- Дизельная электростанция ДЭС Perkins, STAMFOR-P1734A 1375кВА, с расходным баком объемом 5м^3 (ист.№ 0137).
- Дизельная электростанция Perkins P18-4 404C-22G1 (ист. №0133);
- Дизельная электростанция ЭД-30-400 ТРП 3 (ист. №0132);
- ДЭС узла связи марки SDMO-11.5kVA (ист. №0138), расход дизельного топлива 4,2 л/час. ДЭС принадлежит АО «КазТрансОйл», однако обслуживается АО «ТрансТелеком».
- Дизельная элкстростанция Wilson P88-3 (ист. №0182);
- дизельный агрегат Perkins, мощностью 1100 кВА (ист. №0181);
- Дизельная элкстростанция Forza (ист №0183);
- 2 подземных горизонтальных резервуара для хранения дизельного топлива объемом 3 м³ каждый (ист. № 0134, №0135) и 1 надземный резервуар объемом 5 м3 (ист. № 0136)
- Подземная емкость РГС5 (ист.№0136)
- Дизельная установка DNUDO2 единицы (ист.0238-0239)

Производство №11. Система сбора и откачки утечек нефти.

Осуществляет сбор утечек нефти со сбросных емкостей магистральной насосной станции, подпорной насосной станции, резервной насосной станции, маслосистемы, установленной в электрозале магистральной насосной станции, площадки печей подогрева нефти, камер пуска и приема скребка, промышленной канализации и их перекачку.

Эмиссии образуются от центробежных многоступенчатых артезианского типа полупогружных 6-ти секционных насоса 12НА9х4 для откачки нефтепродуктов (производительностью 80 м³/час, напором – 43 м, мощность – 15 кВт, 1450 об/мин), установленных на резервуарном парке (РВС1000 №1 и №2), на площадках магистральной, подпорной и резервной насосной станций, площадки печей подогрева нефти, емкостей РГС, запорной арматуры и выделяются через дыхательные клапана, а именно:

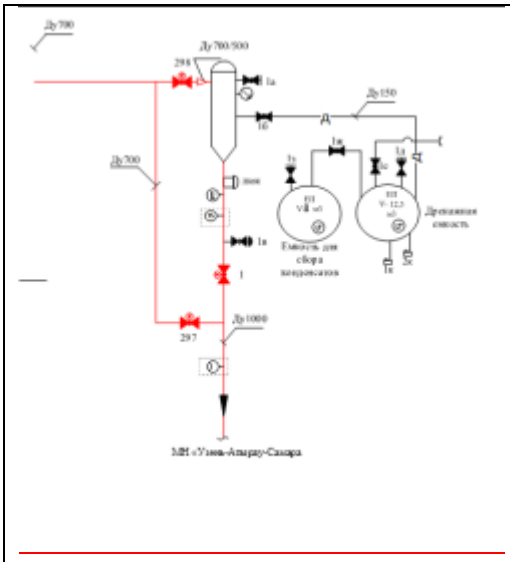
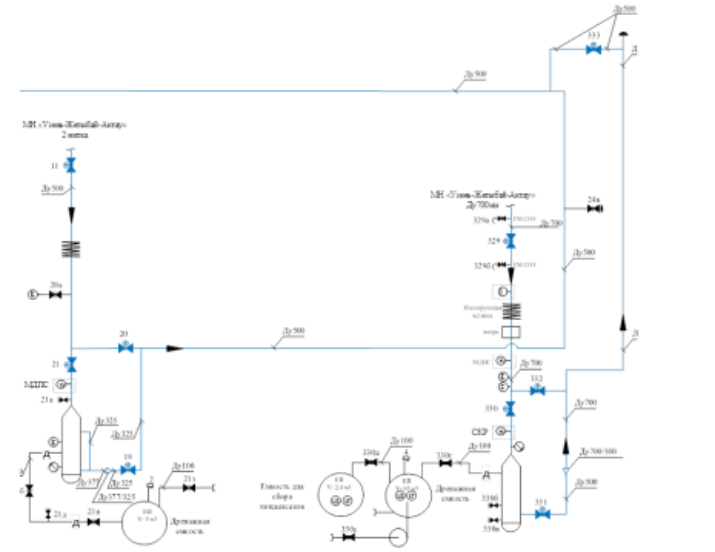
- резервуарный парк - дыхательный клапан емкости РГС 50 (ист. №0142,001), насос марки 12 НА-9х4, который перекачивает нефть обратно в резервуарный парк, а воду - в полигон. Фонд времени работы резервуаров №1, №2 и канализационной насосной станции составляет по мере накопления подтоварной воды в резервуарах.
- подпорная насосная станция - дыхательный клапан марки СМДК-50, насос №3 марки 12 НА-9х4, подземная емкость сбора утечек нефти РГС8 м³ (ист. №0145).
- магистральная насосная станции - дыхательный клапан марки СМДК-50: насос №1 марки 12НА-9х4, подземная емкость сбора утечек нефти объемом 5 м³ (ист. №0143)
- возле печей подогрева нефти - установлены 1 емкость РГС объемом 75 м³ для сбора утечек нефти при аварийной остановки печей и 1 емкость РГС объемом 75 м³ для резервного топлива (ист. №0140, №0141) и погружной насос №4 марки 12НА-9х4 для откачки утечек нефти. При проведении ППР объем сбрасываемой нефти с печей в сбросную емкость составляет 75 м³ с обратной закачкой в нефтепровод. Емкость для резервного топлива-временно не эксплуатируется;
- камера пуска скребка в сторону НПС «Бейнеу» по нефтепроводу Узень-Атырау-Самара (ист. №6162) – ежемесячный сброс нефти из камеры в дренажную емкость объемом 12,5 м³ (ист. №0230) с обратной закачкой в технологический трубопровод, установлена емкость 8м^3 для сбора конденсата;
- камера приема скребка с НПС «Жетыбай» по нефтепроводу Узень-Жетыбай-Актау (2 нитка) (ист. №6160) – 1 раз в 3 месяца сброс 3,2 м³ нефти из камеры в сбросную емкость объемом 5 м³ (ист. №0234) с обратной закачкой в технологический трубопровод.количество ЗРА – 5, ФС - 15 (состав - нефть) (ист. №6140,001);

- камера приема скребка с НПС «Жетыбай» по нефтепроводу Узень-Жетыбай-Актау (Ду700) (ист. №6161) – ежемесячный сброс 6 м³ нефти из камеры в сбросную емкость объемом 63 м³ (ист. №0232) с обратной закачкой в технологический трубопровод, установлена емкость 2,4 м³ для сбора конденсата

Отстоянная подтоварная вода перекачивается 2-мя насосами канализационной насосной станцией промышленных стоков на НГДУ «Узень» АО «РД Казмунайгаз». Наработка насосов составляет 48 часов в год для каждого насоса.

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	**Номер источника**		**Наименование источника выделения загрязняющих веществ**	**Наименование выпускаемой продукции**	**Время работы источника выделения, час**	
	загрязнения атмосферы	**выделения**			**в сутки**	**за год**
(011) Система сбора и откачки нефти	0140	0140 01	Сбросная емкость РГС75	сброс нефти	24	72
	0141	0141 01	Емкость РГС75	временно не эксплуатируется		
	0142	0142 03	Емкость КНС РГС50	Сбор нефти из дренажных емкостей	24	8760
	0143	0143 01	Емкость сбора утечек нефти МН РВС5	Сбор утечек нефти	24	8760
	0145	0145 01	Емкость сбора утечек нефти ПН РГС8	Сбор утечек нефти	1	8760
	0230	0230 01	Дренажная емкость МН «Узень-Атырау-Самара» 0км, 12,5 куб	Дренаж нефти	24	8760
	0231	0231 01	Емкость для сбора утечек конденсата МН «Узеь-Атырау-Самара» 0 км, 8м куб	Сбор утечек нефти	24	8760
	0232	0232 01	Дренажная емкость МН «Узеь-Атырау-Самара» 0 км, 63м куб	Дренаж нефти	24	8760
	0233	0233 01	Емкость для сбора конденсата МН «Узеь-Жетыбай-Актау» 0 км	Сбор конденсата	24	8760
	0234	0234 01	Дренажная емкость МН «Узеь-Жетыбай-Актау» 2 и 0 км, 5 м.куб	Дренаж нефти	24	8760
	6140	6140 01	ФС и ЗРА системы сбора утечек нефти	Сбор утечек нефти	24	8760

Производство №12. Камера пуска-приема средств очистки и диагностики (КППСОиД) (камера пуска скребка).

	Пуск средств очистки и диагностики по нефтепроводу Узень-Атырау-Самара производится ежемесячно согласно утвержденного графика. Диаметр нефтепровода – 1020 мм. Установлена подземная сбросная емкость объемом 12,5 м³, и емкость для сбора конденсата объемом 8 м³ оборудованные одним дыхательным клапаном. При ежемесячной очистке нефть в объеме 12 м³ сбрасывается из камеры (ист. №6162) в сбросную емкость с последующей обратной закачкой в нефтепровод. Количество ЗРА ЗРА – 2 ед, ФС – 6 ед. (ист. №6162,002).
	Прием средств очистки и диагностики из НПС «Жетыбай» по нефтепроводу Узень-Жетыбай-Актау производится согласно утвержденного графика: по 2 нитке - 1 раз в 6 месяцев, по Ду700мм – ежемесячно. Диаметр 2-ой нитки нефтепровода – 530 мм, Ду700мм – 720 мм. Производится сброс 1 раз в 3 месяца 3,2 м³ нефти из камеры 2 нитки (ист. №6160) в сбросную емкость объемом 5 м³ с последующей обратной закачкой в нефтепровод. Также производится ежемесячный сброс 6 м³ нефти из камеры Ду700мм (ист. №6161) в сбросную емкость объемом 63 м³, оборудованную дыхательным клапаном (ист. №0232) с последующей обратной закачкой в технологический трубопровод. Количество ЗРА– 4 ед, ФС – 19 ед. (ист. №6160,002).

Производство №13. Лаборатория анализа нефти.

Лаборатория анализа нефти контролирует качество нефти - определяет плотность, вязкость нефти, объемным методом содержание воды в нефти, содержание хлористых солей в нефти без химического разложения нефти. За 1 рабочий день проводится 20

анализов нефти. Вес одной пробы составляет 100 мл нефти, таким образом, общий расход нефти составляет 2 л в день. Анализы проводятся под вытяжным зонтом. Время проведения анализов - 24 часа в сутки.

Лаборатория оснащена вентиляционной установкой №3 марки ВЦ3-57, производительностью 5000 м³/час (ист. №0170).

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника		Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
	загрязнения атмосферы	выделения			в сутки	за год
(013) Лаборатория	0170		Лаборатория анализа нефти	Исследования нефти	24	8760

В 2027 году будет построена и введена в эксплуатацию новая химическая лаборатория (ист 0185) и блока измерения качества нефти.

Производство №14. Промышленная канализационная насосная станция ПКНС.
Включает в себя:

- 2 химических центробежных одноступенчатых консольных насоса для перекачки подтоварных сточных вод марки ХЕ 80/50 250 (производительностью 50 м³/час, напором 80 м, мощностью 55 кВт, 2950 об/мин) из РВС №1 и №2 (ист. №0180,001-002);
- один центробежный многоступенчатый артезианского типа полупогружной насос 12 НА9х4 для откачки нефтепродуктов (производительностью 80 м³/час, напором – 43 м) из РВС №1 и №2 (ист. №0142,002);
- вентиляционная установка марки Ц9-57 №5 производительностью 7000 м³/час.

Количество ЗРА – 19 шт., ФС – 57 ед. (состав – нефтяная эмульсия)

Также в наличии имеется место хранения производственных отходов и СОиД (ист. №6180).

Объем полигона составляет 5000 м³, размеры по верхней бровке 90 м на 40 м (в соответствии с проектом 2008 года - 60х40 м).

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника		Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
	загрязнения атмосферы	выделения			в сутки	за год
(014) ПКНС	0180		2 химических насоса, ФС и ЗРА	откачка	24	8760
	6180		Место накопления производственных отходов и СОиД	Прием и хранение нефтешлама	24	8760

Производство №16. Линейная часть

Количество ЗРА ЗРА линейной части – 46 ед., ФС – 26 ед. (состав - нефть) (ист. №6205).

Кроме того, в линейную часть входят работы на водоводах Бейнеу-Узень-Кендерли (уч. Узень-Кендерли, Сай-Утес-Узень), Астрахань-Мангышлак (уч. Узень-Жетыбай).

В соответствии с п. 4 приказа АО «КазТрансОйл» №1265 от 30.12.2020 года «О закреплении объектов и границ раздела обслуживания объектов магистральных трубопроводов между подразделениями управления», за ГНПС «Узень» закреплены:

Нефтепроводы			
Узень-Атырау-Самара	Ду 1000 мм	Уч.0-100км (100км-минус 100м в сторону Узень от линейной задвижки)	L = 100 км
Узень-Жетыбай-Актау (II нитка)	Ду 500 мм	Уч. 0-22 км (22км плюс 100м в сторону Жетыбая от линейной задвижки)	L = 22 км
Узень-Жетыбай-Актау Ду700	Ду 700 мм	Уч. 0-22 км (22км плюс 100м в сторону Жетыбая от линейной задвижки)	L = 22 км
Итого протяженность действующих нефтепроводов по ГНПС «Узень»:			122 км
Общая протяженность:			144 км

Производство №17. Токарное отделение.

Токарное отделении расположено в здании, установлен следующий станочный парк:

- токарно-винторезный станок марки С11МТ (расстояние между центрами - 1000 мм, мощность главного электродвигателя 7,5 кВт, частота вращения – 1500 об/мин);
- вертикально-сверлильный станок марки МН 25Н-01 (наибольший диаметр сверления - 25 мм, мощность двигателя – 1,5 кВт, частота вращения - 1500 об/мин);
- обдирочно-заточной станок марки.

Время работы источников эмиссий составляет: 1440 часов в год для каждого станка соответственно.

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	**Номер источника**		**Наименование источника выделения загрязняющих веществ**	**Наименование выпускаемой продукции**	**Время работы источника выделения, час**	
	загрязнения атмосферы	**выделения**			**в сутки**	**за год**
(017) Токарное отделение	0210	001	токарно-винторезный станок марки С11МТ	Обработка металла	0,2	1440
		002	вертикально-сверлильный станок марки МН 25Н-01		0,2	1440
		003	обдирочно-заточной станок марки ВЗ-379		0,2	1440

Производство №18. Автозаправочная станция и автохозяйство.

Автозаправочная станция представлена тремя наземными емкостями РГС объемом 10 м³ каждая: №1 и №2 - для хранения дизельного топлива (ист. №0221, №0222), №3 - для хранения бензина марки А-92 (ист. №0223). Также имеется подземная емкость объемом 50 м³ для сбора дождевых стоков с территории АЗС

Для закачки ГСМ предусмотрена насосная с двумя самовсасывающими центробежно-вихревыми насосами марки АСЦЛ 20/24, производительностью 30 м³/час каждый, вентиляционная установка марки ВЦ 4-75№2,5 производительностью 350м³/час (ист. №0224).

Топливораздача осуществляется через две автозаправочные колонки, каждая колонка оборудована 1 пистолетом марки РКТ-20. Колонка №1 используется для раздачи дизельного топлива (ист. №0225), колонка №2 - бензина марки А-92 (ист. №0226). Мощность насоса составляет 32 м³/час (ист. №6220).

Рядом с АЗС установлен РЭК АВП на 10 машин (ист. №0220), оборудованный вентиляционной установкой марки Ц4-70№8 производительностью 11500 м³/час, 5-ю вентиляционными установками марки ВО-06-300-5С производительностью 5600 м³/час каждый, 4-мя крышными вентиляторами марки ВКР-6,3 производительностью 5000 м³/час каждый.

Аварийно-восстановительный пункт (АВП) в наличии один насос для понижения грунтовых, погружной насос марки ГНОМ-100-25 для сточных вод производительностью 200 м³/час.

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника		Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
	загрязнения атмосферы	выделения			в сутки	за год
(018) АЗС и автохозяйство	0220		РЭК АВП (Гараж)	Хранение автомашин	8	2130
	0221		Емкость №1 для дизтоплива РГС10	Прием, хранение дизтоплива	1,5	4
	0222		Емкость №2 для дизтоплива РГС10		1,5	4
	0223		Емкость №3 для бензина РГС10	Прием, хранение бензина	1,5	2
	0224		Два насоса АСЦЛ 20/24 и неплотности	Перекачка топлиав в резервуары	0,5	5
	0225		Автозаправочная колонка дизтопливом	Отпуск дизтоплива	0,5	60
	0226		Автозаправочная колонка бензином	Отпуск бензина	0,5	60
	6220		Насос раздачи автозаправочной колонки	насос	0,5	20

Производство №19. Прочее

Лакокраска (ист. № 6230). Лакокрасочные работы проводятся с мая по октябрь месяцы. Расход согласно Плану использования ТМЦ в производстве : Эмаль ПФ 115, эмаль НЦ-132 , Растворитель, АК-511, Лак МЛ-92, Эмаль МЛ-12, переносное станочное оборудование (шуруповерт, дрель и т.п)

Производство №20. Диагностика/зачистка резервуров

Предусмотрены выбросы от работы по дегазации РВС, работы ППУ, насоса для выкачивания шлама, ДВС автомобиля для работы насоса, люка автомобиля (закачка шлама). (ист №7005,7006,7007)

Производство №21. Внутритрубная диагностика

При проведении диагностики расчитаны выбросы от компрессорной установки, пыление автотранспорта при маневрировании на территории, выбросы при земляных работах (ист №7001)

Производство №22. Отсечение технологического трубопровода

При отсечении трубопровода приведены выбросы при следующих операциях и оборудования (ист №7003-7005):

-ДВС автомобиля;

-насос;

-люк автомобиля;

-пыление автотранспорта;

-работа ППУ;
-сварочные работы.

Производство №24. Внутреннее антикоррозионное покрытие
При проведении работ по покрытию приведены выбросы при следующих операциях и оборудования (ист №7008-7010):
-компрессор передвижной;
-пескоструйные работы;
-краска;
-грунтовка;
-растворитель.

Производство №25. Наружное антикоррозионное покрытие
При проведении работ по покрытию приведены выбросы при следующих операциях и оборудования (ист №7011-7013):
-компрессор передвижной;
-пескоструйные работы;
-краска;
-грунтовка;
-растворитель.

Производство №26. Диагностика печей подогрева нефти
При диагностике печей подогрева нефти посчитаны выбросы от цементировочного агрегата и насоса для откачки. (ист №7014)

Производство №27. Обследование технологических трубопроводов
Данная работа сопровождается пылением при земляных работах (ист №7015)

Производство №28. Различные станки

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	**Номер источника**		**Наименование источника выделения загрязняющих веществ**	**Наименование выпускаемой продукции**	**Время работы источника выделения, час**	
	загрязнения атмосферы	**выделения**			**в сутки**	**за год**
(028) Станки различные	8000	8000 01	дрели электрические	сверлильные работы	5	106
	8000	8000 02	машины шлифовальные	шлифовальные работы	30	411,1
	8000	8000 03	Молотки отбойные пневматические	строительные работы	2	200
	8000	8000 04	Ножницы электрические	резка	2	100
	8000	8000 05	Перфоратор электрический	сверлильные работы	315	1987
	8000	8000 06	Пила дисковая электрическая	привод пилы	8	1800
	8000	8000 07	Пила дисковая электрическая (работы по дереву)	работа пилы по дереву	2	80

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника		Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
	загрязнения атмосферы	выделения			в сутки	за год
	8000	8000 08	Станки сверлильные	сверлильные работы	1	9,9

Производство №29. ДЭС и компрессорные станции (передвижные)
Приведены расчет от:
ДЭС, компрессорные станции, бензиновый генератор и паяльные работы. (ист №8001)

Производство №30. Окрасочные работы
Учтены выбросы от ЛКМ:
Грунтовка АК-70, грунтовка ГФ-021, Растворитель, уайт-спирит, Эмаль ПФ-115, Эмаль НЦ-132 П, шпатлевка, лак битумный, Лак МЛ-92, Эмаль МЛ-12. (ист №9002)

Производство №31. Временное хранение сыпучих материалов

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника		Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
	загрязнения атмосферы	выделения			в сутки	за год
(031) ВРЕМЕННОЕ ХРАНЕНИЕ СЫПУЧИХ МАТЕРИАЛОВ	8003	8003 01	Пыление строительных материалов	временное хранение сыпучих материалов	24	240

Производство №32. Сварочные работы
Учтены выбросы от сварки, резки и наплавки металла, также работы по сварке пластиковых изделий (ист №8004)

Производство №33. Различные работы
-земляные работы;
-пыление автотранспорта при маневрировании;
-Укладка асфальта (ист №8005)

Производство №34. Спецтехника (ист 8006)
Представлены выбросы от различной спецтехники

Производство №35. Текущий ремонт здания

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника		Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
	загрязнения атмосферы	выделения			в сутки	за год
(035) Текущий ремонт зданий	8007	8007 01	Спецтехника	работа спецтехники	8	120
	8007	8007 02	Дрель	работа дрелью	0,5	0,7
	8007	8007 03	машины шлифовальные	шлифовальные работы	1	1
	8007	8007 04	Ножницы электрические	резка	0,5	0,5

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника		Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
	загрязнения атмосферы	выделения			в сутки	за год
	8007	8007 05	Сварочные работы	сварочные работы	1	2
	8007	8007 06	Грунтовка ГФ-021	окрасочные работы	1	2
	8007	8007 07	Грунтовка ХС-04	окрасочные работы	1	2
	8007	8007 08	Грунтовка МЛ	окрасочные работы	1	2
	8007	8007 09	Уайт-спирит	окрасочные работы	1	2
	8007	8007 10	Растворитель	окрасочные работы	1	2
	8007	8007 12	Пыление от автотранспорта	Пыление от автотранспорта	8	50
	8007	8007 13	Шпатлевка	отделочные работы	8	8
	8007	8007 14	Пыление стройматериалов	Пыление стройматериалов	24	100

Перечень источников выделения и источников вывбросов представлен в талице 3.

Таблица 3.

Перечень источников выбросов ГНПС Узень

№ ист загрязнения	№ ист выделения	Наименование ИЗА
Резервуарный парк		
0001	01	РВС 20000м3 №11
0002	01	РВС 20000м3 №12
0003	01	РВС 20000м3 №13
0004	01	РВС 20000м3 №14
0005	01	РВС 20000м3 №15
0006	01	РВС 20000м3 №16
0007	01	РВС 20000м3 №17
0008	01	РВС 20000м3 №18
0228	01	Свеча конденсатосборника (V=5м^5)
6001	01	ЗРА и ФС резервуарного парка
6002	01	ЗРА и ФС ГУС
Технологическая часть		
6020	01	Узел задвижек РП (ЗРА и ФС) Манифольд
6021	01	ФС и ЗРА предохранительного клапана СППК-4
6022	01	*ФС и ЗРА фильтра-грязеуловителя технологической части*
Печи подогрева нефти (ППН)		
0031-0034	01	Печь ПТБ 10Э№1
0035-0038	01	Печь ПТБ 10Э№2
0039-0042	01	Печь ПТБ 10Э 10/64 №3
0043	01	Печь БТП -10М-Э №4
0044	01	Печь БТП -10М-Э №5
0047	01	Свеча стравливания и сброса газа Печи ПТБ 10Э№1
0049	01	Свеча стравливания и сброса газа Печи ПТБ 10Э№2
0051	01	Свеча стравливания и сброса газа Печи ПТБ 10Э№3
0052	01	Свеча стравливания и сброса газа Печи ПТБ 10Э№3
0053	01	Свеча стравливания и сброса газа Печи БТП 10МЭ№4
0235	01	Свеча стравливания и сброса газа Печи БТП 10МЭ№5
0238-0239	01	выхлоп. труба дизельной насосной установки (ДНУ)

№ ист загрязнения	№ ист выделения	Наименование ИЗА
6031	01	ЗРА и ФС узла задвижек перед ППН
6033	01	Регулятор давления
Газовое оборудование		
0060	01	ГРП (ЗРА, ФС)
	02	Продувка предохранительного клапана
	03	Сброс газа
	04	Отопительный агрегат
0070	01	ГРПШ (ЗРА, ФС)
	02	Продувка предохранительного клапана
	03	Сброс газа
0071	01	ГРПШ (ЗРА, ФС)
	02	Продувка предохранительного клапана
	03	Сброс газа
0072	01	ГРПШ (ЗРА, ФС)
	02	Продувка предохранительного клапана
	03	Сброс газа
0073	01	ГРПШ (ЗРА, ФС)
	02	Продувка предохранительного клапана
	03	Сброс газа
0074	01	Сброс газа
0075	01	Сброс газа
Котельная		
0080	01	Котел Votoplex (газ)
	02	Котел Votoplex (дизтопливо)
0093		РГС 25м^3
Магистральная насосная станция		
0090 (старая)	01	ЗРА и ФС, насос
	02	маслонасосная
	03	Маслонасосная ЗРАи ФС
0091	01	Емкость отработанного масла (V=3м^5)
0092	01	Ёмкость с маслом (V=3м^5)
0237 новая	01	Емкость сбора утечек нефти МН, 10 м^3
6181 новая	01	Магистральная насосная (насосы)
6181 новая	02	Магистральная насосная (ЗРА, ФС)
6182 новая	01	Неплотности РД
Магистральная насосная станция (новая)		
6181		Магистральная насосная (насосы) 3ед
6181		Магистральная насосная (ЗРА, ФС)
		Маслонасосная (насос, ЗРА и ФС)
		Ёмкость маслосистемы (V=1м^3) 3ед
0237		Емкость сбора утечек нефти МН, 10 м^3
6182		Узел РД с ЗРА
Подпорная насосная станция		
6101	01	Насосы
	02	Подпорная насосная (ЗРА, ФС)
6102	01	ЗРА, ФС площадки фильтров-грязеуловителей
Передвижные насосные установки		
		Труба ДВС DOOSAN PU222TI насосной установки DNUDo(Oil) – 2ед
		Насосные агрегаты – 2ед
Пожарная насосная станция		
6120	01	Мотопомпа МПП-2.0-8.1 пожарной насосной станции

№ ист загрязнения	№ ист выделения	Наименование ИЗА
Дизельная электростанция		
0132	01	Труба дизельной электростанция ЭД-30-Т400
0133	01	Труба дизельной электростанции АВП Perkins P18-4-404C-22G1
0134	01	Дыхательный клапан емкости с дизтопливом РГС3 (V=3м^5)
0135	01	Дыхательный клапан емкости с дизтопливом РГС3 (V=3м^5)
0136	01	Дыхательный клапан емкости с дизтопливом РГС5 (V=5м^5)
0137	01	Труба дизельной электростанции WILSON 1375 кВА
0138	01	Труба дизельной электростанции узла связи SDMO-11.5kVA
0181	01	Труба дизель-генератора WILSON P1100E1
0182	01	Труба дизель-генератора WILSON P88-3
0184	01	Труба дизель-генератора FORZA
Система сбора и откачки нефти		
0140	01	Дыхательный клапан сбросной емкости (75мкуб)
0142	01	Дыхательный клапан емкости КНС РГС50 (V=50м^5)
0143	01	Дыхательный клапан емкости сбора утечек нефти (V=5м^5)
0145	01	Дыхательный клапан емкости утечек нефти из подпорной насосной (V=8м^5)
0230	01	Дренажная емкость МН «Узень-Атырау-Самара» 0 км (V=12,5м^5)
0231	01	Емкость для сбора конденсата МН «Узень-Атырау-Самара» 0 км (V=8м^5)
0232	01	Дренажная емкость МН «Узень-Жетыбай-Актау» ДУ700, 0 км (V=63м^5)
0233	01	Емкость для сбора конденсата емкость МН «Узень-Жетыбай-Актау» , 0 км (V=2,4м^5)
0234	01	Дренажная емкость МН «Узень-Жетыбай-Актау» 2 н 0 км (V=5м^5)
6140	01	ФС и ЗРА системы сбора утечек нефти
Химическая лаборатория		
0170	01	Лаборатория анализа нефти
0185	01	Лаборатория анализа нефти-новая
0186	01	Блок измерения качества нефти. Дренажная емкость БИК 1 м3
0187	01	Воздуховод БИК. насос центробежный
	02	Бак для промывания жидкости 0,9м3
	03	Насос центробежный (для бака промыв жидкости)
6034	01	неплотности БИК
Промышленная канализационная насосная станция ПКНС		
0180	01	Химический насос
Токарное отделение		
0210	01	Токарно-винторезный станок
	02	Вертикально-сверлильный станок
	02	Обдирочно-заточной станок
АЗС и автохозяйство АВП		
0220	01	Гараж на 10 машин
0221	01	Емкость для хранения дизтоплива (V=10м^5)
0222	01	Емкость для хранения дизтоплива (V=10м^5)
0223	01	Емкость для бензина (V=10м^5)
0225	01	Топливораздаточная колонка (ТРК) для дизтоплива

№ ист загрязнения	№ ист выделения	Наименование ИЗА
0226	01	Топливораздаточная колонка (ТРК) для бензина
0224	01	Насосная топлива (средство перекачки)
6220	01	Насос раздачи автозаправочной колонки
КППСОиД		
6160	01	Камера приема очистного устройства
6162	01	*Камера приема очистного устройства с НПС «Жетыбай» (2 линия)*
ПКНС		
6180	01	*Место накопления производственных отходов и очистки СОиД*
	02	Площадка контейнеров
ДЭС		
6200	01	Передвижные агрегаты. Сварочный аппарат с приводом ДВС (сварка электродами)
	02	*Эмиссии двигателя ДВС Denyo*
	03	Резка металла
	04	Автономная мобильная осветительная мачта
6207	01	Сварочный аппарат MOZA
6231	01	Компрессор КВ10/10 Д-245.12С
6205	01	ФС и ЗРА *линейной части*
	02	ФС и ЗРА Технологический трубопровод
6233	01	Переносные станки. Шуруповерт
	02	Дрель
	03	Шлифовальная машинка
	04	Перфоратор
6206		Паропроизводительная установка ППУА1600/100
Прочие		
Покрасочный пост		
6230	02	Покрасочный пост. НЦ-132П
	01	Покрасочный пост. ПФ-115
	04	Покрасочный пост. КО-884
	03	Покрасочный пост. Растворитель
	05	Покрасочный пост. АК-511
6232	01	Участок КИПиА, пайка

Перечень источников выбросов при проведении ремонтных работ

№ ист. загрязнения	№ ист. выделения	Наименование ИЗА
Диагностика/обследование резервуаров и емкостей		
7000	01	Дегазация емкости
	02	Пропарка ППУ
	03	Насос
	04	ДВС автомобиля (работа насоса)
	05	Люк автомобиля
Внутритрубная диагностика		
7001	01	Компрессор передвижной
	02	Пыление при земляных работах
	03	Пыление от автотранспорта

№ ист. загрязнения	№ ист. выделения	Наименование ИЗА
Отсечение технологического трубопровода		
7002, 7003	01	ДВС автомобиля (работа насоса)
	02	Насос
	03	Люк автомобиля. Автомобиль-нефтевоз
	04	Пыление от автотранспорта
	05	Пропарка паром ППУ
	06	Сварочные работы
Зачистка РВС		
7004, 7005	01	Дегазация РВС 10000м3
	02	Пароподготовительная установка
	03	Насос
	04	ДВС автомобиля (работа насоса)
	05	Люк автомобиля. Автомобиль-нефтевоз
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС		
7006, 7007	01	Компрессор передвижной
	02	Пескоструйные работы
	03	Краска
	04	Грунтовка
	05	Растворитель
Наружное антикоррозионное покрытие РВСП		
7008,7009	01	Компрессор передвижной
	02	Пескоструйные работы
	03	Краска
	04	Грунтовка
	05	Растворитель
Диагностика ППН		
7010	01	Передвижной цементировочный агрегат ЦА-320
	02	Насос
Обследование технологических трубопроводов		
7011	01	Земляные работы. Пыление
Планово-предупредительные работы (ППР), в том числе ТО и ТР, диагностика, обследование, экспертиза и т.п.		
8000	01	Дрели электрические
	02	Машины шлифовальные
	03	Молотки отбойные пневматические
	04	Ножницы электрические
	05	Перфоратор электрический
	06	Пила дисковая электрическая
	07	Пила дисковая электрическая (работы по дереву)
	08	Станки сверлильные
8001	01	Электростанции передвижные
	02	Компрессорные станции передвижные
	03	Бензиновый генератор
	04	Нагреватель битума
	05	Паяльные работы
8002	01	Грунтовка АК-070
	02	Грунтовка ГФ-021
	03	Растворитель
	04	Уайт-спирит
	05	Эмаль ПФ-115
	06	Эмаль НЦ-132П
	07	Шпатлевка
	08	Лак битумный
8003	01	Пыление стройматериалов

№ ист. загрязнения	№ ист. выделения	Наименование ИЗА
8004	01	Сварочные работы (электроды)
	02	Резка металла
	03	Наплавка металла
	04	Сварка пластиковых изделий (труб и т.п)
8005	01	Земляные работы на объектах и линейной части МН
	02	Пыление автотранспорта при маневрировании
	03	Укладка асфальта
8006	01	Спецтехника
ТР здания		
8007	01	Спецтехника
	02	Дрель
	03	Машины шлифовальные
	04	Ножницы электрические
	05	Сварочные работы
	06,07,08	Грунтовка
	09,10	Растворитель
	11	Краска
	12	Пыление от автотранспорта
	13	шпатлевка
	14	Пыление стройматериалов

3.2. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Количественная характеристика (г/с, т/год) выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ определена в зависимости от расхода материалов, изменения режима работы участков предприятия, технологических процессов и оборудования, при максимальной нагрузке с учетом нестационарности выделений во времени.

По степени воздействия на организм человека выбрасываемые вещества подразделяются в соответствии с санитарными нормами на 4 класса опасности. Для каждого из выбрасываемых веществ Минздравом РК разработаны и утверждены предельно допустимые концентрации содержания их в атмосферном воздухе для населенных мест (ПДК м.р., ПДК с.с. или ОБУВ).

Таблица 3.2.1 – Характеристика производственной деятельности на территории ГНПС «Узень»

Характеристика производственного процесса, источников эмиссий	Эмиссии
1	2
Основное производство	
Резервуарный парк. Сбросные и дренажные емкости Служат для приема и хранения нефти. Организованные выбросы углеводородов через дыхательные клапаны. Неорганизованные выбросы – неплотности соединений (ЗРА, ФС).	углеводороды C_1-C_5 углеводороды C_6-C_{10} бензол ксилол толуол сероводород меркаптаны
Участок подогрева нефти. Печи подогрева нефти - 5 шт.: № 1 - ПТБ-10Э, № 2 - ПТБ-10Э, №3 - ПТБ-10Э 10/64, №4 - ПТБ-10М-Э и №5 - БТП-10М-Э. Предназначены для подогрева перекачиваемой нефти в целях снижения вязкости и обеспечения необходимых условий транспортировки в холодный период года. В качестве основного топлива используется природный газ, резервное - нефть на случай отключения подачи газа. Организованные выбросы продуктов сгорания топлива осуществляются через дымовые трубы печей подогрева нефти. Организованные выбросы при стравливании газа с линии подачи топливного газа осуществляются через сбросные свечи.	диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, углерод оксид метан метан
ГРУ, ГРП, ГРПШ, ШРП - служат для распределения топливного газа на станции. Организованные выбросы при стравливании газа, продувке ПСК и РД осуществляются через сбросные свечи. Неорганизованные выбросы – неплотности соединений (ЗРА, ФС, ПК, РД).	метан пентан изобутан
Магистральная насосная. Площадка фильтров. Подпорная насоная. Топливная насосная. Служат для перекачки нефти. Организованные выбросы углеводородов через дыхательные клапаны и вентиляционные системы насосных. Неорганизованные выбросы – неплотности соединений (ЗРА, ФС) на территории НПС.	углеводороды C_1-C_5 углеводороды C_6-C_{10} бензол ксилол толуол сероводород
Камера приема, пуска средств очистки и диагностики (КППСО и Д) - для очистки внутренней поверхности линейной части нефтепровода. Неорганизованные выбросы – неплотности соединений (ЗРА, ФС, ПК, РД).	углеводороды C_1-C_5 углеводороды C_6-C_{10} бензол ксилол толуол сероводород

Характеристика производственного процесса, источников эмиссий	Эмиссии
1	2
Сбросные и дренажные емкости Организованные выбросы углеводородов через дыхательные клапаны емкостей.	углеводороды C_1-C_5 углеводороды C_6-C_{10} бензол кстлол толуол сероводород меркаптаны
Вспомогательное производство	
Котельная. Для отопления служебно-бытовых помещений на площадке установлена котельная с котлами марки «Мерт». Котельная работает в зимний период года. Основным топливом является природный газ, резервным - нефть на случай отключения подачи газа. Резервное топливо хранится в горизонтальных наземных емкостях. Организованные выбросы продуктов сгорания осуществляются через дымовую трубу Организованные выбросы при стравливании газа осуществляются через сбросные свечи.	диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, углерод оксид мазутная зола метан сероводород меркаптаны
Автозаправочная станция (АЗС) - для заправки обслуживающих НПС автомашин и спецтехники. Прием и хранение бензина и дизтоплива осуществляется в горизонтальные подземные емкости. Отпуск нефтепродуктов производится через ТРК. Организованные выбросы углеводородов через дыхательные клапаны резервуаров, заправочных баков автотранспорта.	углеводороды C_1-C_5 углеводороды C_6-C_{10} бензол ксилол толуол сероводород этилбензол
Сварочные работы - электросварка, газовая сварка и резка металла. Используются: электроды марки ЛБ-52, УОНИ-13/55, пропан-бутановая смесь. Сварочные выпрямители и передвижное оборудование для выработки электроэнергии. Организованные выбросы стационарных постов промблока и гаража на территориии НПС осуществляются через трубы вентиляционной системы. Неорганизованные выбросы при сварочных работах на на трассе МН.	железо оксиды марганец и его соединения фтористые газообразные соединения диоксид азота оксид азота диоксид серы углерод оксид
Ремонтные участки предназначеные для текущего ремонта оборудования. Организованные выбросы от металлобрабатывающих станков (токарных, заточных, сверлильных) промблока и гаража, выбросы от аккумуляторного участка гаража осуществляются через трубы вентиляционной системы.	взвешенные вещества абразивная пыль
Покрасочные работы в период текущего ремонта оборудования. Используются лакокрасочные материалы: эмаль ПФ-115, эмаль НЦ-132, маслянная краска МА-5, растворители (уайт-спирит). Организованные выбросы стационарных постов промблока и гаража НПС осуществляются через трубы вентиляционной системы. Неорганизованные выбросы - при покраске оборудования на территории НПС и на трассе МН.	Ксилол Толуол Бутиловый спирт Этиловый спирт Этилцеллозольв Бутилацетат Ацетон

Характеристика производственного процесса, источников эмиссий	Эмиссии
1	2
Резервные источники электроснабжения и емкости дизтоплива к ним на случай отключения электроснабжения расположенные в здании промблока, в дизельгенераторной и на территории узла связи. Организованные выбросы осуществляются через выхлопные трубы ДЭС и дыхательные клапаны емкостей.	диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, углерод оксид сажа бензапирен формальдегид Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ сероводород
Химлаборатория, проведение анализов в вытяжном шкафу. Организованные выбросы паров реактивов осуществляются через трубу вентиляционной системы.	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ Натрий гидроксид Азотная кислота Аммиак Серная кислота Бензол Метилбензол Этанол
Стоянки автотранспорта. Автотранспорт и спецтехника предприятия - предназначен для мобильного передвижения персонала между структурными подразделениями предприятия, доставка материалов, грузов и для прочих нужд. Неорганизованные выбросы передвижных источников.	Выбросы продуктов сгорания ДВС автотранспорта не нормируются.
Склады инертных строительных материалов на участках проведения локальных ремонтных работ. Работы по выемке и обратной засыпке грунта при вскрытии траншеи подземного магистрального трубопровода.	Пыль неорганическая SiO2 - 70-20%
Административные и жилые блоки - общего управления административной и производственной деятельностью НПС, для создания нормальных условий труда рабочего персонала.	-
Промысловая паровая установка - для удаления остатков нефти при ремонтных работах, при приеме очистного устройства	диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, углерод оксид сажа
Ремонтные работы – проведение ремонтных работ на линейной части, также на площадке (сварка, покраска и т.д.)	Пыли и др

В целом, предприятие выбрасывает в атмосферный воздух эмиссии 49 наименований:

0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
0302	Азотная кислота (5)
0303	Аммиак (32)

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
0322	Серная кислота (517)
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
0405	Пентан (450)
0410	Метан (727*)
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)
0602	Бензол (64)
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
0621	Метилбензол (349)
0627	Этилбензол (675)
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)
1411	Циклогексанон (654)
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
2726	Канифоль талловая (642*)
2732	Керосин (654*)
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)
2750	Сольвент нафта (1149*)
2752	Уайт-спирит (1294*)
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
2902	Взвешенные частицы (116)
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)
2936	Пыль древесная (1039*)

и 6 групп суммаций:

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
41(35)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
42(28)	0322	Серная кислота (517)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
59(71)	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
Пыли	2902	Взвешенные частицы (116)
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)
	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)
	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)
	2936	Пыль древесная (1039*)

Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168.

После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение приведен в таблице 3.2.1., на перспективу в табл. 3.2.1.1-3.2.1.2
Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на ГНПС представлена на рисунке 3.2.1.
.

Таблица 3.2.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение (2026 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,121696	0,21989476	5,497369
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,003136	0,007878025	7,878025
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,0000262	0,000344	0,0344
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,00023305	0,0001160004	0,00580002
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,000425	0,000211	0,70333333
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,001222	0,00022	0,14666667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	14,757111727	149,317616327	3732,94041
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,001	0,01314	0,0876
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000984	0,001293	0,032325
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	2,532113768	24,264118005	404,401967
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,0000534	0,000702	0,00702
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,973828613	0,243231456	4,86462912
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	4,10493419524	1,18256761961	23,6513524
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,2461191062	1,35009325078	168,761656
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	15,3416892582	77,60139601	25,867132
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0013112	0,004322838	0,8645676

Таблица 3.2.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение (2026 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,0021043	0,00965617	0,32187233
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00004305	0,00095543582	0,00003822
0410	Метан (727*)				50		4,34902981507	78,0933322518	1,56186665
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00004305	0,00095543582	0,0000637
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		291,826340916	1590,29534344	31,8059069
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		107,859100676	588,236435985	19,6078812
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,075245	0,0016161	0,0010774
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	1,4668417505	7,68976481892	76,8976482
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	2,23022280258	23,0511347708	115,255674
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	2,32156813874	12,7290419126	21,2150699
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,00172768	0,000037066	0,0018533
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000006113	0,000005521	5,521
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0,01		1	0,00001083	0,00000039	0,000039
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,51104780558	3,460515	34,60515
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)		0,1			4	0,00659722222	0,0475	0,475
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,30865227779	2,27745	0,45549

Таблица 3.2.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение (2026 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,21096249999	1,32317	1,89024286
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,32486541112	1,883095	18,83095
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,060201746	0,052861547	5,2861547
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,28408611108	2,325181	6,64337429
1411	Циклогексанон (654)		0,04			3	0,026507	0,000668	0,0167
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,00289996666	0,007815	0,00521
2726	Канифоль талловая (642*)				0,5		0,000045	0,000000324	0,00000065
2732	Керосин (654*)				1,2		0,25092333331		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,05028785	0,6517835	13,03567
2750	Сольвент нафта (1149*)				0,2		0,109793	1,558016	7,79008
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		1,27103558332	16,857881	16,857881
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	10,055424909	61,517484151	61,5174842
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,41836916666	5,2866719	35,2444793
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)			0,002		2	0,000428	0,000308	0,154

Таблица 3.2.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение (2026 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	10,2776953	8,67215197	86,7215197
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0212	0,0852212	2,13053
2936	Пыль древесная (1039*)				0,1		0,56	0,32256	3,2256
	В С Е Г О :						**472,968**	**2660,646**	**4942,81976**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 3.2.1.1

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,117836	0,2198785	5,4969625
0125	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)		0,1	0,05		4	0,000006	0,00009	0,0018
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,002833	0,00787675	7,87675
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,00002489	0,0003268	0,03268
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)		0,5	0,15		3	0,0043	0,0023	0,01533333
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,00023305	0,0001160004	0,00580002
0175	Ртуть динитрат гидрат (в пересчете на ртуть) (Ртуть азотнокислая окисная, водная) (508)			0,0003		1	4,0000000E-09	0,0000003	0,001
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,000425	0,000211	0,70333333
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,001222	0,00022	0,14666667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	12,0874688457	124,825018452	3120,62546
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00145	0,048483	0,32322
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,00009348	0,00122835	0,03070875
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	2,56387320667	20,8482323875	347,47054
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,00005073	0,0006669	0,006669
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,74327477977	0,302157468	6,04314936

Таблица 3.2.1.1

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	3,42897677376	9,31113650083	186,22273
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,31527974498	1,35009164573	168,761456
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	11,7875288861	58,0522594	19,3507531
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0010529	0,00432175	0,86435
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,0018263	0,009655	0,32183333
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0000408975	0,00095543582	0,00003822
0410	Метан (727*)				50		3,59663261967	58,3566337116	1,16713267
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0000408975	0,00095543582	0,0000637
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		376,752101375	1591,22506306	31,8245013
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		139,291975931	588,499775217	19,6166592
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,075245	0,0016161	0,0010774
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	1,87709827525	7,69465543847	76,9465544
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	2,10787752681	21,2854772679	106,427386
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	2,35986820631	12,7234331915	21,205722
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,00172768	0,000037066	0,0018533
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000006113	0,000005521	5,521
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0,01		1	0,00001083	0,00000039	0,000039

Таблица 3.2.1.1

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,42202513891	3,457201	34,57201
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)		0,1			4	0,00659722222	0,0475	0,475
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,28237750001	2,394195	0,478839
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,18874027777	1,32213	1,88875714
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,27545163334	1,88125	18,8125
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,05667894467	0,068177516	6,8177516
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,21551166664	2,323036	6,63724571
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,00019	0,00055	0,00916667
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,00288580166	0,00781245	0,0052083
2726	Канифоль талловая (642*)				0,5		0,000045	0,000000324	0,00000065
2732	Керосин (654*)				1,2		0,25092333331		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,0477734575	0,619194325	12,3838865
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)				1,5		0,01903	0,125	0,08333333
2750	Сольвент нафта (1149*)				0,2		0,109099	1,535516	7,67758
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,93075758332	15,091131	15,091131
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	9,31107422667	61,599284094	61,5992841

Таблица 3.2.1.1

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,37116916666	5,2861349	35,2408993
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)			0,002		2	0,000428	0,000308	0,154
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	10,2521773	8,2106458	82,106458
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0178	0,08516	2,129
2936	Пыль древесная (1039*)				0,1		0,56	0,32256	3,2256
	В С Е Г О :						**580,441**	**2599,150**	**4416,40087**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 3.2.1.2

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2028 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,121696	0,21989476	5,497369
0125	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)		0,1	0,05		4	0,000006	0,00009	0,0018
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,003136	0,007878025	7,878025
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)		0,5	0,15		3	0,0043	0,0023	0,01533333
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,00023305	0,0001160004	0,00580002
0175	Ртуть динитрат гидрат (в пересчете на ртуть) (Ртуть азотнокислая окисная, водная) (508)			0,0003		1	4,0000000E-09	0,0000003	0,001
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,000425	0,000211	0,70333333
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,001222	0,00022	0,14666667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	12,5464688457	124,825020979	3120,62552
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,0005	0,036	0,24
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	2,63846070667	20,8482327985	347,470547
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,96527477977	0,302157468	6,04314936
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	3,71557677376	9,31113650083	186,22273
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,31529942498	1,35033016692	168,791271
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	13,2242228861	58,05227496	19,3507583
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0013112	0,004322838	0,8645676

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2028 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,0021043	0,00965617	0,32187233
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0000408975	0,00095543582	0,00003822
0410	Метан (727*)				50		3,59663261967	58,3566337116	1,16713267
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0000408975	0,00095543582	0,0000637
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		376,775868255	1591,51311716	31,8302623
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		139,300766331	588,606314685	19,6202105
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,075245	0,0016161	0,0010774
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	1,87692081525	7,68990981212	76,8990981
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	2,35916960681	23,0526505568	115,263253
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	2,5792971652	12,7308162692	21,2180271
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,00172768	0,000037066	0,0018533
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000006113	0,000005521	5,521
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0,01		1	0,00001083	0,00000039	0,000039
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,51104780558	3,460515	34,60515
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)		0,1			4	0,00659722222	0,0475	0,475
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,30698227779	2,35379	0,470758
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,21096249999	1,32317	1,89024286
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,32486541112	1,883095	18,83095
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,05667894467	0,068177516	6,8177516
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,28408611108	2,325181	6,64337429
1411	Циклогексанон (654)		0,04			3	0,026507	0,000668	0,0167
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,00019	0,00055	0,00916667

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2028 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,00288580166	0,00781245	0,0052083
2726	Канифоль талловая (642*)				0,5		0,000045	0,000000324	0,00000065
2732	Керосин (654*)				1,2		0,25092333331		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,0477734575	0,619194325	12,3838865
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)				1,5		0,01903	0,125	0,08333333
2750	Сольвент нафта (1149*)				0,2		0,109793	1,558016	7,79008
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		1,27103558332	16,857881	16,857881
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	9,9071342267	62,263751594	62,2637516
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,41836916666	5,2866719	35,2444793
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)			0,002		2	0,000428	0,000308	0,154
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	10,2776953	8,67215197	86,7215197
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0212	0,0852212	2,13053
2936	Пыль древесная (1039*)				0,1		0,56	0,32256	3,2256
	В С Е Г О :						**584,720**	**2604,184**	**4432,32116**

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица 3.2.1.3

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2029-2031 годы, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,117836	0,2198785	5,4969625
0125	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)		0,1	0,05		4	0,000006	0,00009	0,0018
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,002833	0,00787675	7,87675
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)		0,5	0,15		3	0,0043	0,0023	0,01533333
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,00023305	0,0001160004	0,00580002
0175	Ртуть динитрат гидрат (в пересчете на ртуть) (Ртуть азотнокислая окисная, водная) (508)			0,0003		1	4,0000000E-09	0,0000003	0,001
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,000425	0,000211	0,70333333
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,001222	0,00022	0,14666667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	12,0874688457	124,825018452	3120,62546
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,0005	0,036	0,24
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	2,56387320667	20,8482323875	347,47054
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,74327477977	0,302157468	6,04314936
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	3,42897677376	9,31113650083	186,22273
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,35391042498	1,35019416692	168,774271

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2029-2031 годы, с учетом мероприятий по снижению выбросов

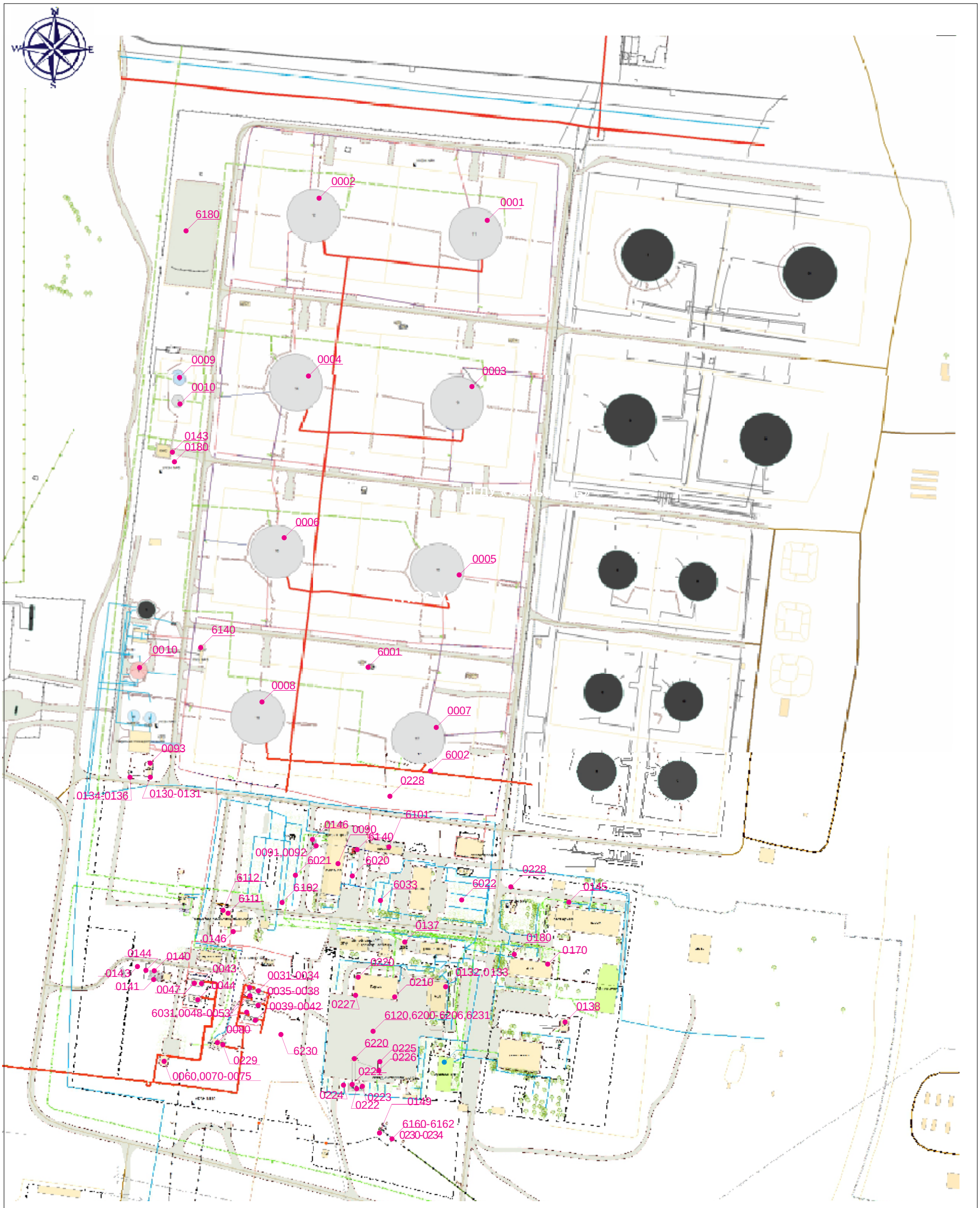
Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	11,7875288861	58,0522594	19,3507531
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0010529	0,00432175	0,86435
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,0018263	0,009655	0,32183333
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0000408975	0,00095543582	0,00003822
0410	Метан (727*)				50		3,59663261967	58,3566337116	1,16713267
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0000408975	0,00095543582	0,0000637
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		423,405328255	1591,35081716	31,8270163
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		156,547106331	588,546314685	19,6182105
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,075245	0,0016161	0,0010774
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	2,10215281525	7,68912581212	76,8912581
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	2,17870060681	21,2856665568	106,428333
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	2,50136027631	12,7217882692	21,2029804
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,00172768	0,000037066	0,0018533
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000006113	0,000005521	5,521
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0,01		1	0,00001083	0,00000039	0,000039
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,42202513891	3,457201	34,57201
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)		0,1			4	0,00659722222	0,0475	0,475

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2029-2031 годы, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,27920450001	2,35249	0,470498
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,18874027777	1,32213	1,88875714
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,27545163334	1,88125	18,8125
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,05667894467	0,068177516	6,8177516
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,21551166664	2,323036	6,63724571
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,00019	0,00055	0,00916667
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,00288580166	0,00781245	0,0052083
2726	Канифоль талловая (642*)				0,5		0,000045	0,000000324	0,00000065
2732	Керосин (654*)				1,2		0,25092333331		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,0477734575	0,619194325	12,3838865
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)				1,5		0,01903	0,125	0,08333333
2750	Сольвент нафта (1149*)				0,2		0,109099	1,535516	7,67758
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,93075758332	15,091131	15,091131
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	9,47713422667	62,263751594	62,2637516
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,37116916666	5,2861349	35,2408993
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)			0,002		2	0,000428	0,000308	0,154

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2029-2031 годы, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	10,2521773	8,2106458	82,106458
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0178	0,08516	2,129
2936	Пыль древесная (1039*)				0,1		0,56	0,32256	3,2256
	В С Е Г О :						**644,987**	**2599,923**	**4416,86351**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									



Условные обозначения:

0001 -номер источника выброса загрязняющих веществ (организованный выброс)

6005 -номер источника выброса загрязняющих веществ (неорганизованный выброс)

KazTransOil
Ғылыми-техникалық Орталық
R&D Centre

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)
ГНПС "УЗЕНЬ" МНУ АО «КазТрансОйл»

Рис.3.2.1. Карта-схема расположения источников на ГНПС "Узень" (масштаб 1:1250 м)

заказчик: АО "КазТрансОйл"

исполнитель: ЦИР АО "КазТрансОйл"

дата: 2026

3.3 Характеристика аварийных и залповых выбросов

По данным предприятия за последние 5 лет не было аварийных ситуаций.

К залповым выбросам на территории предприятия ГНПС «Узень» относятся выбросы от следующих источников:

- №0047,0049,0051,0052,0053,0235 свечи стравливания печей подогрева нефти;
- №0060,002 ГРП - продувка предохранительного клапана;
- №0060,003 ГРП - сбросные свечи;
- №0070,002, №0071,002, №0072,002, № 0073,002 ГРПШ - продувка предохранительного клапана;
- №0070,003, №0071,003, №0072,003, №0073,003 ГРПШ - сбросная свеча;

№0074,001 сбросная свеча котельной;

- № 0075,001 сбросная свеча системы газоснабжения станции;
- №6033, регулятор давления.

Данные производства предусмотрены спецификой производства.

Наиболее вероятным случаем аварийной ситуации на ГНПС является аварийный розлив нефти через неплотности оборудования (чаще всего задвижек).

Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха при разливе нефти вследствие разгерметизации задвижки определяется по «Методике определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах», РД, М. 1996 г.

Оценка степени загрязнения атмосферы вследствие разлива нефти определяется массой летучих низкомолекулярных углеводородов, испарившихся с покрытой нефтью поверхности земли.

Масса углеводородов, испарившихся с поверхности земли, покрытой разлитой нефтью, определяется по формуле:

$$M = q*Frp*10^{-6}$$

где q - удельная величина выбросов принимается по табл. П.3-П.5 в зависимости от следующих параметров:

- плотности нефти, р - 0,8852 т/м^3;
- средней температуры поверхности испарения (принимается для наихудшего случая
- средняя температура наиболее жаркого месяца, W, - (+29,2)°С
- толщины слоя нефти на дневной поверхности земли, - 8 - 0,01 м
- максимальная продолжительность процесса испарения свободной нефти с дневной поверхности земли находим по табл. П.3-П.5, т - не более 240 часов

q - при указанных выше условиях находим по табл. П.4 - 1949 г/м^2

Frp - участок замазученной почвы размером 20х20 и площадью 400 м^2

$$M = 1949\ г/м^2 * 400\ м^2 * 10^{-6} = 0,780\ т$$

Для расчета максимальных выбросов углеводородов в единицах измерения «г/с» принимаем значение q при минимальной продолжительности испарения нефти - до 3 час - 92 г/м^2,

$$M = 92\ г/м^2*400\ м^2/(3*3600) = 3,407\ г/с$$

Определяемый параметр	Идентификация состава выбросов		Сероводород
	Углеводороды		
	Предельные	Ароматические	

	C1-C5	C6-C10	Бензол	Толуол	Ксилол	Этил-бензол	
Ci, мас.%	72,46	26,86	0,35	0,22	0,11	-	-
Mi, г/с	2,4687	0,9151	0.0119	0,0075	0,0037	-	-
Gi, т/год	0,5652	0,2095	0,0027	0,0017	0,0009	-	-

Согласно Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями (аварии, инциденты за исключением технологически неизбежного сжигания газа), не нормируются.

Оператор организует учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей.

3.4. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета количественных характеристик выбросов

Количество загрязняющих веществ (г/с и т/год), поступающих в атмосферу от работы технологического оборудования, определялось по нормативным документам балансовым методом. Для расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по программе «Эра», версия 3.0.410, разработанной фирмой «Логос ПЛЮС», г. Новосибирск, согласованной с ГГО им. А.И. Воейкова, принимались максимальные значения (г/с), как соответствующие наибольшему загрязнению атмосферы.

Выбросы от неорганизованных источников определялись расчетным (балансовым) методом по расходу используемых материалов.

Расчеты количества вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками ГНПС на существующее положение и перспективный срок, приведены в приложении 2.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников производились на основании технических характеристик применяемого оборудования в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов вредных веществ в атмосферу. Геометрические характеристики и параметры газовоздушной смеси источников были приняты по технико-технологическим данным разделов проекта, по аналогичным видам оборудования, а также расчётным путём.

3.5. Краткая характеристика пылегазоочистного оборудования

Основными источниками выбросов ЗВ в атмосферу являются резервуары приема, хранения и отпуска нефти. При хранении нефти в атмсоферу поступают углеводороды, ароматические соединения и сероводород. (при наличии в нефти).

Поэтому существующее оборудование сокращения эмиссий на ГНПС «Узень» предусматривает снижение именно вышуказанных выбросов и представлено дисками-отражателями и газоуравнительной системой, которыми оснащены РВС 20000 м³ №11-18 резервуарного парка: источники загрязнения №0001-0008.

Дыхательный клапан предназначен для выпуска воздуха с парами нефти при заполнении резервуара и ввода воздуха при его опорожнении. При повышении давления внутри резервуара сверх расчетного открывается клапан давления и избыток паров нефти сбрасывает в атмосферу, а при понижении давления открывается клапан вакуума и в резервуар поступает воздух.

Диски-отражатели-это металлические зонты-расекатели, которые монтируются на специальной штанге непосредственно под монтажным патрубком дыхательного клапана. При откачке нефти с РВС поток идет вертикально вниз, без диска-отражателя поток

пробивает газовое пространство до зеркала нефти, провоцируя бурные завихревания и испарения легких фракций. Диск-отражатель принудительно разворачивает вертикальную струю входящего газа в горизоньальную плоскость вдоль самой крыши резервуара. Степень снижения эмиссий с учетом дисков-отражателей –20% и газоуравнительной системы до 60%. Газоуравнительная система сокращает объем эмиссий из резервуаров при дыханиях резервуаров - перемещает часть газовоздушной смесь из наполняемых резервуаров в опорожняемые. Дыхательный клапан предназначен для выпуска воздуха с парами нефти при заполнении резервуара и ввода воздуха при его опорожнении. При повышении давления внутри резервуара сверх расчетного открывается клапан давления и избыток паров нефти сбрасывает в атмосферу, а при понижении давления открывается клапан вакуума и в резервуар поступает воздух.

3. Влияние дисков-отражателей ($ή_1$=20%):

$Мкон=M_0*(1-0,20)=0,8*M_0$

4. Влияние газоуровнительной системы ($ή_2$=60%)

$Мкон=M_1*(1-0,60)=0,8*M_0*0,4=0,32*M_0$

Таким образом, совместное снижение выбросов суммарно составляет 68%.

3.6. Оценка степени соответствия применяемой технологии современному техническому уровню

ГНПС «Узень» представляет собой технологический комплекс по приему, хранению и откачке нефти с административными, бытовыми и вспомогательными помещениями для рабочих и служащих.

Основной деятельностью является перекачка нефти. Технология перекачки осуществляется следующим основным оборудованием:

Нефть хранится в 8 резервуарах объемом 20000 м³ каждый. Резервуары вертикальные, металлические, наземного типа хранения, покрыты светоотражающей алюминиевой краской. Резервуары №11-18 оборудованы дыхательными клапанами, дисками-отражателями и включены в газоуравнительную систему. Резервуары №№11, 12,15 временно не эксплуатируется, №№12,15 будут введены в эксплуатацию с 2027 года, РВС №11 с 2029 года.

Газоуравнительная система сокращает объем эмиссий из резервуаров при дыханиях резервуаров - перемещает часть газовоздушной смесь из наполняемых резервуаров в опорожняемые. Дыхательный клапан предназначен для выпуска воздуха с парами нефти при заполнении резервуара и ввода воздуха при его опорожнении. При повышении давления внутри резервуара сверх расчетного открывается клапан давления и избыток паров нефти сбрасывает в атмосферу, а при понижении давления открывается клапан вакуума и в резервуар поступает воздух. Диски-отражатели поставляются вместе с клапанами и также уменьшают объем эмиссий в атмосферный воздух. Степень снижения эмиссий с учетом дисков-отражателей –20%.

Также на станции имеются:

- автоматическая система пожаротушения;
- приточная и вытяжная вентиляция;
- противопожарная сигнализация.

Станция обеспечена аппаратурой междугородней, местной связи и спутниковой связи. Все оборудование ГНПС проверяется на техническое состояние согласно графику и в достаточной мере соответствуют требованиям современного технического уровня, обеспечивающим бесперебойную деятельность станции.

3.7. Перспектива развития предприятия

Планируемые объемы транспортировки нефти по годам нормирования (2027-2031 гг.) представлены в таблице.

Таблица 3.7

Данные по обьемам перекачки нефти

РВС,№	№ источника выброса	План, прием на 2026 год, тыс тн	План, прием на 2027 год, тыс тн	План, прием на 2028 год, тыс тн	План, прием на 2029-2031 годы, тыс тн	Оснащение РВС средствами снижения выбросов	Эффективность, %
11	0001	-	-	-	3 885	ГУС, диски - отражатели	Совместное применение Дисков-отражателей и ГУС-системы снижает выбросы на 68%
12	0002	-	4 286	4 286	3 885		
13	0003	6 000	4 286	4 286	2 805		
14	0004	6 000	4 286	4 286	3 885		
15	0005	-	4 286	4 286	3 885		
16	0006	6 000	4 286	4 286	3 885		
17	0007	6 000	4 286	4 286	3 885		
18	0008	6 000	4 286	4 286	3 885		

Выбросы от основного технологического оборудования рассчитаны исходя из максимальной нагрузки станции.

В соответствии с Планом капитальных вложений МНУ АО «КазТрансОйл» будут проводиться следующие работы:

В 2027 году

Строительство химической лаборатории модульного типа.

На раздел «Охраны окружающей среды» к проекту «ГНПС «Узень». Строительство химической лаборатории модульного типа получен мотивированный отказ №KZ22VDC00114038 от 11.09.2025 года, выданно Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области". На период эксплуатации выбросы представлены согласно разделу «Охраны окружающей среды» к проекту «ГНПС «Узень». Строительство химической лаборатории модульного типа. Корректировка» согласно «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246» определен как объект IV категории.

Строительство блока измерения качества нефти

На раздел «Охраны окружающей среды» к проекту ГНПС «Узень». Строительство блока измерения качества нефти» получен мотивированный отказ KZ00VDC00114143 от 16.09.2025 года, выданно Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области". На период эксплуатации выбросы представлены согласно разделу «ГНПС «Узень». Строительство блока измерения качества нефти» г. Жанаозен, Мангистауская область» согласно «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246» определен как объект IV категорий.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу ГНПС «Узень» на существующее положение (2026 г.) пиведен в таблице 3.2.1 и на перспективу (2027-2031

гг.) приведены в таблице 3.2.1.1, 3.2.1.2 и 3.2.1.3

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ представлены в таблицах 3.3., 3.3.1,3.3.2 и 3.3.3

В 2027 году планируется ввод в эксплуатацию РВСП №12,15, в 2029 году №11.

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
001		Резервуар РВС 20000 №11	1		Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)	0001	18	0,25	5,66	0,278	33,1	163	767								
001		Резервуар РВС 20000 №12	1		Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)	0002	18	0,25	5,66	0,278	33,1	24	758								
001		Резервуар РВС 20000 №13	1	8760	Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)	0003	18	0,25	5,66	0,278	33,1	170	627							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
001		Резервуар РВС 20000 №14	1		Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)	0004	18	0,25	5,66	0,278	33,1	32	610							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
001		Резервуар РВС 20000 №15	1		Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)	0005	18	0,25	5,66	0,278	33,1	182	477								
001		Резервуар РВС 20000 №16	1	8760	Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)	0006	18	0,25	5,66	0,278	33,1	46	470							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
001		Резервуар РВС 20000 №17	1	8760	Дыхательный клапан КДС500 (2 шт)	0007	18	0,25	5,66	0,278	33,1	198	330							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
001		Резервуар РВС 20000 №18	1	8760	Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)	0008	18	0,25	5,66	0,278	33,1	52	321							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
001		Резервуар подтоварной воды РВС 1000 №1	1	8760	Дыхательный клапан КДС	0009	14	0,1	2,2	0,0172788	33,1	-63	602							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
001		Резервуар подтоварной воды РВС 1000 №2	1	8760	Дыхательный клапан КДС	0010	14	0,1	2,2	0,0172788	33,1	-62	580							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
003		Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1	1	5832	Дымовая труба печи ПТБ 10Э №1	0031	12	0,3	10,5	1,424	300	100	96							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0410	Метан (727*)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
003		Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1	1	5832	Дымовая труба печи №1	0032	12	0,3	10,5	0,7422013	300	134	210							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0410	Метан (727*)
003		Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1	1	5832	Дымовая труба печи №1	0033	12	0,3	10,7	0,7563384	300	100	95							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0410	Метан (727*)
003		Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1	1	5832	Дымовая труба печи №1	0034	12	0,3	10,5	0,7422013	300	100	94							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0410	Метан (727*)
003		Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2	1	5832	Дымовая труба печи №2	0035	12	0,3	10,5	0,7422013	300	95	83							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0410	Метан (727*)
003		Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2	1	5832	Дымовая труба печи №2	0036	12	0,3	10,5	0,7422013	300	95	83							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0410	Метан (727*)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
003		Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2	1	5832	Дымовая труба печи №2	0037	12	0,3	10,5	0,7422013	300	98	84							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0410	Метан (727*)
003		Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2	1	5832	Дымовая труба печи №2	0038	12	0,3	10,5	0,7422013	300	106	86							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0410	Метан (727*)
003		Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3	1	5832	Дымовая труба печи №3	0039	12	0,3	10,5	1,424	300	105	66							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0410	Метан (727*)
003		Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3	1	5832	Дымовая труба печи №3	0040	12	0,3	10,5	0,7422013	300	105	73							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0410	Метан (727*)
003		Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3	1	5832	Дымовая труба печи №3	0041	12	0,3	10,5	0,7422013	300	135	231							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0410	Метан (727*)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
003		Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3	1	5832	Дымовая труба печи №3	0042	12	0,3	10,5	0,7422013	300	94	72							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
																				0410	Метан (727*)
003		Печь подогрева нефти БТП-10М-Э №4	1	8400	Дымовая труба печи №4	0043	22,5	1,52	5,3	9,6172948	300	55	93							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
																				0410	Метан (727*)
003		Печь подогрева нефти БТП-10М-Э №5	1	8400	Дымовая труба печи №5	0044	22,5	1,52	5,3	9,6172948	300	55	79							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
																				0410	Метан (727*)
003		Свеча стравливания газа печи ПТБ 10Э№1	1	0.02	Сбросная свеча	0047	5	0,05	3	0,0058905	33,1	-32	333							0410	Метан (727*)
003		Свеча стравливания газа печи ПТБ 10 Э№2	1	1	Сбросная свеча	0049	5	0,05	3	0,0058905	33,1	-33	334							0410	Метан (727*)
003		Свеча стравливания газа печи ПТБ 10 Э№3	1	1	Сбросная свеча	0051	5	0,05	3	0,0058905	33,1	-32	337							0410	Метан (727*)
003		Свеча стравливания газа печи ПТБ 10 Э№3	1	1	Сбросная свеча	0052	5	0,05	3	0,0058905	33,1	-32	339							0410	Метан (727*)
003		Свеча стравливания газа печи БТП 10МЭ№4	1	1	Сбросная свеча	0053	5	0,05	3	0,0058905	33,1	-33	341							0410	Метан (727*)
004		Газораспределительный пункт (ГРП) ГРП - продувка предохранительного клапана. Газораспределительный пункт - сброс газа Газораспределительный пункт. Отопительный агрегат.	1 1 1 1	8760 0.4 0.02 4008	Вытяжная труба	0060	4	0,09	2,36	0,0150137	33,1	80	48							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
																				0405	Пентан (450)
																				0410	Метан (727*)
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)
004			111	37950.41	Вытяжная труба	0070	4	0,09	2,36	0,0150137	33,1	36	25							0405	Пентан (450)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
		Газораспределительный шкаф и узел учета газаГРПШ - продувка предохранительного клапанаГазраспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу																		0410 0412	Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан (279)
004		Газораспределительный шкаф и узел учета газа ГРПШ - продувка предохранительного клапана Газораспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу	1 1 1	3795 0.4 1	Вытяжная труба	0071	4	0,09	2,36	0,0150137	33,1	36	24							0405 0410 0412	Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан (279)
004		Газораспределительный шкаф и узел учета газа ГРПШ - продувка предохранительного клапана Газраспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу	1 1 1	3795 1 1	Вытяжная труба	0072	4	0,09	2,36	0,0150137	33,1	36	26							0405 0410 0412	Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан (279)
004		Газораспределительный шкаф и узел учета газаГРПШ - продувка предохранительного клапанаГазраспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу	111	37950.41	Вытяжная труба	0073	4	0,09	2,36	0,0150137	33,1	36	27							0405 0410 0412	Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан (279)
004		Сбросная свеча котельной	1	1	Сбросная свеча	0074	5	0,05	3	0,0058905	33,1	12	93							0410	Метан (727*)
004		Сбросная свеча системы газоснабжения станции	1	1	Сбросная свеча	0075	5	0,05	3	0,0058905	33,1	124	181							0410	Метан (727*)
005		Котел Vitoplex (газ) Котел Vitoplex (дизтопливо)	1 1	4008 720	Дымовая труба	0080	22	0,4	8,12	1,0203917	33,1	129	181							0301 0304 0328 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота окс (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (5
006		Магистральная насосная -ЗРА и ФС насосы Маслонасосная - 3 насоса Маслонасосная - ЗРА и ФС	1 1 1	8760 8760 8760	Вытяжная труба	0090	8	0,8	12,24	6,1524951	33,1	175	168							0333 0415 0416 0602 0616 0621 2735	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503* Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Масло минеральное нефтя (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
006		Емкость отработанного масла 3м.куб	1	8760	Дыхательный клапан	0091	2	0,05	1,5	0,0029452	33,1	137	238							2735	Масло минеральное нефтя (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)
006		Емкость с маслом 3 м.куб	1	8760	Дыхательный клапан	0092	2	0,05	1,5	0,0029452	33,1	137	238							2735	Масло минеральное нефтя (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)
005		Емкость (дизтопливо)	1	8760	Дыхательный клапан КДС	0093	3	0,05	1,5	0,0029453	33,1	-41	286							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
010		Дизель генератор ЭД-30-Т400	1	100	Труба	0132	2	0,05	4,28	0,0084038	400	199	190							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
010		Дизель генератор АВП Perkins P18-4-404C-22G1	1	80	Труба	0133	5	0,5	1,83	0,3593197	400	18	77							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
010		Емкость с дизтопливом РГС3	1	8760	Дыхательный клапан	0134	2	0,05	14,26	0,0279994	33,1	-48	287							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
010		Емкость с дизтопливом РГС3	1	8760	Дыхательный клапан	0135	2	0,05	14,26	0,0279994	33,1	-42	286							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
010		Емкость с дизтопливом РГС5	1	8760	Дыхательный клапан	0136	2	0,05	14,26	0,0279994	33,1	-38	286							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
010		Дизельная электростанция STAMFOR-P1734A	1	9	Труба	0137	2	0,2	17,5	0,5497787	450	24	758							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
010		Дизельная электростанция SDMO 11.5kVa	1	10	Дымовая труба	0138	3	0,2	14,97	0,4702964	200	170	627							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
011		Сбросная емкость РГС75	1	72	Дыхательный клапан	0140	3	0,05	14,26	0,0279994	33,1	21	95							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
011		Емкость РГС75	1		Дыхательный клапан	0141	2	0,05	14,26	0,0279994	33,1	21	94								
011		Емкость КНС РГС50	1	8760	Дыхательный клапан	0142	6	0,1	2,1	0,0164934	33,1	190	180							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
011		Емкость сбора утечек нефти МН РВС5	1	8760	Дыхательный клапан	0143	2	0,05	14,26	0,0279994	33,1	-68	536							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
011		Емкость сбора утечек нефти ПН РГС8	1	8760	Дыхательный клапан	0145	2	0,04	2,2	0,0027646	33,1	340	133							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
013		Лаборатория анализа нефтиЛаборатория анализа нефти. выт шкафы	12	36507300	Фрамуга	0170	8	0,2	4,21	0,1322611	33,1	340	88							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)
																				0302	Азотная кислота (5)
																				0303	Аммиак (32)
																				0322	Серная кислота (517)
																				0602	Бензол (64)
																				0621	Метилбензол (349)
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
014		2 химических насоса, ЗРАиФС	1	8760	Фрамуга	0180	8	0,2	4,42	0,1388584	33,1	-68	535							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
010		Дизель- генератор Perkins P1100 КвА	1	1429	Труба	0181	5	0,1	17,5	0,1374447	200	-29	287							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
010		Дизель- генератор Wilson	1	1666	Труба	0182	5	0,25	17,5	0,8590292	400	-29	287							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
010		Дизель-генератор FORZA	1	167	Труба	0183	2,8	0,32	0,72	0,0581265	200	92	266							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
013		Химлаборатория	1	3650	Новый источник	0185	2					52	112								
017		Токарно-винторезный станок С11МТ Вертикально-сверлильный станок МН25Н-01 Обдирочно-заточной станок ВЗ-379	1 1 1	1440 1440 1440	Вентиляционная труба	0210	2	0,025	3,5	0,0017181	33,1	212	112							2902	Взвешенные частицы (116
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027
018		Гараж	1	2130	Ворота	0220	8	0,63	3,8	1,1845532	33,1	15	128							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				2732	Керосин (654*)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
018		Емкость №1 для дизтоплива	1	4	Дыхательный клапан	0221	5,5	0,05	2,26	0,0044375	33,1	190	225							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
018		Емкость №2 для дизтоплива	1	4	Дыхательный клапан	0222	5,5	0,05	2,26	0,0044375	33,1	171	170							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
018		Емкость №2 для бензина	1	2	Дыхательный клапан	0223	5,5	0,05	0,34	0,0006676	33,1	172	170							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0501	Пентилены (амилены - сме изомеров) (460)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0627	Этилбензол (675)
018		Насосная АЗС (АСЦЛ 20/24) Насосная АЗС. неплотности	1 1	117 8760	Уплотнения	0224	2	0,025	1,36	0,0006676	33,1	167	175							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0501	Пентилены (амилены - сме изомеров) (460)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0627	Этилбензол (675)
018		АЗС. Автозаправочная колонка с дизтопливом	1	122	Рукав ТРК	0225	2	0,025	1,36	0,0006676	33,1	178	179							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
018		АЗС. Автозаправочная колонка с бензином	1	122	Рукав ТРК	0226	2	0,025	1,36	0,0006676	33,1	178	175							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0501	Пентилены (амилены - сме изомеров) (460)
																				0602	Бензол (64)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0627	Этилбензол (675)
001		свеча конденсатосборника ГУС	1	8760	Патрубок конденсатосборника	0228	3,5	0,05	0,8	0,0015708	33,1	276	231							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
016		Дренажная емкость У-А-С, о км	1	72	Дыхательный клапан	0230	2	0,05	1,7	0,003338	33,1	316	36							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
016		Емкость для сбора конденсата У-А-С, 0 км	1	8760	свеча	0231	2	0,01	0,8	0,0000628	33,1	316	36							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
016		Дренажная емкость МН "Узень-Жетыбай-Актау" ДУ700, 0 км	1	8760	Дыхательный клапан	0232	2	0,01	0,8	0,0000628	33,1	316	36							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
016		Емкость для сбора конденсата МН "У-Ж-А" ДУ 700, 0 км ,2,4 м.куб	1	8760	свеча	0233	2	0,01	0,8	0,0000628	33,1	246	305							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
016		Емкость дренажная МН "У-Ж-А" 2 н 0 км	1	72	Дыхательный клапан	0234	2	0,05	1,7	0,003338	33,1	247	305							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
003		Свеча стравливания газа печи БТП 10МЭ№5	1	1	свеча	0235	5	0,05	3	0,0058905	33,1	95	84							0410	Метан (727*)
006		Емкость для сбора утечек нефти 10м.куб	1	8760	Магистральная насосная	0237	2,5	0,05	2,5	0,0049088	33,1	128	181							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
003		труба ДНУ	1	431	Труба	0238	3,3	0,15	15,79	0,2790323	450	103	111							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
003		труба ДНУ	1	431	Труба	0239	3,3	0,15	15,79	0,2790323	450	136	107							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (5
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
001		ФСиЗРА РП	1	8760	Неорганизованный	6001	2				36,3	163	385	3	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
001		ФСиЗРА ГУС РП	1	8760	Неорганизованный	6002	2				36,3	144	332	6	3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
002		ФСиЗРА технологической части (манифольд)			Неорганизованный	6020	2				33,1	142	211	16	40					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
			1	8760																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
002		ФСиЗРА предохранительного клапана СППК-4	1	8760	Неорганизованный	6021	2				33,1	124	210	6	27					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
002		ФС и ЗРА фильтра-грязеуловителя технологической части	1	8760	Неорганизованный	6022	2				33,1	216	188	13	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
003		ФС и ЗРА узла задвижек к печам подогрева нефти	1	8760	Неорганизованный	6031	2				33,1	87	79	8	34					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
003		Регулятор давления	1	8760	Неорганизованный	6033	2				33,1	191	195	21	26					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
007		Подпорная насосная (4 насоса) Подпорная насосная (ФС и ЗРА)	1 1	8760 8760	Неорганизованный	6101	2				33,1	181	238	3	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
007		ФС и ЗРА площадки фильтров грязеуловителя ПН	1	8760	Неорганизованный	6102	2				33,1	144	332	6	3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
009		Двигатель мотопомпы МПП 2.0-8-1	1	50	Неорганизованный	6120	2				33,1	175	188	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересче на углерод/ (60)
011		ФС и ЗРА системы сбора утечек нефти	1	8760	Неорганизованный	6140	2				33,1	-7	378	5	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
012		Камера приема очистного устройства с НПС "Жетыбай" (2 нитка)прием скребка камеры приема очистного устройства с НПС "Жетыбай"	11	28808760	Неорганизованный	6160	2				33,1	182	153	4	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
012		Камера приема очистного устройства с НПС "Жетыбай" (ДУ700) прием скребка камеры приема очистного устройства с НПС "Жетыбай"	1 1	2880 8760	Неорганизованный	6161	2				33,1	182	153	4	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
012		Камера приема очистного устройства на НПС "Бейнеу	1	8760	Неорганизованный	6162	2				33,1	178	253	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
014		Место накопления производственных отходов и очистки СОиД площадка контейнеров	1 1	2592 4380	Неорганизованный	6180	2				33,1	-70	722	13	65					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
006		Магистральная насосная -насосы Магистральная насосная -ЗРА и ФС	1 1	8760 8760	Магистральная насосная	6181	2				33,1	129	340	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
016		Сварочный агрегат с приводом от ДВС Эмиссия двигателя ДВС Denyo DLW Сварочные работы. Резка металла Автономная мобильная осветительная мачта	1 1 1 1	1100 1265 980 50	Неорганизованный	6200	2				450	175	288	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Желе оксид) (274)
																				0143	Марганец и его соединени пересчете на марганца (IV оксид) (327)
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальци фторид, натрия гексафтораалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамо цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, домен шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
016		ФС и ЗРА линейной части ФС и ЗРА Технологический трубопровод	1 1	8760 8760	Неорганизованный	6205	2				33,1	129	277	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
016		Паропроизводительная установка ППУА1600/100	1	248	Неорганизованный	6206	2				33,1	175	290	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
016		Сварочный агрегат MOZA	1	50	Неорганизованный	6207	2				400	175	288	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
018		Насос раздачи автозаправочной колонки	1	20	Неорганизованный	6220	2				33,1	170	279	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0627	Этилбензол (675)
019		Лакокраска. ПФ-115 Лакокраска. НЦ-132П Лакокраска. Растворитель Лакокраска. КО-884 Лакокраска. АК-511 Лак МЛ-92 Эмаль МЛ-12 Растворитель 646	1 1 1 1 1 1 1 1	22074552002000505050	Неорганизованный	6230	2				33,1	93	80	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
																				1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (386)
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470
																				2750	Сольвент нафта (1149*)
																				2752	Уайт-спирит (1294*)
																				2902	Взвешенные частицы (116
016		Компрессор КВ 10/10	1	1	Неорганизованный	6231	2				400	175	288	6	3					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
019		Пайка ПОС	1	5	неоргазиованный	6232	2				33,1	249	213	4	4					0168	Олово оксид (в пересчете олово) (Олово (II) оксид) (446)
																				2726	Канифоль талловая (642*)
019		Переносные станки. Шуруповерт Переносные станки. Дрель Переносные станки. Шлифовальная машина Переносные станки. Перфоратор	2 2 4 1	200 40 200 10	Неорганизованный	6233	2				33,1	246	305							2902	Взвешенные частицы (116
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027
020		Дегазация емкостей Паропроизводительная установка - ППУ насос ДВС автомобиля (работа насоса) Люк автомобиля	1 1 1 1 1	120 90.3 5 5 5	неорганизованный источник	7000	3				350	52	320	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				2732	Керосин (654*)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
021		Компрессор передвижной Пыление при земляных работах Пыление от автотранспорта	111	555	неорганизованный источник	7001	2				400	198	329	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамо цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменн шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
022		ДВС автомобиля (работа насоса) насос Люк автомобиля Пыление от автотранспорта Паропроизводительная установка - ППУ Сварочные работы	111111	555590.325	неорганизованный источник	7002	2				400	198	329	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Желе оксид) (274)
																				0143	Марганец и его соединени пересчете на марганца (IV оксид) (327)
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальци фторид, натрия гексафтораюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
																				2732	Керосин (654*)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамо цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменн шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
022		ДВС автомобиля (работа насоса) насос	1	5	неорганизованный источник	7003	2				400	198	329	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Желе оксид) (274)
		Люк автомобиля	1	5																0143	Марганец и его соединени пересчете на марганца (IV оксид) (327)
		Пыление от автотранспорта	1	5																0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
		Паропроизводительная установка - ППУ	1	5																0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
		Сварочные работы	1	90.3																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
			1	25																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальци фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
																				2732	Керосин (654*)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамо цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменн шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
022		ДВС автомобиля (работа насоса) насос	1	5	неорганизованный источник	7004	2				400	198	329	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Желе оксид) (274)
		Люк автомобиля	1	5																0143	Марганец и его соединени пересчете на марганца (IV оксид) (327)
		Пыление от автотранспорта	1	5																0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
		Паропроизводительная установка - ППУ	1	5																0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
		Сварочные работы	1	90.3																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
			1	25																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
																				2732	Керосин (654*)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
022		Дегазация РВС 20 000м3 Паропроизводительная установка - ППУ насос ДВС автомобиля (работа насоса) Люк автомобиля	1 1 1 1 1	8760 90 5 5 5	неорганизованный источник	7005	2				400	198	329	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
																				2732	Керосин (654*)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
022		Дегазация РВС 20 000м3 Паропроизводительная установка - ППУ насос ДВС автомобиля (работа насоса) Люк автомобиля	1 1 1 1 1	8760 90 15 5 5	неорганизованный источник	7006	2				400	198	329	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				2732	Керосин (654*)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
022		Дегазация РВС 20 000м3 Паропроизводительная установка - ППУ насос ДВС автомобиля (работа насоса) Люк автомобиля	11111	8760901555	неорганизованный источник	7007	2				400	198	329	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				2732	Керосин (654*)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
024		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7008	2				400	198	329	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470
																				2752	Уайт-спирит (1294*)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчет на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
																				2902	Взвешенные частицы (116
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменн шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
024		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7009	2				400	198	329	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (47
																				2752	Уайт-спирит (1294*)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
																				2902	Взвешенные частицы (116
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамо цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменн шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
024		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7010	2				400	198	329	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470
																				2752	Уайт-спирит (1294*)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
																				2902	Взвешенные частицы (116
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамо цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменн шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
025		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7011	2				400	198	329	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (47
																				2752	Уайт-спирит (1294*)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
																				2902	Взвешенные частицы (116
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамо цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, домен шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
025		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7012	2				400	198	329	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловы эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (47

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				2752	Уайт-спирит (1294*)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
																				2902	Взвешенные частицы (116
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамо цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, домен шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
025		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	11111	5300242424	неорганизованный источник	7013	2				400	198	329	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470
																				2752	Уайт-спирит (1294*)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
																				2902	Взвешенные частицы (116
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамо цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменн шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
026		Передвижной цементировочный агрегат ЦА-320 насос	1 1	120 5	неорганизованный источник	7014	2				400	198	329	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
027		Земляные работы. Пыление	1	200	неорганизованный источник	7015	2				400	198	329	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамо цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменн шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
028		дрели электрические машины шлифовальные Молотки отбойные пневматические Ножницы электрические Перфоратор электрический Пила дисковая электрическая Пила дисковая электрическая (работы по дереву) Станки сверлильные	106 10 2 2 63 4 1	606267 4111 200 100 125181 1800 80	неорганизованный источник	8000	2				33,1	197	335	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
			1	9.9																0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересче на углерод/ (60)
																				2902	Взвешенные частицы (116
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамо цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменн шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027
																				2936	Пыль древесная (1039*)
029		Электростанции передвижные, до 4 кВт	3	7665	неорганизованный источник	8001	2				350	197	335	2	2					0168	Олово оксид (в пересчете олово) (Олово (II) оксид) (446)
		Компрессорные станции передвижные																			
		Бензиновый генератор	1	100																0184	Свинец и его неорганичес соединения /в пересчете на свинец/ (513)
		Нагреватель битума																			
		Паяльные работы	2	200																0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
			1	200																0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
			1	138																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересче на углерод/ (60)
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326
030		Грунтовка АК-070 Грунтовка ГФ-021 Растворитель Уайт-спирит Эмаль ПФ-115 Эмаль НЦ-132П Шпатлевка Лак битумный Лак МЛ-92 Эмаль МЛ-12	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	6500 8760 8760 8760 8760 8760 5000 100 50 50	неорганизованный источник	8002	2				33,1	197	335							0616	Диметилбензол (смесь о-, п- изомеров) (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
																				1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (38
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470
																				2750	Сольвент нафта (1149*)
																				2752	Уайт-спирит (1294*)
031		Пыление строительных материалов	1	240	неорганизованный источник	8003	2				33,1	197	335	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменн шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
032		Сварочные работы Резка металла Наплавка металла Сварка пластиковых изделий (труб и т.п)	1 1 1 1	2010 40 50 100	неорганизованный источник	8004	2				33,1	197	335	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Желе оксид) (274)
																				0143	Марганец и его соединени пересчете на марганца (IV оксид) (327)
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальц фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
																				0827	Хлорэтилен (Винилхлорид Этиленхлорид) (646)
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамо цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменн шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
033		Земляные работы Пыление автотранспорта при маневрировании Укладка асфальта	1 1 1	2000 240 80	неорганизованный источник	8005	2				33,1	197	335	2	2					2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамо цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменн шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
034		Спецтехника	1	11,2	неорганизованный источник	8006	2				33,1	197	335	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота окс (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (58
																				2754	Алканы С12-19 /в пересче на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворит РПК-265П) (10)
035		Спецтехника дрельмашины шлифовальные Ножницы электрические Сварочные работы Грунтовка ГФ-021	11111111111111	1200.710.52222222508100	неорганизованный источник	8007	2				33,1	197	335	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Желе оксид) (274)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
		Грунтовка ХС-04 Грунтовка МЛ Уайт-спирит Растворитель Эмаль ПФ-115 Пыление от автотранспорта Шпатлевка Пыление стройматериалов																		0143 0301 0304 0328 0330 0337 0342 0344 0616 0621 1042 1061 1119 1210 1401 1411 2750 2752 2754 2902	Марганец и его соединени Азота (IV) диоксид (Азота Азот (II) оксид (Азота окс Углерод (Сажа, Углерод Сера диоксид (Ангидрид Углерод оксид (Окись Фтористые газообразные Фториды неорганические Диметилбензол (смесь о-, Метилбензол (349) Бутан-1-ол (Бутиловый Этанол (Этиловый спирт) 2-Этоксиэтанол (Этиловы Бутилацетат (Уксусной Пропан-2-он (Ацетон) (47 Циклогексанон (654) Сольвент нафта (1149*) Уайт-спирит (1294*) Алканы С12-19 /в пересче Взвешенные частицы (116

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование веществ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1		X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамо
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (102

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
001		**Резервуар РВС 20000 №11**	**1**		**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0001**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,2797988**	**36,3**	**163**	**767**							
001		**Резервуар РВС 20000 №12**	**1**		**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0002**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**24**	**758**							0333 0415 0416 0602 0616 0621
001		**Резервуар РВС 20000 №13**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0003**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**170**	**627**							0333 0415 0416 0602 0616 0621
001		**Резервуар РВС 20000 №14**	**1**		**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0004**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**32**	**610**							0333 0415 0416 0602 0616 0621
001		**Резервуар РВС 20000 №15**	**1**		**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0005**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**182**	**477**							0333 0415 0416 0602 0616

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0621
001		**Резервуар РВС 20000 №16**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0006**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**46**	**470**							0333
																				0415
																				0416
																				0602
																				0616
																				0621
001		**Резервуар РВС 20000 №17**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС500 (2шт)**	**0007**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**198**	**330**							0333
																				0415
																				0416
																				0602
																				0616
																				0621
001		**Резервуар РВС 20000 №18**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0008**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**52**	**321**							0333
																				0415
																				0416
																				0602
																				0616
																				0621
001		**Резервуар подтоварной воды РВС 1000 №1**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС**	**0009**	**14**	**0,1**	**2,2**	**0,0172788**	**36,3**	**-63**	**602**							0333
																				0415
																				0416
																				0602
																				0616

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0621
001		**Резервуар подтоварной воды РВС 1000 №2**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС**	**0010**	**14**	**0,1**	**2,2**	**0,0172788**	**36,3**	**-62**	**580**							0333
																				0415
																				0416
																				0602
																				0616
																				0621
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи ПТБ 10Э №1**	**0031**	**12**	**0,3**	**10,19**	**1,424**	**300**	**100**	**96**							0301
																				0304
																				0330
																				0337
																				0410
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №1**	**0032**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**134**	**210**							0301
																				0304
																				0330
																				0337
																				0410
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №1**	**0033**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**100**	**95**							0301
																				0304
																				0330
																				0337

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0410
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №1**	**0034**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**100**	**94**							0301 0304 0330 0337 0410
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №2**	**0035**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**95**	**83**							0301 0304 0330 0337 0410
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №2**	**0036**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**95**	**83**							0301 0304 0330 0337 0410
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №2**	**0037**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**98**	**84**							0301 0304 0330 0337 0410

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №2**	**0038**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**106**	**86**							0301 0304 0330 0337 0410
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №3**	**0039**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**105**	**66**							0301 0304 0330 0337 0410
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №3**	**0040**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**105**	**73**							0301 0304 0330 0337 0410
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №3**	**0041**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**135**	**231**							0301 0304 0330

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0337 0410
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №3**	**0042**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**94**	**72**							0301 0304 0330 0337 0410
003		**Печь подогрева нефти БТП-10М-Э №4**	**1**	**8400**	**Дымовая труба печи №4**	**0043**	**22,5**	**1,52**	**1,36**	**3,47**	**300**	**55**	**93**							0301 0304 0330 0337 0410
003		**Печь подогрева нефти БТП-10М-Э №5**	**1**	**8400**	**Дымовая труба печи №5**	**0044**	**22,5**	**1,52**	**1,36**	**2,4678341**	**300**	**55**	**79**							0301 0304 0330 0337 0410
003		**Свеча стравливания газа печи ПТБ 10Э№1**	**1**	**0.02**	**Сбросная свеча**	**0047**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-32**	**333**							0410
003		**Свеча стравливания газа печи ПТБ 10 Э№2**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0049**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-33**	**334**							0410

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
003		**Свеча стравливания газа печи ПТБ 10 Э№3**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0051**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-32**	**337**							0410
003		**Свеча стравливания газа печи ПТБ 10 Э№3**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0052**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-32**	**339**							0410
003		**Свеча стравливания газа печи БТП 10МЭ№4**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0053**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-33**	**341**							0410
004		**Газораспределительный пункт (ГРП)** **ГРП - продувка предохранительного клапана.** **Газораспределительный пункт - сброс газа** **Газораспределительный пункт. Отопительный агрегат.**	**1** **1** **1** **1**	**8760** **0.4** **0.02** **4008**	**Вытяжная труба**	**0060**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**80**	**48**							0301 0304 0330 0337 0405 0410 0412
004		**Газораспределительный шкаф и узел учета газа** **ГРПШ - продувка предохранительного клапана** **Газораспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу**	**1** **1** **1**	**3795** **0.4** **1**	**Вытяжная труба**	**0070**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**36**	**25**							0405 0410 0412
004		**Газораспределительный шкаф и узел учета газа** **ГРПШ - продувка предохранительного клапана** **Газораспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу**	**1** **1** **1**	**3795** **0.4** **1**	**Вытяжная труба**	**0071**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**36**	**24**							0405 0410 0412
004		**Газораспределительный шкаф и узел учета газаГРПШ - продувка предохранительного клапанаГазраспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу**	**111**	**379511**	**Вытяжная труба**	**0072**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**36**	**26**							0405 0410 0412
004		**Газораспределительный шкаф и узел учета газа** **ГРПШ - продувка предохранительного клапана** **Газораспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу**	**1** **1** **1**	**3795** **0.4** **1**	**Вытяжная труба**	**0073**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**36**	**27**							0405 0410 0412

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
004		**Сбросная свеча котельной**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0074**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**12**	**93**							0410
004		**Сбросная свеча системы газоснабжения станции**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0075**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**124**	**181**							0410
005		**Котел Vitoplex (газ)** **Котел Vitoplex (дизтопливо)**	**1** **1**	**4008** **720**	**Дымовая труба**	**0080**	**22**	**0,4**	**8,12**	**1,0203917**	**36,3**	**129**	**181**							0301 0304 0328 0330 0337
006		**Магистральная насосная -3РА и ФС насосы** **Маслонасосная - 3 насоса** **Маслонасосная - 3РА и ФС**	**1** **1** **1**	**8760** **8760** **8760**	**Вытяжная труба**	**0090**	**8**	**0,8**	**12,24**	**6,1524951**	**36,3**	**175**	**168**							0333 0415 0416 0602 0616 0621 2735
006		**Емкость отработанного масла 3м.куб**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0091**	**2**	**0,05**	**1,5**	**0,0029452**	**36,3**	**137**	**238**							2735
006		**Емкость с маслом 3 м.куб**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0092**	**2**	**0,05**	**1,5**	**0,0029452**	**36,3**	**137**	**238**							2735
005		Емкость (дизтопливо)	1	8760	Дыхательный клапан КДС	0093	3	0,05	1,5	0,0029453	33,1	-41	286							0333 2754

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
010		**Дизель генератор ЭД-30-Т400**	**1**	**100**	**Труба**	**0132**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**199**	**190**							0301 0304 0328 0330 0337 0703 1325 2754
010		**Дизель генератор АВП Perkins P18-4-404C-22G1**	**1**	**80**	**Труба**	**0133**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**18**	**77**							0301 0304 0328 0330 0337 0703 1325 2754
010		**Емкость с дизтопливом РГС3**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0134**	**2**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**-48**	**287**							0333

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				2754
010		**Емкость с дизтопливом РГС3**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0135**	**2**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**-42**	**286**							0333
																				2754
010		**Емкость с дизтопливом РГС5**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0136**	**2**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**-38**	**286**							0333
																				2754
010		**Дизельная электростанция STAMFOR-P1734A**	**1**	**9**	**Труба**	**0137**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**24**	**758**							0301
																				0304
																				0328
																				0330
																				0337
																				0703
																				1325
																				2754
010		**Дизельная электростанция SDMO 11.5kVa**	**1**	**10**	**Дымовая труба**	**0138**	**2,5**	**0,25**	**14,97**	**0,7348382**	**36,3**	**170**	**627**							0301
																				0304
																				0328

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0330
																				0337
																				0703
																				1325
																				2754
011		**Сбросная емкость РГС75**	**1**	**72**	**Дыхательный клапан**	**0140**	**3**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**21**	**95**							0333
																				0415
																				0416
																				0602
																				0616
																				0621
011		Емкость РГС75	1		Дыхательный клапан	0141	2	0,05	14,26	0,0279994	33,1	21	94							
011		**Емкость КНС РГС50**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0142**	**6**	**0,1**	**2,1**	**0,0164934**	**36,3**	**190**	**180**							0333
																				0415
																				0416
																				0602
																				0616
																				0621
011		**Емкость сбора утечек нефти МН РВС5**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0143**	**2**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**-68**	**536**							0333
																				0415
																				0416

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0602 0616 0621
011		**Емкость сбора утечек нефти ПН РГС8**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0145**	**2**	**0,04**	**2,2**	**0,0027646**	**36,3**	**340**	**133**							0333 0415 0416 0602 0616 0621
013		**Лаборатория анализа нефти** **Лаборатория анализа нефти. выт шкафы**	**1** **2**	**3650** **7300**	**Фрамуга**	**0170**	**8**	**0,2**	**4,21**	**0,1322611**	**36,3**	**340**	**88**							0150 0302 0303 0322 0602 0621 1061 2754
014		**2 химических насоса, ЗРАиФС**	**1**	**8760**	**Фрамуга**	**0180**	**8**	**0,2**	**4,42**	**0,1388584**	**36,3**	**-68**	**535**							0333 0415 0416 0602 0616

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0621
010		**Дизель- генератор Perkins P1100 КвА**	**1**	**1429**	**Труба**	**0181**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**-29**	**287**							0301
																				0304
																				0328
																				0330
																				0337
																				0703
																				1325
																				2754
010		**Дизель- генератор Wilson**	**1**	**1666**	**Труба**	**0182**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**-29**	**287**							0301
																				0304
																				0328
																				0330
																				0337
																				0703
																				1325
																				2754
010		Дизель-генератор FORZA	1	167	Труба	0183	2,8	0,32	0,72	0,0581265	200	92	266							0301

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
013		**Химлаборатория**	**1**	**3650**	**воздуховод**	**0185**	**4,5**	**0,25**	**8**	**0,3926991**	**36,3**	**52**	**112**							0304 0328 0330 0337 0703 1325 2754 0125 0152 0175 0302 0415 0416 0602 0616 0621 1061 1555 2741

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
017		**Токарно-винторезный станок С11МТВертикально-сверлильный станок МН25Н-01Обдирочно-заточной станок ВЗ-379**	**111**	**144014401440**	**Вентиляционная труба**	**0210**	**2**	**0,025**	**3,5**	**0,0017181**	**36,3**	**212**	**112**							2902 2930
018		**Гараж**	**1**	**2130**	**Ворота**	**0220**	**8**	**0,63**	**3,8**	**1,1845532**	**36,3**	**15**	**128**							0301 0304 0328 0330 0337 2732
018		**Емкость №1 для дизтоплива**	**1**	**4**	**Дыхательный клапан**	**0221**	**5,5**	**0,05**	**2,26**	**0,0044375**	**36,3**	**190**	**225**							0333 2754
018		**Емкость №2 для дизтоплива**	**1**	**4**	**Дыхательный клапан**	**0222**	**5,5**	**0,05**	**2,26**	**0,0044375**	**36,3**	**171**	**170**							0333 2754
018		**Емкость №2 для бензина**	**1**	**2**	**Дыхательный клапан**	**0223**	**5,5**	**0,05**	**0,34**	**0,0006676**	**36,3**	**172**	**170**							0415 0416 0501 0602

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0616 0621 0627
018		**Насосная АЗС (АСЦЛ 20/24)** **Насосная АЗС. неплотности**	**1** **1**	**117** **8760**	**Уплотнения**	**0224**	**2**	**0,025**	**1,36**	**0,0006676**	**36,3**	**167**	**175**							0415 0416 0501 0602 0616 0621 0627
018		**АЗС. Автозаправочная колонка с дизтопливом**	**1**	**122**	**Рукав ТРК**	**0225**	**2**	**0,025**	**1,36**	**0,0006676**	**36,3**	**178**	**179**							0333 2754
018		**АЗС. Автозаправочная колонка с бензином**	**1**	**122**	**Рукав ТРК**	**0226**	**2**	**0,025**	**1,36**	**0,0006676**	**36,3**	**178**	**175**							0415 0416 0501 0602 0616 0621 0627
001		**свеча конденсатосборника ГУС**	**1**	**8760**	**Патрубок конденсатосборника**	**0228**	**3,5**	**0,01**	**0,8**	**0,0000628**	**36,3**	**276**	**231**							0333 0415 0416

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0602 0616 0621
016		Дренажная емкость У-А-С, о км	1	72	Дыхательный клапан	0230	2	0,05	1,7	0,003338	33,1	316	36							0333 0415 0416 0602 0616 0621
016		**Емкость для сбора конденсата У-А-С, 0 км**	**1**	**8760**	**свеча**	**0231**	**2**	**0,01**	**0,8**	**0,0000628**	**36,3**	**316**	**36**							0333 0415 0416 0602 0616 0621
016		Дренажная емкость МН "Узень-Жетыбай-Актау" ДУ700, 0 км	1	8760	Дыхательный клапан	0232	2	0,01	0,8	0,0000628	33,1	316	36							0333 0415 0416 0602 0616 0621
016		**Емкость для сбора конденсата МН "У-Ж-А" ДУ 700, 0 км ,2,4 м.куб**	**1**	**8760**	**свеча**	**0233**	**2**	**0,01**	**0,8**	**0,0000628**	**36,3**	**246**	**305**							0333

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0415 0416 0602 0616 0621
016		**Емкость дренажная МН "У-Ж-А" 2 и 0 км**	**1**	**72**	**Дыхательный клапан**	**0234**	**2**	**0,05**	**1,7**	**0,003338**	**36,3**	**247**	**305**							0333 0415 0416 0602 0616 0621
003		Свеча стравливания газа печи БТП 10МЭ№5	1	1	свеча	0235	5	0,05	3	0,0058905	33,1	95	84							0410
006		**Емкость для сбора утечек нефти 10м.куб**	**1**	**8760**	**Магистральная насосная**	**0237**	**2,5**	**0,05**	**2,5**	**0,0049088**	**36,3**	**128**	**181**							0333 0415 0416 0602 0616 0621
003		труба ДНУ	1	431	Труба	0238	3,3	0,15	15,79	0,2790323	450	103	111							0301 0304 0328

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0330 0337 0703 1325 2754
003		труба ДНУ	1	431	Труба	0239	3,3	0,15	15,79	0,2790323	450	136	107							0301 0304 0328 0330 0337 0703 1325 2754
001		**ФСиЗРА РП**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6001**	**2**				**36,3**	**163**	**385**	**3**	**2**					0333 0415 0416 0602 0616

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0621
001		**ФСиЗРА ГУС РП**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6002**	**2**				**36,3**	**144**	**332**	**6**	**3**					0333
																				0415
																				0416
																				0602
																				0616
																				0621
002		**ФСиЗРА технологической части (манифольд)**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6020**	**2**				**36,3**	**142**	**211**	**16**	**40**					0333
																				0415
																				0416
																				0602
																				0616
																				0621
002		**ФСиЗРА предохранительного клапана СППК-4**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6021**	**2**				**36,3**	**124**	**210**	**6**	**27**					0333
																				0415
																				0416
																				0602
																				0616
																				0621
002		**ФС и ЗРА фильтра-грязеуловителя технологической части**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6022**	**2**				**36,3**	**216**	**188**	**13**	**5**					0333
																				0415
																				0416

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0602 0616 0621
003		**ФС и ЗРА узла задвижек к печам подогрева нефти**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6031**	**2**				**36,3**	**87**	**79**	**8**	**34**					0333 0415 0416 0602 0616 0621
003		**Регулятор давления**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6033**	**2**				**36,3**	**191**	**195**	**21**	**26**					0333 0415 0416 0602 0616 0621
007		Подпорная насосная (4 насоса) Подпорная насосная (ФС и ЗРА)	1 1	8760 8760	Неорганизованный	6101	2				33,1	181	238	3	2					0333 0415 0416 0602 0616 0621
007		**ФС и ЗРА площадки фильтров грязеуловителя ПН**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6102**	**2**				**36,3**	**144**	**332**	**6**	**3**					0333

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0415 0416 0602 0616 0621
009		**Двигатель мотопомпы МПП 2.0-8-1**	**1**	**50**	**Неорганизованный**	**6120**	**2**				**36,3**	**175**	**188**	**2**	**2**					0301 0304 0330 0337 2704
011		**ФС и ЗРА системы сбора утечек нефти**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6140**	**2**				**36,3**	**-7**	**378**	**5**	**10**					0333 0415 0416 0602 0616 0621
012		**Камера приема очистного устройства с НПС "Жетыбай" (2 нитка)прием скребка камеры приема очистного устройства с НПС "Жетыбай"**	**11**	**28808760**	**Неорганизованный**	**6160**	**2**				**36,3**	**182**	**153**	**4**	**4**					0333 0415 0416 0602 0616 0621

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				2754
012		**Камера приема очистного устройства с НПС "Жетыбай" (ДУ700)** **прием скребка камеры приема очистного устройства с НПС "Жетыбай"**	**1** **1**	**2880** **8760**	**Неорганизованный**	**6161**	**2**				**36,3**	**182**	**153**	**4**	**4**					0333 0415 0416 0602 0616 0621 2754
012		**Камера приема очистного устройства на НПС "Бейнеу**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6162**	**2**				**36,3**	**178**	**253**	**2**	**2**					0333 0415 0416 0602 0616 0621
014		**Место накопления производственных отходов и очистки СОиД** **площадка контейнеров**	**1** **1**	**2592** **4380**	**Неорганизованный**	**6180**	**2**				**36,3**	**-70**	**722**	**13**	**65**					0333 0415 0416 0602 0616 0621

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				2754
006		**Магистральная насосная -насосы** **Магистральная насосная -ЗРА и ФС**	**1** **1**	**8760** **8760**	**Магистральная насосная**	**6181**	**2**				**36,3**	**129**	**340**	**2**	**2**					0333
																				0415
																				0416
																				0602
																				0616
																				0621
016		**Сварочный агрегат с приводом от ДВС**	**1**	**1100**	**Неорганизованный**	**6200**	**2**				**36,3**	**175**	**288**	**2**	**2**					0123
		Эмиссия двигателя ДВС Denyo DLW	**1**	**1265**																0143
		Сварочные работы. Резка металла	**1**	**980**																0301
		Автономная мобильная осветительная мачта	**1**	**50**																0304
																				0328
																				0330
																				0337
																				0342

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0344
																				0703
																				1325
																				2754
																				2908
016		ФС и ЗРА линейной части ФС и ЗРА Технологический трубопровод	1 1	8760 8760	Неорганизованный	6205	2				33,1	129	277	2	2					0333 0415 0416 0602 0616 0621
016		**Паропроизводительная установка ППУА1600/100**	**1**	**248**	**Неорганизованный**	**6206**	**2**				**36,3**	**175**	**290**	**2**	**2**					0301 0304

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0328
																				0330
																				0337
016		**Сварочный агрегат MOZA**	**1**	**50**	**Неорганизованный**	**6207**	**2**				**36,3**	**175**	**288**	**2**	**2**					0301
																				0304
																				0328
																				0330
																				0337
																				0703
																				1325
																				2754
018		**Насос раздачи автозаправочной колонки**	**1**	**20**	**Неорганизованный**	**6220**	**2**				**36,3**	**170**	**279**	**2**	**2**					0415
																				0416
																				0501
																				0602
																				0616
																				0621
																				0627
019		Лакокраска. ПФ-115 Лакокраска. НЦ-132П Лакокраска. Растворитель Лакокраска. КО-884 Лакокраска. АК-511	11111111	22074552002000505050	Неорганизованный	6230	2				33,1	93	80	1	1					0616
																				0621

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
		Лак МЛ-92 Эмаль МЛ-12 Растворитель 646																		1042 1048 1061 1119 1210 1401 2750 2752 2902
016		Компрессор КВ 10/10	1	1	Неорганизованный	6231	2				400	175	288	6	3					0301 0304 0328 0330 0337 0703 1325 2754
019		**Пайка ПОС**	**1**	**5**	**неоргазиованный**	**6232**	**2**				**36,3**	**249**	**213**	**4**	**4**					0168 2726
019		Переносные станки. Шуруповерт Переносные станки. Дрель Переносные станки. Шлифовальная	2 2	200 40	Неорганизованный	6233	2				33,1	246	305							2902

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
		машина	4	200																2930
		Переносные станки. Перфоратор	1	10																
020		Дегазация емкостей	1	120	неорганизованный источник	7000	3				350	52	320	2	2					0301
		Паропроизводительная установка - ППУ	1	90.3																
		насос	1	5																0304
		ДВС автомобиля (работа насоса)	1	5																
		Люк автомобиля	1	5																0328
																				0330
																				0333
																				0337
																				2732
																				2754
021		Компрессор передвижнойПыление при земляных работахПыление от автотранспорта	111	555	неорганизованный источник	7001	2				400	198	329	2	2					0301
																				0304
																				0328
																				0330
																				0337
																				0703
																				1325
																				2754

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				2908
022		ДВС автомобиля (работа насоса)насосЛюк автомобиляПыление от автотранспортаПаропроизводительная установка -ППУСварочные работы	111111	555590.325	неорганизованный источник	7002	2				400	198	329	2	2					0123
																				0143
																				0301
																				0304
																				0328
																				0330
																				0333
																				0337
																				0342
																				0344
																				2732

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				2754
																				2908
022		ДВС автомобиля (работа насоса) насос	1	5	неорганизованный источник	7003	2				400	198	329	2	2					0123
		Люк автомобиля	1	5																
		Пыление от автотранспорта	1	5																0143
		Паропроизводительная установка - ППУ	1	5																
		Сварочные работы	1	90.3																0301
			1	25																0304
																				0328
																				0330
																				0333
																				0337
																				0342

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0344 2732 2754 2908
022		ДВС автомобиля (работа насоса) насос Люк автомобиля Пыление от автотранспорта Паропроизводительная установка - ППУ Сварочные работы	1 1 1 1 1 1	5 5 5 5 90.3 25	неорганизованный источник	7004	2				400	198	329	2	2					0123 0143 0301 0304 0328 0330 0333 0337

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				0342
																				0344
																				2732
																				2754
																				2908
022		Дегазация РВС 20 000м3	1	8760	неорганизованный источник	7005	2				400	198	329	2	2					0301
		Паропроизводительная установка - ППУ	1	90																0304
		насос																		
		ДВС автомобиля (работа насоса)	1	5																0328
		Люк автомобиля	1	5																0330
			1	5																0333
																				0337
																				2732

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				2754
022		Дегазация РВС 20 000м3	1	8760	неорганизованный источник	7006	2				400	198	329	2	2					0301
		Паропроизводительная установка - ППУ	1	90																0304
		насос																		
		ДВС автомобиля (работа насоса)	1	15																0328
		Люк автомобиля	1	5																0330
			1	5																0333
																				0337
																				2732
																				2754
022		Дегазация РВС 20 000м3Паропроизводительная установка -ППУнасосДВС автомобиля (работа насоса)Люк автомобиля	11111	8760901555	неорганизованный источник	7007	2				400	198	329	2	2					0301
																				0304
																				0328
																				0330
																				0333
																				0337
																				2732
																				2754
024		Компрессор передвижной	1	5	неорганизованный источник	7008	2				400	198	329	2	2					0301
		Пескоструйные работы																		

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
		Краска	1	300																0304
		Грунтовка																		0328
		Растворитель	1	24																0330
			1	24																0337
			1	24																0616
																				0621
																				0703
																				1042
																				1061
																				1119
																				1210
																				1325
																				1401
																				2752
																				2754
																				2902

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				2908
024		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7009	2				400	198	329	2	2					0301 0304 0328 0330 0337 0616 0621 0703 1042 1061 1119 1210 1325 1401 2752 2754

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				2902
																				2908
024		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7010	2				400	198	329	2	2					0301 0304 0328 0330 0337 0616 0621 0703 1042 1061 1119 1210 1325 1401 2752

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
025		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7011	2				400	198	329	2	2					2754 2902 2908 0301 0304 0328 0330 0337 0616 0621 0703 1042 1061 1119 1210

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
025		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7012	2				400	198	329	2	2					0301 0304 0328 0330 0337 0616 0621 0703 1042 1061 1119 1325 1401 2752 2754 2902 2908

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				1210 1325 1401 2752 2754 2902 2908
025		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	11111	5300242424	неорганизованный источник	7013	2				400	198	329	2	2					0301 0304 0328 0330 0337 0616 0621 0703 1042 1061

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				1119 1210 1325 1401 2752 2754 2902 2908
026		Передвижной цементировочный агрегат ЦА-320 насос	1 1	120 5	неорганизованный источник	7014	2				400	198	329	2	2					0301 0304 0328 0330 0333 0337 0703 1325

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				2754
027		Земляные работы. Пыление	1	200	неорганизованный источник	7015	2				400	198	329	2	2					2908
028		дрели электрические машины шлифовальные Молотки отбойные пневматические Ножницы электрические Перфоратор электрический Пила дисковая электрическая Пила дисковая электрическая (работы по дереву) Станки сверлильные	106 10 2 2 63 4 1 1	606267 4111 200 100 125181 1800 80 9.9	неорганизованный источник	8000	2				33,1	197	335	2	2					0301 0304 0330 0337 2704 2902 2908 2930 2936
029		Электростанции передвижные, до 4 кВт Компрессорные станции передвижные	3 1	7665 100	неорганизованный источник	8001	2				350	197	335	2	2					0168

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
		Бензиновый генератор Нагреватель битума Паяльные работы	2 1 1	200 200 138																0184 0301 0304 0328 0330 0337 0703 1325 2704 2754 2904
030		Грунтовка АК-070 Грунтовка ГФ-021 Растворитель Уайт-спирит Эмаль ПФ-115 Эмаль НЦ-132П Шпатлевка Лак битумный Лак МЛ-92 Эмаль МЛ-12	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	6500 8760 8760 8760 8760 8760 5000 100 50 50	неорганизованный источник	8002	2				33,1	197	335								0616 0621 1042 1048 1061 1119 1210

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				1401 2750 2752
031		Пыление строительных материалов	1	240	неорганизованный источник	8003	2				33,1	197	335	2	2					2908
032		Сварочные работы Резка металла Наплавка металла Сварка пластиковых изделий (труб и т.п)	1 1 1 1	2010 40 50 100	неорганизованный источник	8004	2				33,1	197	335	2	2					0123 0143 0203 0301 0304 0337 0342 0344 0827

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника					
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																				2908
033		Земляные работы Пыление автотранспорта при маневрировании Укладка асфальта	1 1 1	2000 240 80	неорганизованный источник	8005	2				33,1	197	335	2	2					2754 2908
034		Спецтехника	1	11,2	неорганизованный источник	8006	2				33,1	197	335	2	2					0301 0304 0328 0330 0337 2754

Примечания: 1. Жирным шрифтом выделены источники загрязнения, параметры выбросов которых были изменены по сравнению с существующим положением (базовым годом)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
001		**Резервуар РВС 20000 №11**	**1**		**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0001**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,2797988**	**36,3**	**163**	**767**								
001		**Резервуар РВС 20000 №12**	**1**		**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0002**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**24**	**758**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
001		**Резервуар РВС 20000 №13**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0003**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**170**	**627**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
001		**Резервуар РВС 20000 №14**	**1**		**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0004**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**32**	**610**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
001		**Резервуар РВС 20000 №15**	**1**		**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0005**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**182**	**477**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
001		**Резервуар РВС 20000 №16**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0006**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**46**	**470**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
001		**Резервуар РВС 20000 №17**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС500 (2 шт)**	**0007**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**198**	**330**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
001		**Резервуар РВС 20000 №18**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0008**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**52**	**321**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
001		**Резервуар подтоварной воды РВС 1000 №1**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС**	**0009**	**14**	**0,1**	**2,2**	**0,0172788**	**36,3**	**-63**	**602**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
001		**Резервуар подтоварной воды РВС 1000 №2**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС**	**0010**	**14**	**0,1**	**2,2**	**0,0172788**	**36,3**	**-62**	**580**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи ПТБ 10Э №1**	**0031**	**12**	**0,3**	**10,19**	**1,424**	**300**	**100**	**96**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0410	Мет
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №1**	**0032**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**134**	**210**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0410	Мет
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №1**	**0033**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**100**	**95**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0410	Ме
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №1**	**0034**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**100**	**94**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0410	Ме
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №2**	**0035**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**95**	**83**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0410	Ме
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №2**	**0036**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**95**	**83**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0410	Ме
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №2**	**0037**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**98**	**84**							0301	Азо (Аз

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0410	Ме
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №2**	**0038**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**106**	**86**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0410	Ме
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №3**	**0039**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**105**	**66**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0410	Ме
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №3**	**0040**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**105**	**73**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0410	Ме
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №3**	**0041**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**135**	**231**							0301	Азо (Аз

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0410	Ме
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №3**	**0042**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**94**	**72**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0410	Ме
003		**Печь подогрева нефти БТП-10М-Э №4**	**1**	**8400**	**Дымовая труба печи №4**	**0043**	**22,5**	**1,52**	**1,36**	**3,47**	**300**	**55**	**93**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0410	Ме
003		**Печь подогрева нефти БТП-10М-Э №5**	**1**	**8400**	**Дымовая труба печи №5**	**0044**	**22,5**	**1,52**	**1,36**	**2,4678341**	**300**	**55**	**79**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0410	Ме
003		**Свеча стравливания газа печи ПТБ 10Э№1**	**1**	**0.02**	**Сбросная свеча**	**0047**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-32**	**333**							0410	Ме

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
003		**Свеча стравливания газа печи ПТБ 10 Э№2**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0049**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-33**	**334**							0410	Ме
003		**Свеча стравливания газа печи ПТБ 10 Э№3**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0051**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-32**	**337**							0410	Ме
003		**Свеча стравливания газа печи ПТБ 10 Э№3**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0052**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-32**	**339**							0410	Ме
003		**Свеча стравливания газа печи БТП 10МЭ№4**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0053**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-33**	**341**							0410	Ме
004		**Газораспределительный пункт (ГРП)** **ГРП - продувка предохранительного клапана.** **Газораспределительный пункт - сброс газа** **Газораспределительный пункт. Отопительный агрегат.**	**1** **1** **1** **1**	**8760** **0.4** **0.02** **4008**	**Вытяжная труба**	**0060**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**80**	**48**							0301 0304 0330 0337 0405 0410 0412	Азо (Аз Азо окс Сер сер газ, (51 Угл угл (58 Пен Ме Изо Ме
004		**Газораспределительный шкаф и узел учета газа** **ГРПШ - продувка предохранительного клапана** **Газораспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу**	**1** **1** **1**	**3795** **0.4** **1**	**Вытяжная труба**	**0070**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**36**	**25**							0405 0410 0412	Пен Ме Изо Ме
004		**Газораспределительный шкаф и узел учета газа** **ГРПШ - продувка предохранительного клапана** **Газораспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу**	**1** **1** **1**	**3795** **0.4** **1**	**Вытяжная труба**	**0071**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**36**	**24**							0405 0410 0412	Пен Ме Изо Ме
004		**Газораспределительный шкаф и узел учета газаГРПШ - продувка предохранительного клапанаГазраспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу**	**111**	**379511**	**Вытяжная труба**	**0072**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**36**	**26**							0405 0410 0412	Пен Ме Изо Ме
004		**Газораспределительный шкаф и узел учета газа** **ГРПШ - продувка предохранительного клапана** **Газораспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу**	**1** **1**	**3795** **0.4**	**Вытяжная труба**	**0073**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**36**	**27**							0405 0410 0412	Пен Ме Изо Ме

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
			1	**1**																	
004		**Сбросная свеча котельной**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0074**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**12**	**93**							0410	Ме
004		**Сбросная свеча системы газоснабжения станции**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0075**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**124**	**181**							0410	Ме
005		**Котел Vitoplex (газ)** **Котел Vitoplex (дизтопливо)**	**1** **1**	**4008** **720**	**Дымовая труба**	**0080**	**22**	**0,4**	**8,12**	**1,0203917**	**36,3**	**129**	**181**							0301 0304 0328 0330 0337	Азо (Аз Азо окс Угл чер Сер сер газ, (51 Угл угл (58
006		**Магистральная насосная -ЗРА и ФС насосы** **Маслонасосная - 3 насоса** **Маслонасосная - ЗРА и ФС**	**1** **1** **1**	**8760** **8760** **8760**	**Вытяжная труба**	**0090**	**8**	**0,8**	**12,24**	**6,1524951**	**36,3**	**175**	**168**							0333 0415 0416 0602 0616 0621 2735	Сер (Ди Сме пре (15 Сме пре (15 Бен Дим о-, м Ме Мас неф маш и др
006		**Емкость отработанного масла 3м.куб**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0091**	**2**	**0,05**	**1,5**	**0,0029452**	**36,3**	**137**	**238**							2735	Мас неф маш и др
006		**Емкость с маслом 3 м.куб**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0092**	**2**	**0,05**	**1,5**	**0,0029452**	**36,3**	**137**	**238**							2735	Мас неф маш и др
005		Емкость (дизтопливо)	1	8760	Дыхательный клапан КДС	0093	3	0,05	1,5	0,0029453	33,1	-41	286							0333	Сер (Ди

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
010		**Дизель генератор ЭД-30-Т400**	**1**	**100**	**Труба**	**0132**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**199**	**190**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
010		**Дизель генератор АВП Perkins P18-4-404C-22G1**	**1**	**80**	**Труба**	**0133**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**18**	**77**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
010		**Емкость с дизтопливом РГС3**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0134**	**2**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**-48**	**287**							0333	Сер (Ди
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
010		**Емкость с дизтопливом РГС3**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0135**	**2**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**-42**	**286**							0333	Сер (Ди
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
010		**Емкость с дизтопливом РГС5**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0136**	**2**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**-38**	**286**							0333	Сер (Ди
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
010		**Дизельная электростанция STAMFOR-P1734A**	**1**	**9**	**Труба**	**0137**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**24**	**758**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
010		**Дизельная электростанция SDMO 11.5kVa**	**1**	**10**	**Дымовая труба**	**0138**	**2,5**	**0,25**	**14,97**	**0,7348382**	**36,3**	**170**	**627**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
011		**Сбросная емкость РГС75**	**1**	**72**	**Дыхательный клапан**	**0140**	**3**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**21**	**95**							0333	Сер (Ди
																				0415	Сме пре (150
																				0416	Сме пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
011		Емкость РГС75	1		Дыхательный клапан	0141	2	0,05	14,26	0,0279994	33,1	21	94								
011		**Емкость КНС РГС50**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0142**	**6**	**0,1**	**2,1**	**0,0164934**	**36,3**	**190**	**180**							0333	Сер (Ди

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нам
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0415	См пре (150
																				0416	См пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
011		**Емкость сбора утечек нефти МН РВС5**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0143**	**2**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**-68**	**536**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (150
																				0416	См пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
011		**Емкость сбора утечек нефти ПН РГС8**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0145**	**2**	**0,04**	**2,2**	**0,0027646**	**36,3**	**340**	**133**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (150
																				0416	См пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
014		**2 химических насоса, ЗРАиФС**	**1**	**8760**	**Фрамуга**	**0180**	**8**	**0,2**	**4,42**	**0,1388584**	**36,3**	**-68**	**535**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (150
																				0416	См пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0621	Ме
010		**Дизель- генератор Perkins P1100 КвА**	**1**	**1429**	**Труба**	**0181**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**-29**	**287**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
010		**Дизель- генератор Wilson**	**1**	**1666**	**Труба**	**0182**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**-29**	**287**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме
																				2754	Алк пер (Уг пре пер

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																					Рас 265
010		Дизель-генератор FORZA	1	167	Труба	0183	2,8	0,32	0,72	0,0581265	200	92	266							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
013		**Химлаборатория**	**1**	**3650**	**воздуховод**	**0185**	**4,5**	**0,25**	**8**	**0,3926991**	**36,3**	**52**	**112**							0125	диК (По кар
																				0152	Нат (По
																				0175	Рту пер (Рт оки
																				0302	Азо
																				0415	Сме пре (150
																				0416	Сме пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
																				1061	Эта спи

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				1555	Ук (Эт
																				2741	Геп (Не (24
013		**БИК. Дренажная емкость 1 м3**	**1**	**8760**	**дыхательный клапан**	**0186**	**4,5**	**0,05**	**3,5**	**0,0068722**	**36,3**	**63**	**-37**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
013		**воздуховод БИК** **Блок промывания жидкости 0,9 м3** **насос центробежный**	**1** **1** **1**	**8760** **8760** **8760**	**воздуховод**	**0187**	**4**	**0,16**	**8,1**	**0,1628602**	**36,3**	**63**	**-37**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
																				2754	Ал пер (Уг пре пер Рас 265
017		**Токарно-винторезный станок С11МТ** **Вертикально-сверлильный станок МН25Н-01** **Обдирочно-заточной станок ВЗ-379**	**1** **1** **1**	**1440** **1440** **1440**	**Вентиляционная труба**	**0210**	**2**	**0,025**	**3,5**	**0,0017181**	**36,3**	**212**	**112**							2902	Взв (11
																				2930	Пы (Ко Мо
018		**Гараж**	**1**	**2130**	**Ворота**	**0220**	**8**	**0,63**	**3,8**	**1,1845532**	**36,3**	**15**	**128**							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				2732	Кер
018		**Емкость №1 для дизтоплива**	**1**	**4**	**Дыхательный клапан**	**0221**	**5,5**	**0,05**	**2,26**	**0,0044375**	**36,3**	**190**	**225**							0333	Сер (Ди
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
018		**Емкость №2 для дизтоплива**	**1**	**4**	**Дыхательный клапан**	**0222**	**5,5**	**0,05**	**2,26**	**0,0044375**	**36,3**	**171**	**170**							0333	Сер (Ди
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
018		**Емкость №2 для бензина**	**1**	**2**	**Дыхательный клапан**	**0223**	**5,5**	**0,05**	**0,34**	**0,0006676**	**36,3**	**172**	**170**							0415	Сме пре (150
																				0416	Сме пре (150
																				0501	Пен сме
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
																				0627	Эти
018		**Насосная АЗС (АСЦЛ 20/24)** **Насосная АЗС. неплотности**	**1** **1**	**117** **8760**	**Уплотнения**	**0224**	**2**	**0,025**	**1,36**	**0,0006676**	**36,3**	**167**	**175**							0415	Сме пре (150
																				0416	Сме пре (150
																				0501	Пен сме
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0621	Мет
																				0627	Эти
018		**АЗС. Автозаправочная колонка с дизтопливом**	**1**	**122**	**Рукав ТРК**	**0225**	**2**	**0,025**	**1,36**	**0,0006676**	**36,3**	**178**	**179**							0333	Сер (Ди
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
018		**АЗС. Автозаправочная колонка с бензином**	**1**	**122**	**Рукав ТРК**	**0226**	**2**	**0,025**	**1,36**	**0,0006676**	**36,3**	**178**	**175**							0415	Сме пре (150
																				0416	Сме пре (150
																				0501	Пен сме
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
																				0627	Эти
001		**свеча конденсатосборника ГУС**	**1**	**8760**	**Патрубок конденсатосборника**	**0228**	**3,5**	**0,01**	**0,8**	**0,0000628**	**36,3**	**276**	**231**							0333	Сер (Ди
																				0415	Сме пре (150
																				0416	Сме пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
016		Дренажная емкость У-А-С, о км	1	72	Дыхательный клапан	0230	2	0,05	1,7	0,003338	33,1	316	36							0333	Сер (Ди
																				0415	Сме пре (150
																				0416	Сме пре (150
																				0602	Бен

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
016		**Емкость для сбора конденсата У-А-С, 0 км**	**1**	**8760**	**свеча**	**0231**	**2**	**0,01**	**0,8**	**0,0000628**	**36,3**	**316**	**36**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
016		Дренажная емкость МН "Узень-Жетыбай-Актау" ДУ700, 0 км	1	8760	Дыхательный клапан	0232	2	0,01	0,8	0,0000628	33,1	316	36							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
016		**Емкость для сбора конденсата МН "У-Ж-А" ДУ 700, 0 км ,2,4 м.куб**	**1**	**8760**	**свеча**	**0233**	**2**	**0,01**	**0,8**	**0,0000628**	**36,3**	**246**	**305**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
016		**Емкость дренажная МН "У-Ж-А" 2 н 0 км**	**1**	**72**	**Дыхательный клапан**	**0234**	**2**	**0,05**	**1,7**	**0,003338**	**36,3**	**247**	**305**							0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0416	Сме пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
003		Свеча стравливания газа печи БТП 10МЭ№5	1	1	свеча	0235	5	0,05	3	0,0058905	33,1	95	84							0410	Мет
006		**Емкость для сбора утечек нефти 10м.куб**	**1**	**8760**	**Магистральная насосная**	**0237**	**2,5**	**0,05**	**2,5**	**0,0049088**	**36,3**	**128**	**181**							0333	Сер (Ди
																				0415	Сме пре (150
																				0416	Сме пре
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
003		труба ДНУ	1	431	Труба	0238	3,3	0,15	15,79	0,2790323	450	103	111							0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (516
																				0337	Угл угл (584
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
003		труба ДНУ	1	431	Труба	0239	3,3	0,15	15,79	0,2790323	450	136	107							0301	Азо (Аз

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
001		**ФСиЗРА РП**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6001**	**2**				**36,3**	**163**	**385**	**3**	**2**					0333	Сер (Ди
																				0415	Сме пре (15
																				0416	Сме пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
001		**ФСиЗРА ГУС РП**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6002**	**2**				**36,3**	**144**	**332**	**6**	**3**					0333	Сер (Ди
																				0415	Сме пре (15
																				0416	Сме пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
002		**ФСиЗРА технологической части (манифольд)**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6020**	**2**				**36,3**	**142**	**211**	**16**	**40**					0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
002		**ФСиЗРА предохранительного клапана СППК-4**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6021**	**2**				**36,3**	**124**	**210**	**6**	**27**					0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
002		**ФС и ЗРА фильтра-грязеуловителя технологической части**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6022**	**2**				**36,3**	**216**	**188**	**13**	**5**					0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
003		**ФС и ЗРА узла задвижек к печам подогрева нефти**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6031**	**2**				**36,3**	**87**	**79**	**8**	**34**					0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
003		**Регулятор давления**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6033**	**2**				**36,3**	**191**	**195**	**21**	**26**					0333	Сер (Ди
																				0415	Сме пре (150
																				0416	Сме пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
013		**Площадка БИК**	**1**	**8760**	**неплотности БИК**	**6034**	**2**				**36,3**	**63**	**-37**	**2**	**2**					0333	Сер (Ди
																				0415	Сме пре (150
																				0416	Сме пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
007		Подпорная насосная (4 насоса) Подпорная насосная (ФС и ЗРА)	1 1	8760 8760	Неорганизованный	6101	2				33,1	181	238	3	2					0333	Сер (Ди
																				0415	Сме пре (150
																				0416	Сме пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
007		**ФС и ЗРА площадки фильтров грязеуловителя ПН**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6102**	**2**				**36,3**	**144**	**332**	**6**	**3**					0333	Сер (Ди
																				0415	Сме пре (150
																				0416	Сме пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
009		**Двигатель мотопомпы МПП 2.0-8-1**	**1**	**50**	**Неорганизованный**	**6120**	**2**				**36,3**	**175**	**188**	**2**	**2**					0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				2704	Бен мал пер (60
011		**ФС и ЗРА системы сбора утечек нефти**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6140**	**2**				**36,3**	**-7**	**378**	**5**	**10**					0333	Сер (Ди
																				0415	Сме пре (15
																				0416	Сме пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
012		**Камера приема очистного устройства с НПС "Жетыбай" (2 нитка)** **прием скребка камеры приема очистного устройства с НПС "Жетыбай"**	**1** **1**	**2880** **8760**	**Неорганизованный**	**6160**	**2**				**36,3**	**182**	**153**	**4**	**4**					0333	Сер (Ди
																				0415	Сме пре (15
																				0416	Сме пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
012		**Камера приема очистного устройства с НПС "Жетыбай"**	**1**	**2880**	**Неорганизованный**	**6161**	**2**				**36,3**	**182**	**153**	**4**	**4**					0333	Сер (Ди

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
		(ДУ700) прием скребка камеры приема очистного устройства с НПС "Жетыбай"	**1**	**8760**																0415	См пре (150
																				0416	См пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
																				2754	Ал пер (Уг пре пер Рас 265
012		**Камера приема очистного устройства на НПС "Бейнеу**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6162**	**2**				**36,3**	**178**	**253**	**2**	**2**					0333	Сер (Ди
																				0415	См пре (150
																				0416	См пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
014		**Место накопления производственных отходов и очистки СОиД**	**1**	**2592**	**Неорганизованный**	**6180**	**2**				**36,3**	**-70**	**722**	**13**	**65**					0333	Сер (Ди
		площадка контейнеров	**1**	**4380**																0415	См пре (150
																				0416	См пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Ди о-,
																				0621	Ме
																				2754	Ал пер (Уг пре пер Рас 265
006		**Магистральная насосная - насосыМагистральная насосная - ЗРА и ФС**	**11**	**87608760**	**Магистральная насосная**	**6181**	**2**				**36,3**	**129**	**340**	**2**	**2**					0333	Сер (Ди

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
016		**Сварочный агрегат с приводом от ДВС**	**1**	**1100**	**Неорганизованный**	**6200**	**2**				**36,3**	**175**	**288**	**2**	**2**					0123	Жел пер (ди Жел
		Эмиссия двигателя ДВС Denyo DLW	**1**	**1265**																	
		Сварочные работы. Резка металла	**1**	**980**																0143	Мар сое на м (32
		Автономная мобильная осветительная мачта	**1**	**50**																0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0342	Фто газо сое на ф
																				0344	Фто нео рас (ал кал гек (Фт нео рас пер (61
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
016		ФС и ЗРА линейной части	1	8760	Неорганизованный	6205	2				33,1	129	277	2	2					0333	Сер (Ди
		ФС и ЗРА Технологический трубопровод	1	8760																0415	Сме пре (150
																				0416	Сме пре (150
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-, м
																				0621	Мет
016		**Паропроизводительная установка ППУА1600/100**	**1**	**248**	**Неорганизованный**	**6206**	**2**				**36,3**	**175**	**290**	**2**	**2**					0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (516
																				0337	Угл угл (584
016		**Сварочный агрегат MOZA**	**1**	**50**	**Неорганизованный**	**6207**	**2**				**36,3**	**175**	**288**	**2**	**2**					0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
018		**Насос раздачи автозаправочной колонки**	**1**	**20**	**Неорганизованный**	**6220**	**2**				**36,3**	**170**	**279**	**2**	**2**					0415	См пре (15
																				0416	См пре (15
																				0501	Пен сме
																				0602	Бен
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
																				0627	Эти
019		Лакокраска. ПФ-115 Лакокраска. НЦ-132П Лакокраска. Растворитель Лакокраска. КО-884 Лакокраска. АК-511 Лак МЛ-92 Эмаль МЛ-12 Растворитель 646	1 1 1 1 1 1 1 1	220 745 5 2000 2000 50 50 50	Неорганизованный	6230	2				33,1	93	80	1	1					0616	Дим о-,
																				0621	Мет
																				1042	Бут спи
																				1048	2-М (Из (38
																				1061	Эта спи
																				1119	2-Э (Эт эти Эти

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				1210	Бут кис эфи
																				1401	Пр (47
																				2750	Сол
																				2752	Уай
																				2902	Взв (11
016		Компрессор КВ 10/10	1	1	Неорганизованный	6231	2				400	175	288	6	3					0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
019		**Пайка ПОС**	**1**	**5**	**неоргазиованный**	**6232**	**2**				**36,3**	**249**	**213**	**4**	**4**					0168	Ол пер (Ол
																				2726	Кам (64
019		Переносные станки. Шуруповерт Переносные станки. Дрель Переносные станки. Шлифовальная машина Переносные станки. Перфоратор	2 2 4 1	200 40 200 10	Неорганизованный	6233	2				33,1	246	305							2902	Взв (11
																				2930	Пы (Ко Мо
020		Дегазация емкостей Паропроизводительная установка - ППУ насос ДВС автомобиля (работа насоса) Люк автомобиля	1 1 1 1	120 90.3 5 5	неорганизованный источник	7000	3				350	52	320	2	2					0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
			1	5																0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0333	Сер (Ди
																				0337	Угл угл (58
																				2732	Кер
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
021		Компрессор передвижной	1	5	неорганизованный источник	7001	2				400	198	329	2	2					0301	Азо (Аз
		Пыление при земляных работах																		0304	Азо окс
		Пыление от автотранспорта	1	5																0328	Угл чер
			1	5																0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
022		ДВС автомобиля (работа насоса)насосЛюк автомобиляПыление от автотранспортаПаропроизводительная установка -ППУСварочные работы	111111	555590.325	неорганизованный источник	7002	2				400	198	329	2	2					0123	Жел пер (ди Жел
																				0143	Мар сое на м (32
																				0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0333	Сер (Ди
																				0337	Угл угл (58
																				0342	Фто газ сое на
																				0344	Фто нео рас (ал кал гек (Фт нео рас пер (61
																				2732	Кер

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наи
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
022		ДВС автомобиля (работа насоса) насос	1	5	неорганизованный источник	7003	2				400	198	329	2	2					0123	Жел пер (ди Жел
		Люк автомобиля	1	5																0143	Мар сое на м (327
		Пыление от автотранспорта	1	5																0301	Азо (Аз
		Паропроизводительная установка - ППУ	1	5																0304	Азо окс
		Сварочные работы	1	90.3																0328	Угл чер
			1	25																0330	Сер сер газ, (510
																				0333	Сер (Ди
																				0337	Угл угл (584
																				0342	Фто газ сое на ф

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0344	Фто нео рас (ал кал гек (Фт нео рас пер (615
																				2732	Кер
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
022		ДВС автомобиля (работа насоса) насос Люк автомобиля Пыление от автотранспорта Паропроизводительная установка - ППУ Сварочные работы	1 1 1 1 1 1	5 5 5 5 90.3 25	неорганизованный источник	7004	2				400	198	329	2	2					0123	Жел пер (ди Жел
																				0143	Мар сое на м (32
																				0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (516
																				0333	Сер (Ди
																				0337	Угл угл (584

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0342	Фто газо сое на
																				0344	Фто нео рас (ал кал гек (Фт нео рас пер (61
																				2732	Кер
																				2754	Ал пер (Уг пре пер Рас 265
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
022		Дегазация РВС 20 000м3	1	8760	неорганизованный источник	7005	2				400	198	329	2	2					0301	Азо (Аз
		Паропроизводительная установка - ППУ	1	90																0304	Азо окс
		насос																		0328	Угл чер
		ДВС автомобиля (работа насоса)	1	5																0330	Сер сер газ, (51
		Люк автомобиля	1	5																0333	Сер (Ди
			1	5																0337	Угл угл (58
																				2732	Кер

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
022		Дегазация РВС 20 000м3 Паропроизводительная установка - ППУ насос ДВС автомобиля (работа насоса) Люк автомобиля	1 1 1 1 1	8760 90 15 5 5	неорганизованный источник	7006	2					400	198	329	2	2					0301 0304 0328 0330 0333 0337 2732 2754	Азо (Аз Азо окс Угл чер Сер сер газ, (51 Сер (Ди Угл угл (58 Кер Алк пер (Уг пре пер Рас 265
022		Дегазация РВС 20 000м3Паропроизводительная установка -ППУнасосДВС автомобиля (работа насоса)Люк автомобиля	11111	8760901555	неорганизованный источник	7007	2					400	198	329	2	2					0301 0304 0328 0330 0333 0337 2732 2754	Азо (Аз Азо окс Угл чер Сер сер газ, (51 Сер (Ди Угл угл (58 Кер Алк пер (Уг пре пер

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																					Рас 265
024		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7008	2				400	198	329	2	2					0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
																				0703	Бен Бен
																				1042	Бут спи
																				1061	Эта спи
																				1119	2-Э (Эт эти Эти
																				1210	Бут кис эфи
																				1325	Фор (Ме
																				1401	Про (47
																				2752	Уай
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
																				2902	Взв (11

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
024		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7009	2				400	198	329	2	2					0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
																				0703	Бен Бен
																				1042	Бут спи
																				1061	Эта спи
																				1119	2-Э (Эт эти Эти
																				1210	Бут кис эфи
																				1325	Фор (Ме
																				1401	Про (47
																				2752	Уай

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
																				2902	Взв (11
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
024		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7010	2				400	198	329	2	2					0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
																				0703	Бен Бен
																				1042	Бут спи
																				1061	Эта спи
																				1119	2-Э (Эт эти Эти
																				1210	Бут кис эфи

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				1325	Фор (Ме
																				1401	Про (470
																				2752	Уай
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
																				2902	Взв (11
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
025		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7011	2				400	198	329	2	2					0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
																				0703	Бен Бен
																				1042	Бут спи
																				1061	Эта спи
																				1119	2-Э (Эт эти Эти

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				1210	Бут кис эфи
																				1325	Фор (Ме
																				1401	Про (470
																				2752	Уай
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
																				2902	Взв (11
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
025		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7012	2				400	198	329	2	2					0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
																				0703	Бен Бен
																				1042	Бут спи
																				1061	Эта спи

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				1119	2-Э (Эт эти Эти
																				1210	Бут кис эфи
																				1325	Фор (Ме
																				1401	Про (470
																				2752	Уай
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
																				2902	Взв (11
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
025		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	11111	5300242424	неорганизованный источник	7013	2				400	198	329	2	2					0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0616	Дим о-,
																				0621	Мет
																				0703	Бен Бен

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				1042	Бут спи
																				1061	Эта спи
																				1119	2-Э (Эт эти Эти
																				1210	Бут кис эфи
																				1325	Фор (Ме
																				1401	Про (47
																				2752	Уай
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
																				2902	Взв (11
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
026		Передвижной цементировочный агрегат ЦА-320 насос	1 1	120 5	неорганизованный источник	7014	2				400	198	329	2	2					0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0333	Сер (Ди
																				0337	Угл угл (58

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
027		Земляные работы. Пыление	1	200	неорганизованный источник	7015	2				400	198	329	2	2					2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
028		дрели электрические машины шлифовальные Молотки отбойные пневматические Ножницы электрические Перфоратор электрический Пила дисковая электрическая Пила дисковая электрическая (работы по дереву) Станки сверлильные	106 10 2 2 63 4 1 1	606267 4111 200 100 125181 1800 80 9.9	неорганизованный источник	8000	2				33,1	197	335	2	2						0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				2704	Бен мал пер (60
																				2902	Взв (11
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наи
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				2930	Пы (Ко Мо
																				2936	Пы
029		Электростанции передвижные, до 4 кВт	3	7665	неорганизованный источник	8001	2				350	197	335	2	2					0168	Ол пер (Ол
		Компрессорные станции передвижные	1	100																0184	Сви нео сое на
		Бензиновый генератор																			
		Нагреватель битума	2	200																0301	Азо (Аз
		Паяльные работы	1	200																0304	Азо окс
			1	138																0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (51
																				0337	Угл угл (58
																				0703	Бен Бен
																				1325	Фор (Ме
																				2704	Бен мал пер (60
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
																				2904	Маз теп пер (32
030		Грунтовка АК-070	1	6500	неорганизованный источник	8002	2				33,1	197	335							0616	Дим о-,
		Грунтовка ГФ-021	1	8760																	
		Растворитель	1	8760																0621	Мет
		Уайт-спирит	1	8760																	
		Эмаль ПФ-115	1	8760																1042	Бут спи
		Эмаль НЦ-132П	1	8760																	
		Шпатлевка	1	5000																	

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
		Лак битумный Лак МЛ-92 Эмаль МЛ-12	1 1 1	100 50 50																1048 1061 1119 1210 1401 2750 2752	2-М (Из (38 Эта спи 2-Э (Эт эти Эти Бут кис эфи Про (47 Сол Уай
031		Пыление строительных материалов	1	240	неорганизованный источник	8003	2				33,1	197	335	2	2					2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
032		Сварочные работы Резка металла Наплавка металла Сварка пластиковых изделий (труб и т.п)	1 1 1 1	2010 40 50 100	неорганизованный источник	8004	2				33,1	197	335	2	2					0123 0143 0203 0301 0304 0337 0342	Жел пер (ди Жел Мар сое на м (32 Хро хро шес Азо (Аз Азо окс Угл угл (58 Фто газ сое на ф

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0344	Фто нео рас (ал кал гек (Фт нео рас пер (615
																				0827	Хло (Ви Эти
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
033		Земляные работы Пыление автотранспорта при маневрировании Укладка асфальта	1 1 1	2000 240 80	неорганизованный источник	8005	2				33,1	197	335	2	2					2754	Аль пер (Уг пре пер Рас 265
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
034		Спецтехника	1	11,2	неорганизованный источник	8006	2				33,1	197	335	2	2					0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (516

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Нан
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0337	Угл угл (584
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
035		Спецтехника Дрель машины шлифовальные Ножницы электрические Сварочные работы Грунтовка ГФ-021 Грунтовка ХС-04 Грунтовка МЛ Уайт-спирит Растворитель Эмаль ПФ-115 Пыление от автотранспорта Шпатлевка Пыление стройматериалов	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	1200.710.52222222508100	неорганизованный источник	8007	2				33,1	197	335	2	2					0123	Жел пер (ди Жел
																				0143	Мар сое на м (327
																				0301	Азо (Аз
																				0304	Азо окс
																				0328	Угл чер
																				0330	Сер сер газ, (516
																				0337	Угл угл (584
																				0342	Фто газо сое на ф
																				0344	Фто нео рас (ал кал гек (Фт нео рас пер (615
																				0616	Дим о-, м
																				0621	Мет
																				1042	Бут спи

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028 год.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				1061	Эта спи
																				1119	2-Э (Эт эти Эти
																				1210	Бут кис эфи
																				1401	Про (47
																				1411	Цик
																				2750	Сол
																				2752	Уай
																				2754	Алк пер (Уг пре пер Рас 265
																				2902	Взв (110
																				2908	Пы сод кре (ша цем про гли дом кли кре каз мес
																				2930	Пы (Ко Мо

Примечания: 1. Жирным шрифтом выделены источники загрязнения, параметры выбросов которых были изменены по сравнению с существующим положением (базовым годом)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
001		**Резервуар РВС 20000 №11**	**1**		**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0001**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,2797988**	**36,3**	**163**	**767**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бензо
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
001		**Резервуар РВС 20000 №12**	**1**		**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0002**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**24**	**758**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бензо
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
001		**Резервуар РВС 20000 №13**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0003**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**170**	**627**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бензо
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
001		**Резервуар РВС 20000 №14**	**1**		**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0004**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**32**	**610**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бензо
																				0616	Дими п- из

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0621	Мети
001		**Резервуар РВС 20000 №15**	**1**		**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0005**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**182**	**477**							0333	Серо (Дит
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бензо
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
001		**Резервуар РВС 20000 №16**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0006**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**46**	**470**							0333	Серо (Дит
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бензо
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
001		**Резервуар РВС 20000 №17**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0007**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**198**	**330**							0333	Серо (Дит
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бензо
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
001		**Резервуар РВС 20000 №18**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)**	**0008**	**18**	**0,25**	**5,7**	**0,28**	**36,3**	**52**	**321**							0333	Серо (Дит
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бензо

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0616	Дим п- из
																				0621	Мети
001		**Резервуар подтоварной воды РВС 1000 №1**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС**	**0009**	**14**	**0,1**	**2,2**	**0,0172788**	**36,3**	**-63**	**602**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бенз
																				0616	Дим п- из
																				0621	Мети
001		**Резервуар подтоварной воды РВС 1000 №2**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан КДС**	**0010**	**14**	**0,1**	**2,2**	**0,0172788**	**36,3**	**-62**	**580**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бенз
																				0616	Дим п- из
																				0621	Мети
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи ПТБ 10Э №1**	**0031**	**12**	**0,3**	**10,19**	**1,424**	**300**	**100**	**96**							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Угле углер
																				0410	Мета
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №1**	**0032**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**134**	**210**							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0410	Мета
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №1**	**0033**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**100**	**95**							0301	Азота диокс
																				0304	Азот (6)
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0410	Мета
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №1**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №1**	**0034**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**100**	**94**							0301	Азота диокс
																				0304	Азот (6)
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0410	Мета
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №2**	**0035**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**95**	**83**							0301	Азота диокс
																				0304	Азот (6)
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0410	Мета
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №2**	**0036**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**95**	**83**							0301	Азота диокс
																				0304	Азот (6)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0410	Мета
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №2**	**0037**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**98**	**84**							0301	Азота диокс
																				0304	Азот (6)
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0410	Мета
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э №2**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №2**	**0038**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**106**	**86**							0301	Азота диокс
																				0304	Азот (6)
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0410	Мета
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №3**	**0039**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**105**	**66**							0301	Азота диокс
																				0304	Азот (6)
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0410	Мета
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №3**	**0040**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**105**	**73**							0301	Азота диокс

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0304	Азот (6)
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0410	Мета
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №3**	**0041**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**135**	**231**							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0410	Мета
003		**Печь подогрева нефти ПТБ 10Э 10/64 №3**	**1**	**5832**	**Дымовая труба печи №3**	**0042**	**12**	**0,3**	**10,19**	**0,7202887**	**300**	**94**	**72**							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0410	Мета
003		**Печь подогрева нефти БТП-10М-Э №4**	**1**	**8400**	**Дымовая труба печи №4**	**0043**	**22,5**	**1,52**	**1,36**	**3,47**	**300**	**55**	**93**							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0410	Мета
003		**Печь подогрева нефти БТП-10М-Э №5**	**1**	**8400**	**Дымовая труба печи №5**	**0044**	**22,5**	**1,52**	**1,36**	**2,4678341**	**300**	**55**	**79**							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0410	Мета
003		**Свеча стравливания газа печи ПТБ 10Э№1**	**1**	**0.02**	**Сбросная свеча**	**0047**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-32**	**333**							0410	Мета
003		**Свеча стравливания газа печи ПТБ 10 Э№2**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0049**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-33**	**334**							0410	Мета
003		**Свеча стравливания газа печи ПТБ 10 Э№3**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0051**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-32**	**337**							0410	Мета
003		**Свеча стравливания газа печи ПТБ 10 Э№3**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0052**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-32**	**339**							0410	Мета
003		**Свеча стравливания газа печи БТП 10МЭ№4**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0053**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**-33**	**341**							0410	Мета
004		**Газораспределительный пункт (ГРП)** **ГРП - продувка предохранительного клапана.** **Газраспределительный пункт - сброс газа** **Газораспределительный пункт. Отопительный агрегат.**	**1** **1** **1** **1**	**87600.40.024008**	**Вытяжная труба**	**0060**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**80**	**48**							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0405	Пент
																				0410	Мета
																				0412	Изоб (279)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
004		**Газораспределительный шкаф и узел учета газа** **ГРПШ - продувка предохранительного клапана** **Газраспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу**	**1** **1** **1**	**3795** **0.4** **1**	**Вытяжная труба**	**0070**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**36**	**25**							0405 0410 0412	Пент Мета Изоб (279)
004		**Газораспределительный шкаф и узел учета газаГРПШ - продувка предохранительного клапанаГазораспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу**	**111**	**37950.41**	**Вытяжная труба**	**0071**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**36**	**24**							0405 0410 0412	Пент Мета Изоб (279)
004		**Газораспределительный шкаф и узел учета газа** **ГРПШ - продувка предохранительного клапана** **Газраспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу**	**1** **1** **1**	**3795** **1** **1**	**Вытяжная труба**	**0072**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**36**	**26**							0405 0410 0412	Пент Мета Изоб (279)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
004		**Газораспределительный шкаф и узел учета газа** **ГРПШ - продувка предохранительного клапана** **Газраспределительный шкаф - сброс газа через сбросную свечу**	**1** **1** **1**	**3795** **0.4** **1**	**Вытяжная труба**	**0073**	**4**	**0,09**	**2,36**	**0,0150137**	**36,3**	**36**	**27**							0405	Пент
																				0410	Мета
																				0412	Изоб (279)
004		**Сбросная свеча котельной**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0074**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**12**	**93**							0410	Мета
004		**Сбросная свеча системы газоснабжения станции**	**1**	**1**	**Сбросная свеча**	**0075**	**5**	**0,05**	**3**	**0,0058905**	**36,3**	**124**	**181**							0410	Мета
005		**Котел Vitoplex (газ)** **Котел Vitoplex (дизтопливо)**	**1** **1**	**4008** **720**	**Дымовая труба**	**0080**	**22**	**0,4**	**8,12**	**1,0203917**	**36,3**	**129**	**181**							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Углер черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Углер углер
006		**Магистральная насосная -ЗРА и ФС насосы** **Маслонасосная - 3 насоса** **Маслонасосная - ЗРА и ФС**	**1** **1** **1**	**8760** **8760** **8760**	**Вытяжная труба**	**0090**	**8**	**0,8**	**12,24**	**6,1524951**	**36,3**	**175**	**168**							0333	Серо (Дит
																				0415	Смес предс

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0416	Смес пред
																				0602	Бенз
																				0616	Дим п- из
																				0621	Мети
																				2735	Масл нефт маш др.) (
006		**Емкость отработанного масла 3м.куб**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0091**	**2**	**0,05**	**1,5**	**0,0029452**	**36,3**	**137**	**238**							2735	Масл нефт маш др.) (
006		**Емкость с маслом 3 м.куб**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0092**	**2**	**0,05**	**1,5**	**0,0029452**	**36,3**	**137**	**238**							2735	Масл нефт маш др.) (
005		Емкость (дизтопливо)	1	8760	Дыхательный клапан КДС	0093	3	0,05	1,5	0,0029453	33,1	-41	286							0333	Серо (Дит
																				2754	Алка на С/ пред пере Раст
010		**Дизель генератор ЭД-30-Т400**	**1**	**100**	**Труба**	**0132**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**199**	**190**							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле угле
																				0703	Бенз (54)
																				1325	Форм (609)
																				2754	Алка на С/ пред пере Раст

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
010		**Дизель генератор АВП Perkins P18-4-404C-22G1**	**1**	**80**	**Труба**	**0133**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**18**	**77**							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Угле углер
																				0703	Бенз/ (54)
																				1325	Форм (609)
																				2754	Алка на С/ пред пере Раств
010		**Емкость с дизтопливом РГС3**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0134**	**2**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**-48**	**287**							0333	Серо (Диг
																				2754	Алка на С/ пред пере Раств
010		**Емкость с дизтопливом РГС3**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0135**	**2**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**-42**	**286**							0333	Серо (Диг
																				2754	Алка на С/ пред пере Раств
010		**Емкость с дизтопливом РГС5**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0136**	**2**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**-38**	**286**							0333	Серо (Диг
																				2754	Алка на С/ пред пере Раств
010		**Дизельная электростанция STAMFOR-P1734A**	**1**	**9**	**Труба**	**0137**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**24**	**758**							0301	Азот диок

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле углер
																				0703	Бенз (54)
																				1325	Форм (609)
																				2754	Алка на С/ преде пере Раств
010		**Дизельная электростанция SDMO 11.5kVa**	**1**	**10**	**Дымовая труба**	**0138**	**2,5**	**0,25**	**14,97**	**0,7348382**	**36,3**	**170**	**627**							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле углер
																				0703	Бенз (54)
																				1325	Форм (609)
																				2754	Алка на С/ преде пере Раств
011		**Сбросная емкость РГС75**	**1**	**72**	**Дыхательный клапан**	**0140**	**3**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**21**	**95**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0416	Смес пред
																				0602	Бенз
																				0616	Дим п- из
																				0621	Мети
011		Емкость РГС75	1		Дыхательный клапан	0141	2	0,05	14,26	0,0279994	33,1	21	94								
011		**Емкость КНС РГС50**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0142**	**6**	**0,1**	**2,1**	**0,0164934**	**36,3**	**190**	**180**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бенз
																				0616	Дим п- из
																				0621	Мети
011		**Емкость сбора утечек нефти МН РВС5**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0143**	**2**	**0,05**	**14,26**	**0,0279994**	**36,3**	**-68**	**536**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бенз
																				0616	Дим п- из
																				0621	Мети
011		**Емкость сбора утечек нефти ПН РГС8**	**1**	**8760**	**Дыхательный клапан**	**0145**	**2**	**0,04**	**2,2**	**0,0027646**	**36,3**	**340**	**133**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бенз
																				0616	Дим п- из
																				0621	Мети

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
014		**2 химических насоса, ЗРАиФС**	**1**	**8760**	**Фрамуга**	**0180**	**8**	**0,2**	**4,42**	**0,1388584**	**36,3**	**-68**	**535**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бензо
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
010		**Дизель- генератор Perkins P1100 КвА**	**1**	**1429**	**Труба**	**0181**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**-29**	**287**							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Углер черн
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0703	Бенз/ (54)
																				1325	Форм (609)
																				2754	Алка на С/ пред пере Раств
010		**Дизель- генератор Wilson**	**1**	**1666**	**Труба**	**0182**	**5**	**0,25**	**17,5**	**0,8590292**	**36,3**	**-29**	**287**							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Углер черн
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0703	Бенз/ (54)
																				1325	Форм (609)
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
010		Дизель-генератор FORZA	1	167	Труба	0183	2,8	0,32	0,72	0,0581265	200	92	266							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле углер
																				0703	Бенз/ (54)
																				1325	Форм (609)
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
013		**Химлаборатория**	**1**	**3650**	**Воздуховод**	**0185**	**4,5**	**0,25**	**8**	**0,3926991**	**36,3**	**52**	**112**							0125	диКа Кали
																				0152	Натр соль)
																				0175	Ртуть перес азотн водна
																				0302	Азот
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0616	Диме п- из
																				0621	Мети
																				1061	Этан (667)
																				1555	Уксу кисл
																				2741	Гепт ЧС 9
013		**БИК. Дренажная емкость 1 м3**	**1**	**8760**	**дыхательный клапан**	**0186**	**4,5**	**0,05**	**3,5**	**0,0068722**	**36,3**	**63**	**-37**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бенз
																				0616	Диме п- из
																				0621	Мети
013		**воздуховод БИК** **Блок промывания жидкости 0,9 м3** **насос центробежный**	**1** **1** **1**	**8760** **8760** **8760**	**Воздуховод**	**0187**	**4**	**0,16**	**8,1**	**0,1628602**	**36,3**	**63**	**-37**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бенз
																				0616	Диме п- из
																				0621	Мети
																				2754	Алка на С/ пред пере Раст

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
017		**Токарно-винторезный станок С11МТ** **Вертикально-сверлильный станок МН25Н-01** **Обдирочно-заточной станок ВЗ-379**	**1** **1** **1**	**1440** **1440** **1440**	**Вентиляционная труба**	**0210**	**2**	**0,025**	**3,5**	**0,0017181**	**36,3**	**212**	**112**							2902	Взве
																				2930	Пыл белы
018		**Гараж**	**1**	**2130**	**Ворота**	**0220**	**8**	**0,63**	**3,8**	**1,1845532**	**36,3**	**15**	**128**							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле углер
																				2732	Керо
018		**Емкость №1 для дизтоплива**	**1**	**4**	**Дыхательный клапан**	**0221**	**5,5**	**0,05**	**2,26**	**0,0044375**	**36,3**	**190**	**225**							0333	Серо (Диг
																				2754	Алка на С/ пред пере Раст
018		**Емкость №2 для дизтоплива**	**1**	**4**	**Дыхательный клапан**	**0222**	**5,5**	**0,05**	**2,26**	**0,0044375**	**36,3**	**171**	**170**							0333	Серо (Диг
																				2754	Алка на С/ пред пере Раст
018		**Емкость №2 для бензина**	**1**	**2**	**Дыхательный клапан**	**0223**	**5,5**	**0,05**	**0,34**	**0,0006676**	**36,3**	**172**	**170**							0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0501	Пент изом
																				0602	Бенз

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0616	Диме п- из
																				0621	Мети
																				0627	Этил
018		**Насосная АЗС (АСЦЛ 20/24)** **Насосная АЗС. неплотности**	**1** **1**	**117** **8760**	**Уплотнения**	**0224**	**2**	**0,025**	**1,36**	**0,0006676**	**36,3**	**167**	**175**							0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0501	Пент изоме
																				0602	Бензо
																				0616	Диме п- из
																				0621	Мети
																				0627	Этил
018		**АЗС. Автозаправочная колонка с дизтопливом**	**1**	**122**	**Рукав ТРК**	**0225**	**2**	**0,025**	**1,36**	**0,0006676**	**36,3**	**178**	**179**							0333	Серо (Диг
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
018		**АЗС. Автозаправочная колонка с бензином**	**1**	**122**	**Рукав ТРК**	**0226**	**2**	**0,025**	**1,36**	**0,0006676**	**36,3**	**178**	**175**							0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0501	Пент изоме
																				0602	Бензо
																				0616	Диме п- из
																				0621	Мети
																				0627	Этил

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
001		**свеча конденсатосборника ГУС**	**1**	**8760**	**Патрубок конденсатосборника**	**0228**	**3,5**	**0,01**	**0,8**	**0,0000628**	**36,3**	**276**	**231**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо
																				0616	Димет п- изо
																				0621	Мети
016		Дренажная емкость У-А-С, о км	1	72	Дыхательный клапан	0230	2	0,05	1,7	0,003338	33,1	316	36							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо
																				0616	Димет п- изо
																				0621	Мети
016		**Емкость для сбора конденсата У-А-С, 0 км**	**1**	**8760**	**Свеча**	**0231**	**2**	**0,01**	**0,8**	**0,0000628**	**36,3**	**316**	**36**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо
																				0616	Димет п- изо
																				0621	Мети
016		Дренажная емкость МН "Узень-Жетыбай-Актау" ДУ700, 0 км	1	8760	Дыхательный клапан	0232	2	0,01	0,8	0,0000628	33,1	316	36							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0602	Бензо
																				0616	Диме п- изо
																				0621	Мети
016		**Емкость для сбора конденсата МН "У-Ж-А" ДУ 700, 0 км ,2,4 м.куб**	**1**	**8760**	**Свеча**	**0233**	**2**	**0,01**	**0,8**	**0,0000628**	**36,3**	**246**	**305**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо
																				0616	Диме п- изо
																				0621	Мети
016		**Емкость дренажная МН "У-Ж-А" 2 н 0 км**	**1**	**72**	**Дыхательный клапан**	**0234**	**2**	**0,05**	**1,7**	**0,003338**	**36,3**	**247**	**305**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо
																				0616	Диме п- изо
																				0621	Мети
003		Свеча стравливания газа печи БТП 10МЭ№5	1	1	Свеча	0235	5	0,05	3	0,0058905	33,1	95	84							0410	Мета
006		**Емкость для сбора утечек нефти 10м.куб**	**1**	**8760**	**Магистральная насосная**	**0237**	**2,5**	**0,05**	**2,5**	**0,0049088**	**36,3**	**128**	**181**							0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0616	Дим п- из
																				0621	Мети
003		труба ДНУ	1	431	Труба	0238	3,3	0,15	15,79	0,2790323	450	103	111							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле углер
																				0703	Бенз (54)
																				1325	Форм (609)
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
003		труба ДНУ	1	431	Труба	0239	3,3	0,15	15,79	0,2790323	450	136	107							0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле углер
																				0703	Бенз (54)
																				1325	Форм (609)
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
001		**ФСиЗРА РП**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6001**	**2**				**36,3**	**163**	**385**	**3**	**2**					0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо
																				0616	Диме п- изо
																				0621	Мети
001		**ФСиЗРА ГУС РП**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6002**	**2**				**36,3**	**144**	**332**	**6**	**3**					0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо
																				0616	Диме п- изо
																				0621	Мети
002		**ФСиЗРА технологической части (манифольд)**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6020**	**2**				**36,3**	**142**	**211**	**16**	**40**					0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо
																				0616	Диме п- изо
																				0621	Мети
002		**ФСиЗРА предохранительного клапана СППК-4**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6021**	**2**				**36,3**	**124**	**210**	**6**	**27**					0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0616	Диме п- из
																				0621	Мети
002		**ФС и ЗРА фильтра-грязеуловителя технологической части**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6022**	**2**				**36,3**	**216**	**188**	**13**	**5**					0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бенз
																				0616	Диме п- из
																				0621	Мети
003		**ФС и ЗРА узла задвижек к печам подогрева нефти**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6031**	**2**				**36,3**	**87**	**79**	**8**	**34**					0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бенз
																				0616	Диме п- из
																				0621	Мети
003		**Регулятор давления**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6033**	**2**				**36,3**	**191**	**195**	**21**	**26**					0333	Серо (Диг
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бенз
																				0616	Диме п- из
																				0621	Мети
013		**Площадка БИК**	**1**	**8760**	**неплотности БИК**	**6034**	**2**				**36,3**	**63**	**-37**	**2**	**2**					0333	Серо (Диг

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бензо
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
007		Подпорная насосная (4 насоса) Подпорная насосная (ФС и ЗРА)	1 1	8760 8760	Неорганизованный	6101	2				33,1	181	238	3	2					0333	Серо (Диг
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бензо
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
007		**ФС и ЗРА площадки фильтров грязеуловителя ПН**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6102**	**2**				**36,3**	**144**	**332**	**6**	**3**					0333	Серо (Диг
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бензо
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
009		**Двигатель мотопомпы МППП 2.0-8-1**	**1**	**50**	**Неорганизованный**	**6120**	**2**				**36,3**	**175**	**188**	**2**	**2**					0301	Азота диок
																				0304	Азот (6)
																				0330	Сера серни Сера

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0337	Углер углер
																				2704	Бензи мало на уг
011		**ФС и ЗРА системы сбора утечек нефти**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6140**	**2**				**36,3**	**-7**	**378**	**5**	**10**					0333	Серо (Дит
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
012		**Камера приема очистного устройства с НПС "Жетыбай" (2 нитка)** **прием скребка камеры приема очистного устройства с НПС "Жетыбай"**	**1** **1**	**2880** **8760**	**Неорганизованный**	**6160**	**2**				**36,3**	**182**	**153**	**4**	**4**					0333	Серо (Дит
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
012		**Камера приема очистного устройства с НПС "Жетыбай" (ДУ700)** **прием скребка камеры приема очистного устройства с НПС "Жетыбай"**	**1** **1**	**2880** **8760**	**Неорганизованный**	**6161**	**2**				**36,3**	**182**	**153**	**4**	**4**					0333	Серо (Дит
																				0415	Смес преде

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0416	Смес пред
																				0602	Бенз
																				0616	Дим п- из
																				0621	Мети
																				2754	Алка на С/ пред пере Раст
012		**Камера приема очистного устройства на НПС "Бейнеу**	**1**	**8760**	**Неорганизованный**	**6162**	**2**				**36,3**	**178**	**253**	**2**	**2**					0333	Серо (Дит
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бенз
																				0616	Дим п- из
																				0621	Мети
014		**Место накопления производственных отходов и очистки СОиДплощадка контейнеров**	**11**	**25924380**	**Неорганизованный**	**6180**	**2**				**36,3**	**-70**	**722**	**13**	**65**					0333	Серо (Дит
																				0415	Смес пред
																				0416	Смес пред
																				0602	Бенз
																				0616	Дим п- из
																				0621	Мети
																				2754	Алка на С/ пред пере Раст

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
006		**Магистральная насосная - насосы**	**1**	**8760**	**Магистральная насосная**	**6181**	**2**				**36,3**	**129**	**340**	**2**	**2**					0333	Серо (Диг
		Магистральная насосная -ЗРА и ФС	**1**	**8760**																0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо
																				0616	Диме п- из
																				0621	Мети
016		**Сварочный агрегат с приводом от ДВС**	**1**	**1100**	**Неорганизованный**	**6200**	**2**				**36,3**	**175**	**288**	**2**	**2**					0123	Желе перес (диЖ оксид
		Эмиссия двигателя ДВС Denyo DLW	**1**	**1265**																0143	Марг (в пе оксид
		Сварочные работы. Резка металла	**1**	**980**																0301	Азот диок
		Автономная мобильная осветительная мачта	**1**	**50**																0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Угле углер
																				0342	Фтор соед фтор

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0344	Фтор плохо (алюм фтори гекса (Фтор плохо перес
																				0703	Бенз/ (54)
																				1325	Форм (609)
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
																				2908	Пыль содер крем цеме прои глин шлак крем казах место
016		ФС и ЗРА линейной части ФС и ЗРА Технологический трубопровод	1 1	8760 8760	Неорганизованный	6205	2				33,1	129	277	2	2					0333	Серо (Диги
																				0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0602	Бензо
																				0616	Диме п- изо
																				0621	Мети

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
016		**Паропроизводительная установка ППУА1600/100**	**1**	**248**	**Неорганизованный**	**6206**	**2**				**36,3**	**175**	**290**	**2**	**2**					0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле угле
016		**Сварочный агрегат MOZA**	**1**	**50**	**Неорганизованный**	**6207**	**2**				**36,3**	**175**	**288**	**2**	**2**					0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле угле
																				0703	Бенз (54)
																				1325	Форм (609)
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
018		**Насос раздачи автозаправочной колонки**	**1**	**20**	**Неорганизованный**	**6220**	**2**				**36,3**	**170**	**279**	**2**	**2**					0415	Смес преде
																				0416	Смес преде
																				0501	Пент изом
																				0602	Бензо
																				0616	Диме п- из

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0621	Мети
																				0627	Этил
019		Лакокраска. ПФ-115 Лакокраска. НЦ-132П Лакокраска. Растворитель Лакокраска. КО-884 Лакокраска. АК-511 Лак МЛ-92 Эмаль МЛ-12 Растворитель 646	1 1 1 1 1 1 1 1	220 745 5 2000 2000 50 50 50	Неорганизованный	6230	2				33,1	93	80	1	1					0616	Дим п- из
																				0621	Мети
																				1042	Бута спир
																				1048	2-Ме (Изо
																				1061	Этан (667)
																				1119	2-Эт эфир Этил
																				1210	Бути кисл (110)
																				1401	Проп
																				2750	Соль
																				2752	Уайт
																				2902	Взве
016		Компрессор КВ 10/10	1	1	Неорганизованный	6231	2				400	175	288	6	3					0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле угле
																				0703	Бенз (54)
																				1325	Форм (609)
																				2754	Алка на С преде пере Раств

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
019		**Пайка ПОС**	**1**	**5**	**неорганизованный**	**6232**	**2**				**36,3**	**249**	**213**	**4**	**4**					0168	Олов олово (446)
																				2726	Кани
019		Переносные станки. Шуруповерт Переносные станки. Дрель Переносные станки. Шлифовальная машина Переносные станки. Перфоратор	2 2 4 1	200 40 200 10	Неорганизованный	6233	2				33,1	246	305							2902	Взве
																				2930	Пыль белы
020		Дегазация емкостей Паропроизводительная установка - ППУ насос ДВС автомобиля (работа насоса) Люк автомобиля	1 1 1 1 1	120 90.3 5 5 5	неорганизованный источник	7000	3				350	52	320	2	2					0301	Азота диокс
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серни Сера
																				0333	Серо (Дит
																				0337	Угле углер
																				2732	Керо
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
021		Компрессор передвижной Пыление при земляных работах Пыление от автотранспорта	1 1 1	5 5 5	неорганизованный источник	7001	2				400	198	329	2	2					0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле углер
																				0703	Бенз (54)
																				1325	Форм (609)
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
																				2908	Пыль содер крем цеме прои глин шлак крем казах мест

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
022		ДВС автомобиля (работа насоса) насос	1	5	неорганизованный источник	7002	2				400	198	329	2	2					0123	Желе пере (диЖ оксид
		Люк автомобиля	1	5																	
		Пыление от автотранспорта	1	5																	
		Паропроизводительная установка - ППУ	1	5																	
		Сварочные работы	1	90.3																0143	Марг (в пе оксид
			1	25																0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0333	Серо (Диг
																				0337	Угле углер
																				0342	Фтор соед фтор
																				0344	Фтор плох (алю фтор гекса (Фто плох пере
																				2732	Керо
																				2754	Алка на С/ преде пере Раств

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				2908	Пыль содер крем цеме прои глин шлак крем казах мест
022		ДВС автомобиля (работа насоса) насос Люк автомобиля Пыление от автотранспорта Паропроизводительная установка - ППУ Сварочные работы	1 1 1 1 1	5 5 5 5 90.3 25	неорганизованный источник	7003	2				400	198	329	2	2					0123	Желе пере (диЖ оксид
																				0143	Марг (в пе оксид
																				0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0333	Серо (Диг
																				0337	Угле углер
																				0342	Фтор соеди фтор

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0344	Фтор плохо (алюм фтор гекса (Фто плохо пере
																				2732	Керо
																				2754	Алка на С/ преде пере Раств
																				2908	Пыль содер крем цеме прои глин шлак крем казах мест
022		ДВС автомобиля (работа насоса)насосЛюк автомобиляПыление от автотранспортаПаропроизводительная установка -ППУСварочные работы	111111	555590.325	неорганизованный источник	7004	2				400	198	329	2	2					0123	Желе пере (диЖ оксид
																				0143	Марг (в пе оксид
																				0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0330	Сера серни Сера
																				0333	Серо (Дит
																				0337	Углер углер
																				0342	Фтор соеди фтор
																				0344	Фтор плохо (алю фтор гекса (Фто плохо перес
																				2732	Керо
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
																				2908	Пыль содер крем цеме прои глин шлак крем казах место
022		Дегазация РВС 20 000м3 Паропроизводительная установка - ППУ насос ДВС автомобиля (работа насоса) Люк автомобиля	1 1 1 1 1	8760 90 5 5 5	неорганизованный источник	7005	2					400	198	329	2	2					0301	Азота диокс

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0304	Азот (6)
																				0328	Углер черн
																				0330	Сера серни Сера
																				0333	Серо (Диг
																				0337	Углер углер
																				2732	Керо
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
022		Дегазация РВС 20 000м3Паропроизводительная установка -ППУнасосДВС автомобиля (работа насоса)Люк автомобиля	11111	8760901555	неорганизованный источник	7006	2				400	198	329	2	2					0301	Азота диокс
																				0304	Азот (6)
																				0328	Углер черн
																				0330	Сера серни Сера
																				0333	Серо (Диг
																				0337	Углер углер
																				2732	Керо
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
022		Дегазация РВС 20 000м3 Паропроизводительная установка - ППУ насос ДВС автомобиля (работа насоса) Люк автомобиля	1 1 1 1 1	8760 90 15 5 5	неорганизованный источник	7007	2				400	198	329	2	2					0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серни Сера
																				0333	Серо (Диг
																				0337	Угле углер
																				2732	Керо
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
024		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7008	2				400	198	329	2	2					0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Угле углер

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0616	Диме п- из
																				0621	Мети
																				0703	Бенз (54)
																				1042	Бута спир
																				1061	Этан (667)
																				1119	2-Эт эфир Этил
																				1210	Бути кисл (110)
																				1325	Форм (609)
																				1401	Проп
																				2752	Уайт
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
																				2902	Взве
																				2908	Пыль содер крем цеме произ глин шлак крем казах место
024		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7009	2				400	198	329	2	2					0301	Азот диок

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0304	Азот (6)
																				0328	Углер черн
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
																				0703	Бенз/ (54)
																				1042	Бутан спир
																				1061	Этан (667)
																				1119	2-Это эфир Этил
																				1210	Бути кисло (110)
																				1325	Форм (609)
																				1401	Проп
																				2752	Уайт
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
																				2902	Взве

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				2908	Пыль содер крем цеме прои глин шлак крем казах мест
024		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7010	2				400	198	329	2	2					0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле углер
																				0616	Диме п- из
																				0621	Мети
																				0703	Бенз (54)
																				1042	Бута спир
																				1061	Этан (667)
																				1119	2-Эт эфир Этил
																				1210	Бути кисл (110)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				1325	Форм (609)
																				1401	Проп
																				2752	Уайт
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
																				2902	Взве
																				2908	Пыль содер крем цеме произ глин шлак крем казах место
025		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7011	2				400	198	329	2	2					0301	Азота диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле углер
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
																				0703	Бенз (54)

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				1042	Бута спир
																				1061	Этан (667)
																				1119	2-Эт эфир Этил
																				1210	Бути кисл (110)
																				1325	Форм (609)
																				1401	Проп
																				2752	Уайт
																				2754	Алка на С/ пред пере Раст
																				2902	Взве
																				2908	Пыл соде крем цеме прои глин шлак крем казах мест
025		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7012	2				400	198	329	2	2					0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0330	Сера серни Сера
																				0337	Углер углер
																				0616	Дими п- из
																				0621	Мети
																				0703	Бенз/ (54)
																				1042	Бутан спир
																				1061	Этан (667)
																				1119	2-Это эфир Этил
																				1210	Бутил кисло (110)
																				1325	Форм (609)
																				1401	Проп
																				2752	Уайт
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств
																				2902	Взве
																				2908	Пыль содер крем цеме прои глин шлак крем казах мест

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
025		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	5 300 24 24 24	неорганизованный источник	7013	2				400	198	329	2	2					0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле углер
																				0616	Дим п- из
																				0621	Мети
																				0703	Бенз (54)
																				1042	Бута спир
																				1061	Этан (667)
																				1119	2-Эт эфир Этил
																				1210	Бути кисл (110)
																				1325	Форм (609)
																				1401	Проп
																				2752	Уайт
																				2754	Алка на С/ пред пере Раст
																				2902	Взве

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				2908	Пыль содер крем цеме прои глин шлак крем казах мест
026		Передвижной цементировочный агрегат ЦА-320 насос	1 1	120 5	неорганизованный источник	7014	2				400	198	329	2	2					0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0333	Серо (Дит
																				0337	Угле углер
																				0703	Бенз (54)
																				1325	Форм (609)
																				2754	Алка на С/ преде перес Раств

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
027		Земляные работы. Пыление	1	200	неорганизованный источник	7015	2				400	198	329	2	2					2908	Пыль содер крем цеме прои глин шлак крем казах мест
028		дрели электрические машины шлифовальные Молотки отбойные пневматические Ножницы электрические Перфоратор электрический Пила дисковая электрическая Пила дисковая электрическая (работы по дереву) Станки сверлильные	106 10 2 2 63 4 1 1	606267 4111 200 100 125181 1800 80 9.9	неорганизованный источник	8000	2				33,1	197	335	2	2					0301 0304 0330 0337 2704 2902 2908 2930 2936	Азот диок Азот (6) Сера серн Сера Углер углер Бензи мало на уг Взве Пыль содер крем цеме прои глин шлак крем казах мест Пыль белы Пыль
029		Электростанции передвижные, до 4 кВт Компрессорные станции передвижные Бензиновый генератор Нагреватель битума Паяльные работы	3 1 2	7665 100 200	неорганизованный источник	8001	2				350	197	335	2	2					0168 0184	Олов олово (446) Свин соеди свин

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника							
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
			1 1	200 138																0301 0304 0328 0330 0337 0703 1325 2704 2754 2904	Азот Азот (6) Угле черн Сера серн Сера Угле угле Бенз (54) Форм (609) Бенз мало на уг Алка на С/ преде перес Раств Мазу тепло перес
030		Грунтовка АК-070 Грунтовка ГФ-021 Растворитель Уайт-спирит Эмаль ПФ-115 Эмаль НЦ-132П Шпатлевка Лак битумный Лак МЛ-92 Эмаль МЛ-12	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	6500 8760 8760 8760 8760 8760 5000 100 50 50	неорганизованный источник	8002	2				33,1	197	335							0616 0621 1042 1048 1061 1119 1210 1401 2750	Дим п- из Мети Бута спир 2-Ме (Изо Этан (667) 2-Эт эфир Этил Бути кисл (110) Проп Соль

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				2752	Уайт
031		Пыление строительных материалов	1	240	неорганизованный источник	8003	2				33,1	197	335	2	2					2908	Пыль содер крем цеме прои глин шлак крем казах мест
032		Сварочные работы Резка металла Наплавка металла Сварка пластиковых изделий (труб и т.п)	1 1 1 1	2010 40 50 100	неорганизованный источник	8004	2				33,1	197	335	2	2					0123	Желе пере (диЖ оксид
																				0143	Марг (в пе оксид
																				0203	Хром (VI) с шест
																				0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0337	Углер углер
																				0342	Фтор соеди фтор
																				0344	Фтор плохо (алюм фтор гекса (Фтор плохо перес

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2029-2031 годы.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	На
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника						
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																				0827	Хлор Этил
																				2908	Пыль содер крем цеме прои глин шлак крем казах мест
033		Земляные работы Пыление автотранспорта при маневрировании Укладка асфальта	1 1 1	2000 240 80	неорганизованный источник	8005	2				33,1	197	335	2	2					2754	Алка на С/ пред пере Раст
																				2908	Пыль содер крем цеме прои глин шлак крем казах мест
034		Спецтехника	1	11,2	неорганизованный источник	8006	2				33,1	197	335	2	2					0301	Азот диок
																				0304	Азот (6)
																				0328	Угле черн
																				0330	Сера серн Сера
																				0337	Угле угле
																				2754	Алка на С/ пред пере Раст

Примечания: 1. Жирным шрифтом выделены источники загрязнения, параметры выбросов которых были изменены по сравнению с существующим положением (базовым годом)

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в соответствии с НДВ (2027 - 2031гг.) составили:

2027 год-580,441 г/сек., 2599,150 т/год

2028 год- 584,720 г/сек., 2604,184т/год

2029-2031 годы- 644,987 г/сек., 2599,923 т/год.

Изменение нормативов максимально-разовых и валовых выбросов вредных веществ обусловлено рядом факторов:

– уточнением расчета выбросов от резервуарного парка с учетом имеющихся мероприятий (диски-отражатели, ГУС-система);

– применением физико-химических показателей нефти.

Показатель	**Ед. изм**	**Значение**
Плотность	кг/м³	908,0
Минимальная температура смеси	°С	20,3
Максимальная температура смеси	°С	52
Давление паров смеси	мм.рт.ст	205,5
Концентрация серы в парах нефти	%масс.	0

Кроме того, согласно ст12. п3. В отношении объектов I и II категорий термин «объект» означает стационарный технологический объект (предприятие, производство), в пределах которого осуществляются один или несколько видов деятельности, указанных в разделе 1 (для объектов I категории) или разделе 2 (для объектов II категории) приложения 2 к настоящему Кодексу, а также технологически прямо связанные с ним любые иные виды деятельности, которые осуществляются в пределах той же промышленной площадки, на которой размещается объект, и могут оказывать существенное влияние на объем, количество и (или) интенсивность эмиссий и иных форм негативного воздействия такого объекта на окружающую среду.

Таким образом, все планируемые работы на площадке ГНПС, проводимые собственными силами и силами сторонних организации, которые сопровождаются эмиссиями в окружающую среду должны быть занормированы в проекте нормативов выбросов для ГНПС.

В разработанный проект нормативов выбросов включены выбросы от:

1. **Котельная (при проведении ТО и ТР котельной) выбросы могут быть от:**
   -выявление дефектов;
   -сварочные работы при необходимости-учтены при сварочных работах (ист №6200)
   -гидроиспытания
   -наладка рабочего режима
2. **Печи подогрева нефти. ТО и ТР печей подогрева нефти состоят из следующих видов работ:**
   -выявление дефектов;
   -сварочные работы при необходимости-учтены при сварочных работах;(ист№6200)
   -гидроиспытания
   -наладка рабочего режима
3. **Насосные, запорно-регулирующей арматуры. При ТО и ТР насосных агрегатов выбросы в атмосферу исключены**)-разгерметизация, проверка и замена деталей не влечет эмиссий
4. **Внутритрубная диагностика**
   -сброс нефти; (нефть вытесняется по нефтепроводу до следующего пункта, где есть резервуар)

-продувка сжатым воздухом трубопровода-учтены при работе компрессорных станции (АВП, НПС, подрядные организации)-нет выбросов;
- выявление дефекта; проведение сварочных работ- учтены при сварочных работах (ист №6200)
-гидроиспытания;
-выведение в режимные параметры.

5. **Замена участков трубы (подготовка трубопровода)**
-сброс нефти-нефть вытесняется по нефтепроводу до следующего пункта, где есть резервуар;
-продувка сжатым воздухом трубопровода-учтены при работе компрессорных станции (АВП, НПС, подрядные организации)-вытесняется остаток воздуха при заполнении трубы нефтепроводом (нет эмиссий).

На период эксплуатации будут проводиться работы по демонтажу-монтажу РВС, строительство новой химической лаборатории, блок измерения качества нефти (БИК).

Выбросы на период СМР учтены в проектах РООС, на период эксплуатации выбросы от эксплуатации данных обьектов в ключены в нормативы НДВ.

Также в проект нормативов включены выбросы от следующих работ:

-Диагностика/обследование резервуаров и есмкостей;
- Внутритрубная диагностика;
- Отсечение технологического трубопровода;
- Зачистка РВС;
- Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС;
- Наружное антикоррозионное покрытие РВС;
- Обследование технологических трубопроводов;
- Планово-предупредительные работы, в том числе ТО и ТР, диагностика, обследование, экспертиза и т.п.

<u>В 2027 году</u>

Строительство химической лаборатории модульного типа.

Мотивированный отказ №KZ22VDC00114038 от 11.09.2025 года, выданно Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования
Мангистауской области". На период эксплуатации выбросы представлены согласно разделу «Охраны окружающей среды» к проекту «ГНПС «Узень». Строительство химической лаборатории модульного типа. Корректировка» согласно «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246» определен как объект IV категории.

Строительство блока измерения качества нефти

Мотивированный отказ KZ00VDC00114143 от 16.09.2025 года, выданно Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования
Мангистауской области". На период эксплуатации выбросы представлены согласно разделу «ГНПС «Узень». Строительство блока измерения качества нефти» г. Жанаозен, Мангистауская область» согласно «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246» определен как объект IV категорий.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу ГНПС «Узень» на существующее положение (2026 г.) приведен в таблице 3.2.1 и на перспективу (2027-2031 гг.) приведены в таблице 3.2.1.1, 3.2.1.2 и 3.2.1.3

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ представлены в таблицах 3.3., 3.3.1, 3.3.2 и 3.3.3

3.8. Расчет и определение нормативов НДВ

3.8.1 *Учет местных особенностей при расчете загрязнения атмосферы*

Характеристика состояния окружающей среды определяется значениями фоновых концентраций загрязняющих веществ.

Нормативы эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу устанавливают для каждого источника выбросов загрязняющих веществ, при условии, что выбросы вредных веществ, при рассеивании не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест.

Загрязнение приземного слоя воздуха зависит от фоновых концентраций, объемов эмиссий от предприятия, условий выбросов вредных веществ в атмосферу, проводимых мероприятий, особенностей циркуляции атмосферы региона и природно-климатических условий.

Справка о фоновых концентрациях в районе расположения ГНПС «Узень» представлена в Приложении 1.

Аварийные и залповые выбросы

При расчете рассеивания приземных концентраций аварийные выбросы не рассчитываются. Залповые выбросы рассчитываются с учетов того, что одновременно проводится залповый выброс только с 1 продувочной свечи.

3. Мероприятия

Основным условием является слежение за работой средств сокращения выбросов в резервуарном парке, дыхательной арматурой емкостей АЗС и дренажных емкостей, ведение производственного контроля и экологического мониторинга.

4. Метеорологические условия рассеивания эмиссий в атмосферном воздухе для г. Жанаозен представлены в таблице 3.8.1.

Таблица 3.8.1.

Наименование характеристик	Величина
1	2
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	33,1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-6,5
Среднегодовая роза ветров, %	
С	21
СВ	18
В	22
ЮВ	12
Ю	4

Наименование характеристик	Величина
1	2
ЮЗ	5
З	7
СЗ	11
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4,2
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	8

Расчеты проводились для расчетного прямоугольника длиной 2300 м и шириной 2230 м, шаг сетки – 20 м, жилой зоны и санитарно-защитной зоны с перебором скорости ветра и направлений от 0° до 360° с шагом 10°.

Система координат правосторонняя, ось ох совпадает с направлением на восток (геодезический азимут 90°), ось оу совпадает с истинным меридианом.

Расчет полей концентраций и рассеивания вредных примесей в приземном слое атмосферы вредными веществами производился на программе «Эра версия 3.0.410».

3.9. Анализ уровня загрязнения атмосферного воздуха, создаваемого выбросами ГНПС «Узень»

НДВ загрязняющих веществ в атмосферу устанавливают для каждого источника выбросов загрязняющих веществ, при условии, что выбросы вредных веществ, при рассеивании не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест.

На основании расчетов и анализа выбросов вредных веществ разработаны предложения по НДВ.

Необходимость расчета приземных концентраций по веществам приведена в табл. 3.5.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы на существующее положение представлен в таблице 3.5.1

По результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ превышений ПДК на границах СЗЗ предприятия нет. В связи с этим, предлагается принять нормативы эмиссий загрязняющих веществ на уровне фактических выбросов на пятилетний период.

В качестве нормативов НДВ предложен перечень 49-и загрязняющим веществам, для которых определены объемы выбросов (г/сек, т/год) и проведен расчет рассеивания в атмосфере.

Предложенные нормативы НДВ приведены в таблице 3.6.

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ												Нормативы выбросов загрязняющих веществ	
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год		на 2031 год		НД	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа(274)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Отсечение технологического трубопровода	7002	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	
	7003	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	
	7004	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	0,06935	0,035836	0,06935	0,035836	0,06935	0,035836	0,06935	0,035836	0,06935	0,035836	0,06935	0,035836	0,06935	
Текущий ремонт зданий	8007	0,00386	0,00001626			0,00386	0,00001626							0,00386	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Линейная часть	6200	0,036906	0,183	0,036906	0,183	0,036906	0,183	0,036906	0,183	0,036906	0,183	0,036906	0,183	0,036906	
Всего по загрязняющему веществу:		0,121696	0,21989476	0,117836	0,2198785	0,121696	0,21989476	0,117836	0,2198785	0,117836	0,2198785	0,117836	0,2198785	0,121696	
(0125) диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Лаборатория анализа нефти	0185			0,000006	0,00009	0,000006	0,00009	0,000006	0,00009	0,000006	0,00009	0,000006	0,00009	0,000006	
Всего по загрязняющему веществу:				0,000006	0,00009	0,000006	0,00009	0,000006	0,00009	0,000006	0,00009	0,000006	0,00009	0,000006	
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Отсечение технологического трубопровода	7002	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	
	7003	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	
	7004	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	0,001314	0,002489	0,001314	0,002489	0,001314	0,002489	0,001314	0,002489	0,001314	0,002489	0,001314	0,002489	0,001314	
Текущий ремонт зданий	8007	0,000303	0,000001275			0,000303	0,000001275							0,000303	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Линейная часть	6200	0,00061	0,005306	0,00061	0,005306	0,00061	0,005306	0,00061	0,005306	0,00061	0,005306	0,00061	0,005306	0,00061	
Всего по загрязняющему веществу:		0,003136	0,007878025	0,002833	0,00787675	0,003136	0,007878025	0,002833	0,00787675	0,002833	0,00787675	0,002833	0,00787675	0,003136	
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Лаборатория анализа нефти	0170	0,0000262	0,000344	0,00002489	0,0003268									0,0000262	

Всего по загрязняющему веществу:		0,0000262	0,000344	0,00002489	0,0003268									0,0000262
(0152) Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Лаборатория анализа нефти	0185			0,0043	0,0023	0,0043	0,0023	0,0043	0,0023	0,0043	0,0023	0,0043	0,0023	0,0043
Всего по загрязняющему веществу:				0,0043	0,0023	0,0043	0,0023	0,0043	0,0023	0,0043	0,0023	0,0043	0,0023	0,0043
(0168) Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	0,000233	0,000116	0,000233	0,000116	0,000233	0,000116	0,000233	0,000116	0,000233	0,000116	0,000233	0,000116	0,000233
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Прочее	6232	5,0000000E-08	4,0000000E-10	5,0000000E-08	4,0000000E-10	5,0000000E-08	4,0000000E-10	5,0000000E-08	4,0000000E-10	5,0000000E-08	4,0000000E-10	5,0000000E-08	4,0000000E-10	0,00000005
Всего по загрязняющему веществу:		0,00023305	0,0001160004	0,00023305	0,0001160004	0,00023305	0,0001160004	0,00023305	0,0001160004	0,00023305	0,0001160004	0,00023305	0,0001160004	0,00023305
(0175) Ртуть динитрат гидрат (в пересчете на ртуть) (Ртуть азотнокислая окисная,(508)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Лаборатория анализа нефти	0185			4,0000000E-09	0,0000003	4,0000000E-09	0,0000003	4,0000000E-09	0,0000003	4,0000000E-09	0,0000003	4,0000000E-09	0,0000003	0,000000004
Всего по загрязняющему веществу:				4,0000000E-09	0,0000003	4,0000000E-09	0,0000003	4,0000000E-09	0,0000003	4,0000000E-09	0,0000003	4,0000000E-09	0,0000003	0,000000004
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	0,000425	0,000211	0,000425	0,000211	0,000425	0,000211	0,000425	0,000211	0,000425	0,000211	0,000425	0,000211	0,000425
Всего по загрязняющему веществу:		0,000425	0,000211	0,000425	0,000211	0,000425	0,000211	0,000425	0,000211	0,000425	0,000211	0,000425	0,000211	0,000425
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	0,001222	0,00022	0,001222	0,00022	0,001222	0,00022	0,001222	0,00022	0,001222	0,00022	0,001222	0,00022	0,001222
Всего по загрязняющему веществу:		0,001222	0,00022	0,001222	0,00022	0,001222	0,00022	0,001222	0,00022	0,001222	0,00022	0,001222	0,00022	0,001222
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
ППН	0031	0,252	5,288	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394
	0032	0,252	5,288	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394
	0033	0,252	5,288	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394
	0034	0,252	5,288	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394
	0035	0,252	5,288	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394
	0036	0,252	5,288	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394
	0037	0,252	5,288	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394
	0038	0,252	5,288	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394	5,0236	0,2394
	0039	0,4312	9,064	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964
	0040	0,4312	9,064	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964
	0041	0,4312	9,064	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964

	0042	0,4312	9,064	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964	8,6108	0,40964	
	0043	1,1024	33,36	0,76228	23,028	0,76228	23,028	0,76228	23,028	0,76228	23,028	0,76228	23,028	0,76228	
	0044	1,1024	33,36	0,76228	23,028	0,76228	23,028	0,76228	23,028	0,76228	23,028	0,76228	23,028	0,76228	
	0238	0,426666667	0,064	0,426666667	0,064	0,426666667	0,064	0,426666667	0,064	0,426666667	0,064	0,426666667	0,064	0,426666667	
	0239	0,426666667	0,064	0,426666667	0,064	0,426666667	0,064	0,426666667	0,064	0,426666667	0,064	0,426666667	0,064	0,426666667	
Газовое оборудование	0060	0,000568	0,007744	0,00036005	0,004921	0,00036005	0,004921	0,00036005	0,004921	0,00036005	0,004921	0,00036005	0,004921	0,00036005	
Котельная	0080	0,36288	0,54992	0,32395	0,45068	0,32395	0,45068	0,32395	0,45068	0,32395	0,45068	0,32395	0,45068	0,32395	
Дизельная электростанция	0132	0,054933333	0,0344	0,07045833334	0,0285	0,07045833334	0,0285	0,07045833334	0,0285	0,07045833334	0,0285	0,07045833334	0,0285	0,070458333	
	0133	0,010620444	0,00688	0,03245833334	0,0057	0,03245833334	0,0057	0,03245833334	0,0057	0,03245833334	0,0057	0,03245833334	0,0057	0,032458333	
	0137	0,821333333	0,0224	0,1995	0,0285	0,1995	0,0285	0,1995	0,0285	0,1995	0,0285	0,1995	0,0285	0,1995	
	0138	0,008423111	0,002752	0,02770833334	0,0057	0,02770833334	0,0057	0,02770833334	0,0057	0,02770833334	0,0057	0,02770833334	0,0057	0,027708333	
	0181	0,657066667	0,056	0,05541666666	0,285	0,05541666666	0,285	0,05541666666	0,285	0,05541666666	0,285	0,05541666666	0,285	0,055416667	
	0182	0,161137778	0,172	0,02375	0,1425	0,02375	0,1425	0,02375	0,1425	0,02375	0,1425	0,02375	0,1425	0,02375	
	0183	0,005493333	0,01376	0,005493333	0,01376	0,005493333	0,01376	0,005493333	0,01376	0,005493333	0,01376	0,005493333	0,01376	0,005493333	
АЗС и автохозяйство АВП	0220	0,00822		0,00822		0,00822		0,00822		0,00822		0,00822		0,00822	
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	0,29472	0,00848	0,29472	0,00848	0,29472	0,00848	0,29472	0,00848	0,29472	0,00848	0,29472	0,00848	0,29472	
Внутритрубная диагностика	7001	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	
Отсечение технологического трубопровода	7002	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	
	7003	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	
	7004	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	0,003698	0,30236	
	7005	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	
	7006	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	
	7007	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	0,001696	0,42432	
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	
	7009	0,170666667	0,24	0,170666667	0,24	0,170666667	0,24	0,170666667	0,24	0,170666667	0,24	0,170666667	0,24	0,170666667	
	7010	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	
	7012	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	
	7013	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	0,157013333	0,256	0,157013333	0,256	0,157013333	0,256	0,157013333	0,256	0,157013333	0,256	0,157013333	0,256	0,157013333	
Станки различные	8000	0,0002664	0,000864	0,0002664	0,000864	0,0002664	0,000864	0,0002664	0,000864	0,0002664	0,000864	0,0002664	0,000864	0,0002664	
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	0,007876418	1,06877484	0,007876418	1,06877484	0,007876418	1,06877484	0,007876418	1,06877484	0,007876418	1,06877484	0,007876418	1,06877484	0,007876418	
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	0,015153	0,005912	0,015153	0,005912	0,015153	0,005912	0,015153	0,005912	0,015153	0,005912	0,015153	0,005912	0,015153	
СПЕЦТЕХНИКА	8006	0,7584		0,7584		0,7584		0,7584		0,7584		0,7584		0,7584	
Текущий ремонт зданий	8007	0,459	0,000002527			0,459	0,000002527							0,459	
Неорганизованные источники															
Пожарная насосная станция	6120	0,00003864	0,00000696	0,000036708	0,000006612	0,000036708	0,000006612	0,000036708	0,000006612	0,000036708	0,000006612	0,000036708	0,000006612	0,000036708	
Линейная часть	6200	0,3733146	0,193522	0,3733146	0,193522	0,3733146	0,193522	0,3733146	0,193522	0,3733146	0,193522	0,3733146	0,193522	0,3733146	
	6206	0,005296	0,006016	0,005296	0,006016	0,005296	0,006016	0,005296	0,006016	0,005296	0,006016	0,005296	0,006016	0,005296	

	6207	0,251050667	0,128	0,251050667	0,128	0,251050667	0,128	0,251050667	0,128	0,251050667	0,128	0,251050667	0,128	0,251050667	
	6231	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	0,16	0,170666667	
Всего по загрязняющему веществу:		14,757111727	149,317616327	12,0874688457	124,825018452	12,5464688457	124,825020979	12,0874688457	124,825018452	12,0874688457	124,825018452	12,0874688457	124,825018452	12,54646885	
(0302) Азотная кислота (5)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Лаборатория анализа нефти	0170	0,001	0,01314	0,00095	0,012483									0,00095	
	0185			0,0005	0,036	0,0005	0,036	0,0005	0,036	0,0005	0,036	0,0005	0,036	0,0005	
Всего по загрязняющему веществу:		0,001	0,01314	0,00145	0,048483	0,0005	0,036	0,0005	0,036	0,0005	0,036	0,0005	0,036	0,0005	
(0303) Аммиак (32)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Лаборатория анализа нефти	0170	0,0000984	0,001293	0,00009348	0,00122835									0,00009348	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000984	0,001293	0,00009348	0,00122835									0,00009348	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
ППН	0031	0,04095	0,8593	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	
	0032	0,04095	0,8593	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	
	0033	0,04095	0,8593	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	
	0034	0,04095	0,8593	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	
	0035	0,04095	0,8593	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	
	0036	0,04095	0,8593	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	
	0037	0,04095	0,8593	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	
	0038	0,04095	0,8593	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	0,816335	0,0389025	
	0039	0,07007	1,4729	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	
	0040	0,07007	1,4729	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	
	0041	0,07007	1,4729	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	
	0042	0,07007	1,4729	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	1,399255	0,0665665	
	0043	0,17914	5,421	0,1238705	3,74205	0,1238705	3,74205	0,1238705	3,74205	0,1238705	3,74205	0,1238705	3,74205	0,1238705	
	0044	0,17914	5,421	0,1238705	3,74205	0,1238705	3,74205	0,1238705	3,74205	0,1238705	3,74205	0,1238705	3,74205	0,1238705	
	0238	0,069333333	0,0104	0,069333333	0,0104	0,069333333	0,0104	0,069333333	0,0104	0,069333333	0,0104	0,069333333	0,0104	0,069333333	
	0239	0,069333333	0,0104	0,069333333	0,0104	0,069333333	0,0104	0,069333333	0,0104	0,069333333	0,0104	0,069333333	0,0104	0,069333333	
Газовое оборудование	0060	0,0000923	0,0012584	0,00005852	0,00079895	0,00005852	0,00079895	0,00005852	0,00079895	0,00005852	0,00079895	0,00005852	0,00079895	0,00005852	
Котельная	0080	0,058968	0,089362	0,052649	0,0733115	0,052649	0,0733115	0,052649	0,0733115	0,052649	0,0733115	0,052649	0,0733115	0,052649	
Дизельная электростанция	0132	0,008926667	0,00559	0,09159583334	0,03705	0,09159583334	0,03705	0,09159583334	0,03705	0,09159583334	0,03705	0,09159583334	0,03705	0,091595833	
	0133	0,001725822	0,001118	0,04219583334	0,00741	0,04219583334	0,00741	0,04219583334	0,00741	0,04219583334	0,00741	0,04219583334	0,00741	0,042195833	
	0137	0,133466667	0,00364	0,25935	0,03705	0,25935	0,03705	0,25935	0,03705	0,25935	0,03705	0,25935	0,03705	0,25935	
	0138	0,001368756	0,0004472	0,03602083334	0,00741	0,03602083334	0,00741	0,03602083334	0,00741	0,03602083334	0,00741	0,03602083334	0,00741	0,036020833	
	0181	0,106773333	0,0091	0,07204166666	0,3705	0,07204166666	0,3705	0,07204166666	0,3705	0,07204166666	0,3705	0,07204166666	0,3705	0,072041667	
	0182	0,026184889	0,02795	0,030875	0,18525	0,030875	0,18525	0,030875	0,18525	0,030875	0,18525	0,030875	0,18525	0,030875	
	0183	0,000892667	0,002236	0,000892667	0,002236	0,000892667	0,002236	0,000892667	0,002236	0,000892667	0,002236	0,000892667	0,002236	0,000892667	
АЗС и автохозяйство АВП	0220	0,001336		0,001336		0,001336		0,001336		0,001336		0,001336		0,001336	
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	0,047892	0,001378	0,047892	0,001378	0,047892	0,001378	0,047892	0,001378	0,047892	0,001378	0,047892	0,001378	0,047892	
Внутритрубная диагностика	7001	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	

Отсечение технологического трубопровода	7002	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	
	7003	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	
	7004	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	0,00060078	0,0938275	
	7005	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	
	7006	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	
	7007	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	0,0002756	0,068952	
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	
	7009	0,027733333	0,039	0,027733333	0,039	0,027733333	0,039	0,027733333	0,039	0,027733333	0,039	0,027733333	0,039	0,027733333	
	7010	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	
	7012	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	
	7013	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	0,025514667	0,0416	0,025514667	0,0416	0,025514667	0,0416	0,025514667	0,0416	0,025514667	0,0416	0,025514667	0,0416	0,025514667	
Станки различные	8000	0,00004329	0,0001404	0,00004329	0,0001404	0,00004329	0,0001404	0,00004329	0,0001404	0,00004329	0,0001404	0,00004329	0,0001404	0,00004329	
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	0,001280167	0,173675524	0,001280167	0,173675524	0,001280167	0,173675524	0,001280167	0,173675524	0,001280167	0,173675524	0,001280167	0,173675524	0,001280167	
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	0,002462	0,000962	0,002462	0,000962	0,002462	0,000962	0,002462	0,000962	0,002462	0,000962	0,002462	0,000962	0,002462	
СПЕЦТЕХНИКА	8006	0,12324		0,12324		0,12324		0,12324		0,12324		0,12324		0,12324	
Текущий ремонт зданий	8007	0,0745875	0,000000411			0,0745875	0,000000411							0,0745875	
Неорганизованные источники															
Пожарная насосная станция	6120	0,00000628	0,00000113	0,000005966	0,0000010735	0,000005966	0,0000010735	0,000005966	0,0000010735	0,000005966	0,0000010735	0,000005966	0,0000010735	0,000005966	
Линейная часть	6200	0,0606646	0,0314522	0,0606646	0,0314522	0,0606646	0,0314522	0,0606646	0,0314522	0,0606646	0,0314522	0,0606646	0,0314522	0,0606646	
	6206	0,0008606	0,0009776	0,0008606	0,0009776	0,0008606	0,0009776	0,0008606	0,0009776	0,0008606	0,0009776	0,0008606	0,0009776	0,0008606	
	6207	0,040795733	0,0208	0,040795733	0,0208	0,040795733	0,0208	0,040795733	0,0208	0,040795733	0,0208	0,040795733	0,0208	0,040795733	
	6231	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	0,026	0,027733333	
Всего по загрязняющему веществу:		2,532113768	24,264118005	2,56387320667	20,8482323875	2,63846070667	20,8482327985	2,56387320667	20,8482323875	2,56387320667	20,8482323875	2,56387320667	20,8482323875	2,638460707	
(0322) Серная кислота (517)															
Организованные источники															
Лаборатория анализа нефти	0170	0,0000534	0,000702	0,00005073	0,0006669										
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000534	0,000702	0,00005073	0,0006669										
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)															
Организованные источники															
ППН	0238	0,019841667	0,00285715	0,019841667	0,00285715	0,019841667	0,00285715	0,019841667	0,00285715	0,019841667	0,00285715	0,019841667	0,00285715	0,019841667	
	0239	0,019841667	0,00285715	0,019841667	0,00285715	0,019841667	0,00285715	0,019841667	0,00285715	0,019841667	0,00285715	0,019841667	0,00285715	0,019841667	
Котельная	0080	0,01875	0,00486	0,016492	0,002736	0,016492	0,002736	0,016492	0,002736	0,016492	0,002736	0,016492	0,002736	0,016492	
Дизельная электростанция	0132	0,004666667	0,003	0,01174305555	0,00475	0,01174305555	0,00475	0,01174305555	0,00475	0,01174305555	0,00475	0,01174305555	0,00475	0,011743056	
	0133	0,000644444	0,00042857	0,00540972222	0,00095	0,00540972222	0,00095	0,00540972222	0,00095	0,00540972222	0,00095	0,00540972222	0,00095	0,005409722	
	0137	0,030555556	0,00085714	0,03325	0,00475	0,03325	0,00475	0,03325	0,00475	0,03325	0,00475	0,03325	0,00475	0,03325	
	0138	0,000511111	0,000171428	0,00461805555	0,00095	0,00461805555	0,00095	0,00461805555	0,00095	0,00461805555	0,00095	0,00461805555	0,00095	0,004618056	

	0181	0,024444444	0,00214285	0,00923611111	0,0475	0,00923611111	0,0475	0,00923611111	0,0475	0,00923611111	0,0475	0,00923611111	0,0475	0,009236111	
	0182	0,013688889	0,015	0,00395833334	0,02375	0,00395833334	0,02375	0,00395833334	0,02375	0,00395833334	0,02375	0,00395833334	0,02375	0,003958333	
	0183	0,000333333	0,00085714	0,000333333	0,00085714	0,000333333	0,00085714	0,000333333	0,00085714	0,000333333	0,00085714	0,000333333	0,00085714	0,000333333	
АЗС и автохозяйство АВП	0220	0,000961		0,000961		0,000961		0,000961		0,000961		0,000961		0,000961	
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	0,012083	0,00075	0,012083	0,00075	0,012083	0,00075	0,012083	0,00075	0,012083	0,00075	0,012083	0,00075	0,012083	
Внутритрубная диагностика	7001	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	
Отсечение технологического трубопровода	7002	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	
	7003	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	
	7004	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	0,0003	0,012514	
	7005	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	
	7006	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	
	7007	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	0,00015	0,02355	
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	
	7009	0,011111111	0,015	0,011111111	0,015	0,011111111	0,015	0,011111111	0,015	0,011111111	0,015	0,011111111	0,015	0,011111111	
	7010	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	
	7012	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	
	7013	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	0,010222222	0,016	0,010222222	0,016	0,010222222	0,016	0,010222222	0,016	0,010222222	0,016	0,010222222	0,016	0,010222222	
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	0,000388888	0,093	0,000388888	0,093	0,000388888	0,093	0,000388888	0,093	0,000388888	0,093	0,000388888	0,093	0,000388888	
СПЕЦТЕХНИКА	8006	0,367		0,367		0,367		0,367		0,367		0,367		0,367	
Текущий ремонт зданий	8007	0,222				0,222								0,222	
Неорганизованные источники															
Линейная часть	6200	0,01694	0,005885728	0,01694	0,005885728	0,01694	0,005885728	0,01694	0,005885728	0,01694	0,005885728	0,01694	0,005885728	0,01694	
	6206	0,0022	0,0025	0,0022	0,0025	0,0022	0,0025	0,0022	0,0025	0,0022	0,0025	0,0022	0,0025	0,0022	
	6207	0,011674837	0,0057143	0,011674837	0,0057143	0,011674837	0,0057143	0,011674837	0,0057143	0,011674837	0,0057143	0,011674837	0,0057143	0,011674837	
	6231	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	0,01	0,011111111	
Всего по загрязняющему веществу:		0,973828613	0,243231456	0,74327477977	0,302157468	0,96527477977	0,302157468	0,74327477977	0,302157468	0,74327477977	0,302157468	0,74327477977	0,302157468	0,96527478	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)															
Организованные источники															
ППН	0031	0,00055555556	0,011664	0,02902777778	0,609444	0,02902777778	0,609444	0,02902777778	0,609444	0,02902777778	0,609444	0,02902777778	0,609444	0,029027778	
	0032	0,00055555556	0,011664	0,02902777778	0,609444	0,02902777778	0,609444	0,02902777778	0,609444	0,02902777778	0,609444	0,02902777778	0,609444	0,029027778	
	0033	0,00055555556	0,011664	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	
	0034	0,00055555556	0,011664	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	
	0035	0,00055555556	0,011664	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	
	0036	0,00055555556	0,011664	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	
	0037	0,00055555556	0,011664	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	
	0038	0,00055555556	0,011664	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	0,609444	0,029032	
	0039	0,00055555556	0,023328	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,000527778	

	0040	0,00055555556	0,023328	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,000527778
	0041	0,00055555556	0,023328	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,000527778
	0042	0,00055555556	0,023328	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,00052777778	0,0221616	0,000527778
	0043	0,00212777778	0,064344	0,05707916666	1,726074	0,05707916666	1,726074	0,05707916666	1,726074	0,05707916666	1,726074	0,05707916666	1,726074	0,057079167
	0044	0,00212777778	0,064344	0,05707885	1,726074	0,05707885	1,726074	0,05707885	1,726074	0,05707885	1,726074	0,05707885	1,726074	0,05707885
	0238	0,166666667	0,025	0,166666667	0,025	0,166666667	0,025	0,166666667	0,025	0,166666667	0,025	0,166666667	0,025	0,166666667
	0239	0,166666667	0,025	0,166666667	0,025	0,166666667	0,025	0,166666667	0,025	0,166666667	0,025	0,166666667	0,025	0,166666667
Газовое оборудование	0060	0,018858	0,00033970583	0,018858	0,00033970583	0,018858	0,00033970583	0,018858	0,00033970583	0,018858	0,00033970583	0,018858	0,00033970583	0,018858
Котельная	0080	0,4457818556	0,12993041378	0,3876	0,064315	0,3876	0,064315	0,3876	0,064315	0,3876	0,064315	0,3876	0,064315	0,3876
Дизельная электростанция	0132	0,007333333	0,0045	0,02348611111	0,0095	0,02348611111	0,0095	0,02348611111	0,0095	0,02348611111	0,0095	0,02348611111	0,0095	0,023486111
	0133	0,003544444	0,00225	0,01081944445	0,0019	0,01081944445	0,0019	0,01081944445	0,0019	0,01081944445	0,0019	0,01081944445	0,0019	0,010819444
	0137	0,427777778	0,012	0,0665	0,0095	0,0665	0,0095	0,0665	0,0095	0,0665	0,0095	0,0665	0,0095	0,0665
	0138	0,002811111	0,0009	0,00923611111	0,0019	0,00923611111	0,0019	0,00923611111	0,0019	0,00923611111	0,0019	0,00923611111	0,0019	0,009236111
	0181	0,342222222	0,03	0,01847222222	0,095	0,01847222222	0,095	0,01847222222	0,095	0,01847222222	0,095	0,01847222222	0,095	0,018472222
	0182	0,021511111	0,0225	0,00791666666	0,0475	0,00791666666	0,0475	0,00791666666	0,0475	0,00791666666	0,0475	0,00791666666	0,0475	0,007916667
	0183	0,001833333	0,0045	0,001833333	0,0045	0,001833333	0,0045	0,001833333	0,0045	0,001833333	0,0045	0,001833333	0,0045	0,001833333
АЗС и автохозяйство АВП	0220	0,00163		0,00163		0,00163		0,00163		0,00163		0,00163		0,00163
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	0,04964666667	0,01764	0,04964666667	0,01764	0,04964666667	0,01764	0,04964666667	0,01764	0,04964666667	0,01764	0,04964666667	0,01764	0,049646667
Внутритрубная диагностика	7001	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667
Отсечение технологического трубопровода	7002	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,059801667
	7003	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,059801667
	7004	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,05980166667	0,007056	0,059801667
	7005	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,319362667
	7006	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,319362667
	7007	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,31936266667	0,003528	0,319362667
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667
	7009	0,026666667	0,0375	0,026666667	0,0375	0,026666667	0,0375	0,026666667	0,0375	0,026666667	0,0375	0,026666667	0,0375	0,026666667
	7010	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667
	7012	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667
	7013	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	0,024533333	0,04	0,024533333	0,04	0,024533333	0,04	0,024533333	0,04	0,024533333	0,04	0,024533333	0,04	0,024533333
Станки различные	8000	0,0002	0,000648	0,0002	0,000648	0,0002	0,000648	0,0002	0,000648	0,0002	0,000648	0,0002	0,000648	0,0002
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	0,01254677867	0,1480934	0,01254677867	0,1480934	0,01254677867	0,1480934	0,01254677867	0,1480934	0,01254677867	0,1480934	0,01254677867	0,1480934	0,012546779
СПЕЦТЕХНИКА	8006	0,474		0,474		0,474		0,474		0,474		0,474		0,474
Текущий ремонт зданий	8007	0,2866				0,2866								0,2866
Неорганизованные источники														
Пожарная насосная станция	6120	0,00001167	0,0000021	0,0000110865	0,000001995	0,0000110865	0,000001995	0,0000110865	0,000001995	0,0000110865	0,000001995	0,0000110865	0,000001995	1,10865E-05
Линейная часть	6200	0,1392	0,0509	0,1392	0,0509	0,1392	0,0509	0,1392	0,0509	0,1392	0,0509	0,1392	0,0509	0,1392

	6206	0,051744	0,0588	0,051744	0,0588	0,051744	0,0588	0,051744	0,0588	0,051744	0,0588	0,051744	0,0588	0,051744	
	6207	0,098066667	0,05	0,098066667	0,05	0,098066667	0,05	0,098066667	0,05	0,098066667	0,05	0,098066667	0,05	0,098066667	
	6231	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	0,025	0,026666667	
Всего по загрязняющему веществу:		4,10493419524	1,18256761961	3,42897677376	9,31113650083	3,71557677376	9,31113650083	3,42897677376	9,31113650083	3,42897677376	9,31113650083	3,42897677376	9,31113650083	3,715576774	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Резервуарный парк	0001							0,038611	0,169939	0,038611	0,169939	0,038611	0,169939	0,038611	
	0002			0,038611	0,187488	0,038611	0,187488	0,038611	0,169939	0,038611	0,169939	0,038611	0,169939	0,038611	
	0003	0,038611	0,262464	0,038611	0,187488	0,038611	0,187488	0,038611	0,122707	0,038611	0,122707	0,038611	0,122707	0,038611	
	0004	0,038611	0,262464	0,038611	0,187488	0,038611	0,187488	0,038611	0,169939	0,038611	0,169939	0,038611	0,169939	0,038611	
	0005			0,038611	0,187488	0,038611	0,187488	0,038611	0,169939	0,038611	0,169939	0,038611	0,169939	0,038611	
	0006	0,038611	0,262464	0,038611	0,187488	0,038611	0,187488	0,038611	0,169939	0,038611	0,169939	0,038611	0,169939	0,038611	
	0007	0,038611	0,262464	0,038611	0,187488	0,038611	0,187488	0,038611	0,169939	0,038611	0,169939	0,038611	0,169939	0,038611	
	0008	0,038611	0,262464	0,038611	0,187488	0,038611	0,187488	0,038611	0,169939	0,038611	0,169939	0,038611	0,169939	0,038611	
	0009	0,009288	0,000471	0,009288	0,000471	0,009288	0,000471	0,009288	0,000471	0,009288	0,000471	0,009288	0,000471	0,009288	
	0010	0,009288	0,000471	0,009288	0,000471	0,009288	0,000471	0,009288	0,000471	0,009288	0,000471	0,009288	0,000471	0,009288	
	0228	0,005598	0,00003798	0,0040185	0,000027417	0,0040185	0,000027417	0,0040185	0,000027417	0,0040185	0,000027417	0,0040185	0,000027417	0,0040185	
Котельная	0093	0,00001708	0,000001918	0,00001708	0,000001918	0,00001708	0,000001918	0,00001708	0,000001918	0,00001708	0,000001918	0,00001708	0,000001918	0,00001708	
Магистральная насосная станция маслонасосная	0090	0,0000013068	0,00004315827	0,00000124146	0,00004100036	0,00000124146	0,00004100036	0,00000124146	0,00004100036	0,00000124146	0,00004100036	0,00000124146	0,00004100036	1,24146E-06	
	0237	0,001119	0,00001818	0,00059945	0,0000027265	0,00059945	0,0000027265	0,00059945	0,0000027265	0,00059945	0,0000027265	0,00059945	0,0000027265	0,00059945	
Дизельная электростанция	0134	0,00000213	0,00000066	0,0000020235	0,000000627	0,0000020235	0,000000627	0,0000020235	0,000000627	0,0000020235	0,000000627	0,0000020235	0,000000627	2,0235E-06	
	0135	0,00000213	0,00000066	0,0000020235	0,000000627	0,0000020235	0,000000627	0,0000020235	0,000000627	0,0000020235	0,000000627	0,0000020235	0,000000627	2,0235E-06	
	0136	0,00000213	0,000002192	0,0000020235	0,0000020824	0,0000020235	0,0000020824	0,0000020235	0,0000020824	0,0000020235	0,0000020824	0,0000020235	0,0000020824	2,0235E-06	
Система сбора и откачки нефти	0140	0,005598	0,000009096	0,0029982	0,00001805	0,0029982	0,00001805	0,0029982	0,00001805	0,0029982	0,00001805	0,0029982	0,00001805	0,0029982	
	0142	0,005598	0,0000501	0,0029982	0,000032015	0,0029982	0,000032015	0,0029982	0,000032015	0,0029982	0,000032015	0,0029982	0,000032015	0,0029982	
	0143	0,00063	0,00001023	0,00033725	0,0000061275	0,00033725	0,0000061275	0,00033725	0,0000061275	0,00033725	0,0000061275	0,00033725	0,0000061275	0,00033725	
	0145	0,001008	0,00001023	0,0005396	0,0000061275	0,0005396	0,0000061275	0,0005396	0,0000061275	0,0005396	0,0000061275	0,0005396	0,0000061275	0,0005396	
Лаборатория анализа нефти	0186					0,00001596	0,00001602	0,00001596	0,00001602	0,00001596	0,00001602	0,00001596	0,00001602	0,00001596	
	0187					0,000003336	0,00021024	0,000003336	0,00021024	0,000003336	0,00021024	0,000003336	0,00021024	0,000003336	
ПКНС	0180	0,00000146	0,000048612	0,000001387	0,0000461814	0,000001387	0,0000461814	0,000001387	0,0000461814	0,000001387	0,0000461814	0,000001387	0,0000461814	0,000001387	
Линейная часть	0230	0,00168	0,0000816	0,00168	0,0000816	0,00168	0,0000816	0,00168	0,0000816	0,00168	0,0000816	0,00168	0,0000816	0,00168	
	0231	0,0005598	0,0000002268	0,0005598	0,0000002268	0,0005598	0,0000002268	0,0005598	0,0000002268	0,0005598	0,0000002268	0,0005598	0,0000002268	0,0005598	
	0232	0,005598	0,00002724	0,005598	0,00002724	0,005598	0,00002724	0,005598	0,00002724	0,005598	0,00002724	0,005598	0,00002724	0,005598	
	0233	0,0002238	0,0000002268	0,0002238	0,0000002268	0,0002238	0,0000002268	0,0002238	0,0000002268	0,0002238	0,0000002268	0,0002238	0,0000002268	0,0002238	
	0234	0,0005598	0,000009072	0,0005598	0,000009072	0,0005598	0,000009072	0,0005598	0,000009072	0,0005598	0,000009072	0,0005598	0,000009072	0,0005598	
АЗС и автохозяйство АВП	0221	0,00001225	0,000002884	0,00001225	0,000002884	0,00001225	0,000002884	0,00001225	0,000002884	0,00001225	0,000002884	0,00001225	0,000002884	0,00001225	
	0222	0,00001225	0,000002884	0,00001225	0,000002884	0,00001225	0,000002884	0,00001225	0,000002884	0,00001225	0,000002884	0,00001225	0,000002884	0,00001225	
	0225	0,00000732	0,000002985	0,00000732	0,000002985	0,00000732	0,000002985	0,00000732	0,000002985	0,00000732	0,000002985	0,00000732	0,000002985	0,00000732	
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	0,00017289	0,003935992	0,00017289	0,003935992	0,00017289	0,003935992	0,00017289	0,003935992	0,00017289	0,003935992	0,00017289	0,003935992	0,00017289	
Отсечение технологического трубопровода	7002	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	
	7003	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	
	7004	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	
	7005	0,0028506	0,007200728	0,0028506	0,007200728	0,0028506	0,007200728	0,0028506	0,007200728	0,0028506	0,007200728	0,0028506	0,007200728	0,0028506	

	7006	0,00146657	0,01102273	0,00146657	0,01102273	0,00146657	0,01102273	0,00146657	0,01102273	0,00146657	0,01102273	0,00146657	0,01102273	0,00146657	
	7007	0,00146657	0,01102273	0,00146657	0,01102273	0,00146657	0,01102273	0,00146657	0,01102273	0,00146657	0,01102273	0,00146657	0,01102273	0,00146657	
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	0,0000506	0,00000182	0,0000506	0,00000182	0,0000506	0,00000182	0,0000506	0,00000182	0,0000506	0,00000182	0,0000506	0,00000182	0,0000506	
Неорганизованные источники															
Резервуарный парк	6001	0,00000292	0,00009527	0,000002774	0,0000905065	0,000002774	0,0000905065	0,000002774	0,0000905065	0,000002774	0,0000905065	0,000002774	0,0000905065	0,000002774	
	6002	0,000000615	0,00002012	0,00000058425	0,000019114	0,00000058425	0,000019114	0,00000058425	0,000019114	0,00000058425	0,000019114	0,00000058425	0,000019114	5,8425E-07	
Технологическая часть	6020	0,00000377	0,0001215	0,0000035815	0,000115425	0,0000035815	0,000115425	0,0000035815	0,000115425	0,0000035815	0,000115425	0,0000035815	0,000115425	3,5815E-06	
	6021	0,000000461	0,000014903	0,00000043795	0,00001415785	0,00000043795	0,00001415785	0,00000043795	0,00001415785	0,00000043795	0,00001415785	0,00000043795	0,00001415785	4,3795E-07	
	6022	0,00000023	0,000007368	0,0000002185	0,0000069996	0,0000002185	0,0000069996	0,0000002185	0,0000069996	0,0000002185	0,0000069996	0,0000002185	0,0000069996	2,185E-07	
ППН	6031	0,00000454	0,00014777	0,000004313	0,0001403815	0,000004313	0,0001403815	0,000004313	0,0001403815	0,000004313	0,0001403815	0,000004313	0,0001403815	0,000004313	
	6033	0,0000004614	0,00001497455	0,0000004614	0,00001497455	0,0000004614	0,00001497455	0,0000004614	0,00001497455	0,0000004614	0,00001497455	0,0000004614	0,00001497455	4,614E-07	
Магистральная насосная станция маслонасосная	6181	0,00000715	0,000542497	0,0000067925	0,00051537215	0,0000067925	0,00051537215	0,0000067925	0,00051537215	0,0000067925	0,00051537215	0,0000067925	0,00051537215	6,7925E-06	
Подпорная насосная	6101	0,00000836	0,00026487	0,00000836	0,00026487	0,00000836	0,00026487	0,00000836	0,00026487	0,00000836	0,00026487	0,00000836	0,00026487	0,00000836	
	6102	0,000000308	0,000009831	0,0000002926	0,00000933945	0,0000002926	0,00000933945	0,0000002926	0,00000933945	0,0000002926	0,00000933945	0,0000002926	0,00000933945	2,926E-07	
Система сбора и откачки нефти	6140	0,000000384	0,000012554	0,0000003648	0,0000119263	0,0000003648	0,0000119263	0,0000003648	0,0000119263	0,0000003648	0,0000119263	0,0000003648	0,0000119263	3,648E-07	
КПСОиД	6160	0,0000008448	0,00000897786	0,00000080256	0,00000852897	0,00000080256	0,00000852897	0,00000080256	0,00000852897	0,00000080256	0,00000852897	0,00000080256	0,00000852897	8,0256E-07	
	6161	0,0000008448	0,00000897786	0,00000080256	0,00000852897	0,00000080256	0,00000852897	0,00000080256	0,00000852897	0,00000080256	0,00000852897	0,00000080256	0,00000852897	8,0256E-07	
	6162	0,0000010764	0,00003479304	0,0000010764	0,00003479304	0,0000010764	0,00003479304	0,0000010764	0,00003479304	0,0000010764	0,00003479304	0,0000010764	0,00003479304	1,0764E-06	
Лаборатория анализа нефти	6034					0,000000384	0,00001226119	0,000000384	0,00001226119	0,000000384	0,00001226119	0,000000384	0,00001226119	0,000000384	
ПКНС	6180	0,00003336	0,000907	0,00003336	0,000907	0,00003336	0,000907	0,00003336	0,000907	0,00003336	0,000907	0,00003336	0,000907	0,00003336	
Линейная часть	6205	0,000033294	0,0010729796	0,000033294	0,0010729796	0,000033294	0,0010729796	0,000033294	0,0010729796	0,000033294	0,0010729796	0,000033294	0,0010729796	0,000033294	
Всего по загрязняющему веществу:		0,2461191062	1,35009325078	0,31527974498	1,35009164573	0,31529942498	1,35033016692	0,35391042498	1,35019416692	0,35391042498	1,35019416692	0,35391042498	1,35019416692	0,315299425	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)															
Организованные источники															
ППН	0031	0,12944444444	2,717712	0,11584722222	2,4322356	0,11584722222	2,4322356	0,11584722222	2,4322356	0,11584722222	2,4322356	0,11584722222	2,4322356	0,115847222	
	0032	0,12944444444	2,717712	0,1158468	2,4322356	0,1158468	2,4322356	0,1158468	2,4322356	0,1158468	2,4322356	0,1158468	2,4322356	0,1158468	
	0033	0,12944444444	2,717712	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	
	0034	0,12944444444	2,717712	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	
	0035	0,12944444444	2,717712	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	
	0036	0,12944444444	2,717712	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	
	0037	0,12944444444	2,717712	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	
	0038	0,12944444444	2,717712	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	
	0039	0,12944444444	5,435424	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,122972222	
	0040	0,12944444444	5,435424	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,122972222	
	0041	0,12944444444	5,435424	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,122972222	
	0042	0,12944444444	5,435424	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,122972222	
	0043	0,49444444444	14,952	0,22773611111	6,88674	0,22773611111	6,88674	0,22773611111	6,88674	0,22773611111	6,88674	0,22773611111	6,88674	0,227736111	
	0044	0,49444444444	14,952	0,227734	6,88674	0,227734	6,88674	0,227734	6,88674	0,227734	6,88674	0,227734	6,88674	0,227734	
	0238	0,430555556	0,065	0,430555556	0,065	0,430555556	0,065	0,430555556	0,065	0,430555556	0,065	0,430555556	0,065	0,430555556	
	0239	0,430555556	0,065	0,430555556	0,065	0,430555556	0,065	0,430555556	0,065	0,430555556	0,065	0,430555556	0,065	0,430555556	
Газовое оборудование	0060	0,000859811	0,01172969	0,0007999	0,0109155	0,0007999	0,0109155	0,0007999	0,0109155	0,0007999	0,0109155	0,0007999	0,0109155	0,0007999	
Котельная	0080	1,18471	0,78447436	1,06153	0,59185	1,06153	0,59185	1,06153	0,59185	1,06153	0,59185	1,06153	0,59185	1,06153	
Дизельная электростанция	0132	0,048	0,03	0,05871527778	0,02375	0,05871527778	0,02375	0,05871527778	0,02375	0,05871527778	0,02375	0,05871527778	0,02375	0,058715278	
	0133	0,0116	0,0075	0,02704861111	0,00475	0,02704861111	0,00475	0,02704861111	0,00475	0,02704861111	0,00475	0,02704861111	0,00475	0,027048611	
	0137	0,809722222	0,022	0,16625	0,02375	0,16625	0,02375	0,16625	0,02375	0,16625	0,02375	0,16625	0,02375	0,16625	
	0138	0,0092	0,003	0,02309027778	0,00475	0,02309027778	0,00475	0,02309027778	0,00475	0,02309027778	0,00475	0,02309027778	0,00475	0,023090278	

	0181	0,647777778	0,055	0,04618055555	0,2375	0,04618055555	0,2375	0,04618055555	0,2375	0,04618055555	0,2375	0,04618055555	0,2375	0,046180556
	0182	0,1408	0,15	0,01979166666	0,11875	0,01979166666	0,11875	0,01979166666	0,11875	0,01979166666	0,11875	0,01979166666	0,11875	0,019791667
	0183	0,006	0,015	0,006	0,015	0,006	0,015	0,006	0,015	0,006	0,015	0,006	0,015	0,006
АЗС и автохозяйство АВП	0220	0,02207		0,02207		0,02207		0,02207		0,02207		0,02207		0,02207
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	0,226954	0,04104	0,226954	0,04104	0,226954	0,04104	0,226954	0,04104	0,226954	0,04104	0,226954	0,04104	0,226954
Внутритрубная диагностика	7001	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778
Отсечение технологического трубопровода	7002	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452
	7003	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452
	7004	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452	0,0167485	0,130452
	7005	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456
	7006	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456
	7007	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456	0,008208	0,854456
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778
	7009	0,137777778	0,195	0,137777778	0,195	0,137777778	0,195	0,137777778	0,195	0,137777778	0,195	0,137777778	0,195	0,137777778
	7010	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778
	7012	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778
	7013	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	0,126755556	0,208	0,126755556	0,208	0,126755556	0,208	0,126755556	0,208	0,126755556	0,208	0,126755556	0,208	0,126755556
Станки различные	8000	0,02666666667	0,0864	0,02666666667	0,0864	0,02666666667	0,0864	0,02666666667	0,0864	0,02666666667	0,0864	0,02666666667	0,0864	0,026666667
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	0,03401933333	0,951614	0,03401933333	0,951614	0,03401933333	0,951614	0,03401933333	0,951614	0,03401933333	0,951614	0,03401933333	0,951614	0,034019333
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	0,021779	0,0293309	0,021779	0,0293309	0,021779	0,0293309	0,021779	0,0293309	0,021779	0,0293309	0,021779	0,0293309	0,021779
СПЕЦТЕХНИКА	8006	2,37		2,37		2,37		2,37		2,37		2,37		2,37
Текущий ремонт зданий	8007	1,436694	0,00001556			1,436694	0,00001556							1,436694
Неорганизованные источники														
Пожарная насосная станция	6120	0,001833	0,00033	0,00174135	0,0003135	0,00174135	0,0003135	0,00174135	0,0003135	0,00174135	0,0003135	0,00174135	0,0003135	0,00174135
Линейная часть	6200	0,382245444	0,2419	0,382245444	0,2419	0,382245444	0,2419	0,382245444	0,2419	0,382245444	0,2419	0,382245444	0,2419	0,382245444
	6206	0,120384	0,1368	0,120384	0,1368	0,120384	0,1368	0,120384	0,1368	0,120384	0,1368	0,120384	0,1368	0,120384
	6207	0,253338889	0,13	0,253338889	0,13	0,253338889	0,13	0,253338889	0,13	0,253338889	0,13	0,253338889	0,13	0,253338889
	6231	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778	0,13	0,137777778
Всего по загрязняющему веществу:		15,3416892582	77,60139601	11,7875288861	58,0522594	13,2242228861	58,05227496	11,7875288861	58,0522594	11,7875288861	58,0522594	11,7875288861	58,0522594	13,22422289
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)														
Организованные источники														
Отсечение технологического трубопровода	7002	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583
	7003	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583
	7004	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583

СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	0,000208	0,001508	0,000208	0,001508	0,000208	0,001508	0,000208	0,001508	0,000208	0,001508	0,000208	0,001508	0,000208	
Текущий ремонт зданий	8007	0,0002583	0,000001088			0,0002583	0,000001088							0,0002583	
Неорганизованные источники															
Линейная часть	6200	0,00007	0,002744	0,00007	0,002744	0,00007	0,002744	0,00007	0,002744	0,00007	0,002744	0,00007	0,002744	0,00007	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0013112	0,004322838	0,0010529	0,00432175	0,0013112	0,004322838	0,0010529	0,00432175	0,0010529	0,00432175	0,0010529	0,00432175	0,0013112	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)															
Организованные источники															
Отсечение технологического трубопровода	7002	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	
	7003	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	
	7004	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	0,000917	0,00663	0,000917	0,00663	0,000917	0,00663	0,000917	0,00663	0,000917	0,00663	0,000917	0,00663	0,000917	
Текущий ремонт зданий	8007	0,000278	0,00000117			0,000278	0,00000117							0,000278	
Неорганизованные источники															
Линейная часть	6200	0,0000753	0,00295	0,0000753	0,00295	0,0000753	0,00295	0,0000753	0,00295	0,0000753	0,00295	0,0000753	0,00295	0,0000753	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0021043	0,00965617	0,0018263	0,009655	0,0021043	0,00965617	0,0018263	0,009655	0,0018263	0,009655	0,0018263	0,009655	0,0021043	
(0405) Пентан (450)															
Организованные источники															
Газовое оборудование	0060	0,00000861	0,0003496081	0,0000081795	0,0003496081	0,0000081795	0,0003496081	0,0000081795	0,0003496081	0,0000081795	0,0003496081	0,0000081795	0,0003496081	8,1795E-06	
	0070	0,00000861	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	8,1795E-06	
	0071	0,00000861	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	8,1795E-06	
	0072	0,00000861	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	8,1795E-06	
	0073	0,00000861	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	8,1795E-06	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00004305	0,00095543582	0,0000408975	0,00095543582	0,0000408975	0,00095543582	0,0000408975	0,00095543582	0,0000408975	0,00095543582	0,0000408975	0,00095543582	4,08975E-05	
(0410) Метан (727*)															
Организованные источники															
ППН	0031	0,12944444444	2,717712	0,11584722222	2,4322356	0,11584722222	2,4322356	0,11584722222	2,4322356	0,11584722222	2,4322356	0,11584722222	2,4322356	0,115847222	
	0032	0,12944444444	2,717712	0,1158468	2,4322356	0,1158468	2,4322356	0,1158468	2,4322356	0,1158468	2,4322356	0,1158468	2,4322356	0,1158468	
	0033	0,12944444444	2,717712	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	
	0034	0,12944444444	2,717712	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	
	0035	0,12944444444	2,717712	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	
	0036	0,12944444444	2,717712	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	
	0037	0,12944444444	2,717712	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	
	0038	0,12944444444	2,717712	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	2,4322356	0,115843	
	0039	0,12944444444	5,435424	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,122972222	
	0040	0,12944444444	5,435424	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,122972222	
	0041	0,12944444444	5,435424	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,122972222	
	0042	0,12944444444	5,435424	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,12297222222	5,1636528	0,122972222	
	0043	0,49444444444	14,952	0,22773611111	6,88674	0,22773611111	6,88674	0,22773611111	6,88674	0,22773611111	6,88674	0,22773611111	6,88674	0,227736111	
	0044	0,49444444444	14,952	0,227734	6,88674	0,227734	6,88674	0,227734	6,88674	0,227734	6,88674	0,227734	6,88674	0,227734	
	0047	0,12108768407	0,000289448	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,1150333	
	0049	0,12108768407	0,000289448	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,1150333	
	0051	0,12108768407	0,000289448	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,1150333	
	0052	0,12108768407	0,000289448	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,1150333	
	0053	0,12108768407	0,000289448	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,1150333	
	0235	0,12108768407	0,000289448	0,12108768407	0,000289448	0,12108768407	0,000289448	0,12108768407	0,000289448	0,12108768407	0,000289448	0,12108768407	0,000289448	0,121087684	
Газовое оборудование	0060	0,16344210907	1,72088569646	0,15527000362	1,63484141164	0,15527000362	1,63484141164	0,15527000362	1,63484141164	0,15527000362	1,63484141164	0,15527000362	1,63484141164	0,155270004	

	0070	0,16344210907	0,74568474284	0,15527000362	0,7084005057	0,15527000362	0,7084005057	0,15527000362	0,7084005057	0,15527000362	0,7084005057	0,15527000362	0,7084005057	0,155270004	
	0071	0,16344210907	0,74568474284	0,15527000362	0,7084005057	0,15527000362	0,7084005057	0,15527000362	0,7084005057	0,15527000362	0,7084005057	0,15527000362	0,7084005057	0,155270004	
	0072	0,16344210907	0,74568474284	0,15527000362	0,7084005057	0,15527000362	0,7084005057	0,15527000362	0,7084005057	0,15527000362	0,7084005057	0,15527000362	0,7084005057	0,155270004	
	0073	0,18433768407	0,74568474284	0,17512079987	0,7084005057	0,17512079987	0,7084005057	0,17512079987	0,7084005057	0,17512079987	0,7084005057	0,17512079987	0,7084005057	0,1751208	
	0074	0,12108768407	0,000289448	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,1150333	
	0075	0,12108768407	0,000289448	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,11503329987	0,0002749756	0,1150333	
Всего по загрязняющему веществу:		4,34902981507	78,0933322518	3,59663261967	58,3566337116	3,59663261967	58,3566337116	3,59663261967	58,3566337116	3,59663261967	58,3566337116	3,59663261967	58,3566337116	3,59663262	
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Газовое оборудование	0060	0,00000861	0,0003496081	0,0000081795	0,0003496081	0,0000081795	0,0003496081	0,0000081795	0,0003496081	0,0000081795	0,0003496081	0,0000081795	0,0003496081	8,1795E-06	
	0070	0,00000861	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	8,1795E-06	
	0071	0,00000861	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	8,1795E-06	
	0072	0,00000861	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	8,1795E-06	
	0073	0,00000861	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	0,0000081795	0,00015145693	8,1795E-06	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00004305	0,00095543582	0,0000408975	0,00095543582	0,0000408975	0,00095543582	0,0000408975	0,00095543582	0,0000408975	0,00095543582	0,0000408975	0,00095543582	4,08975E-05	
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Резервуарный парк	0001							46,62946	205,2299	46,62946	205,2299	46,62946	205,2299	46,62946	
	0002			46,62946	226,423	46,62946	226,423	46,62946	205,2299	46,62946	205,2299	46,62946	205,2299	46,62946	
	0003	46,62946	316,969	46,62946	226,423	46,62946	226,423	46,62946	148,1894	46,62946	148,1894	46,62946	148,1894	46,62946	
	0004	46,62946	316,969	46,62946	226,423	46,62946	226,423	46,62946	205,2299	46,62946	205,2299	46,62946	205,2299	46,62946	
	0005			46,62946	226,423	46,62946	226,423	46,62946	205,2299	46,62946	205,2299	46,62946	205,2299	46,62946	
	0006	46,62946	316,969	46,62946	226,423	46,62946	226,423	46,62946	205,2299	46,62946	205,2299	46,62946	205,2299	46,62946	
	0007	46,62946	316,969	46,62946	226,423	46,62946	226,423	46,62946	205,2299	46,62946	205,2299	46,62946	205,2299	46,62946	
	0008	46,62946	316,969	46,62946	226,423	46,62946	226,423	46,62946	205,2299	46,62946	205,2299	46,62946	205,2299	46,62946	
	0009	11,216808	0,568811	11,913	0,89015	11,913	0,89015	11,913	0,89015	11,913	0,89015	11,913	0,89015	11,913	
	0010	11,216808	0,568811	11,913	0,89015	11,913	0,89015	11,913	0,89015	11,913	0,89015	11,913	0,89015	11,913	
	0228	6,760518	0,04586718	4,8545	0,0331075	4,8545	0,0331075	4,8545	0,0331075	4,8545	0,0331075	4,8545	0,0331075	4,8545	
Магистральная насосная станция маслонасосная	0090	0,0015781788	0,05212081305	0,00149926986	0,0495147724	0,00149926986	0,0495147724	0,00149926986	0,0495147724	0,00149926986	0,0495147724	0,00149926986	0,0495147724	0,00149927	
	0237	1,351379	0,02195538	0,7239	0,0032908	0,7239	0,0032908	0,7239	0,0032908	0,7239	0,0032908	0,7239	0,0032908	0,7239	
Система сбора и откачки нефти	0140	6,760518	0,010984936	3,6195	0,0217835	3,6195	0,0217835	3,6195	0,0217835	3,6195	0,0217835	3,6195	0,0217835	3,6195	
	0142	6,760518	0,0605041	3,6195	0,038665	3,6195	0,038665	3,6195	0,038665	3,6195	0,038665	3,6195	0,038665	3,6195	
	0143	0,76083	0,01235443	0,40755	0,0074005	0,40755	0,0074005	0,40755	0,0074005	0,40755	0,0074005	0,40755	0,0074005	0,40755	
	0145	1,217328	0,01235443	0,6517	0,0074005	0,6517	0,0074005	0,6517	0,0074005	0,6517	0,0074005	0,6517	0,0074005	0,6517	
Лаборатория анализа нефти	0185			0,000556	0,07184	0,000556	0,07184	0,000556	0,07184	0,000556	0,07184	0,000556	0,07184	0,000556	
	0186					0,01927436	0,01934682	0,01927436	0,01934682	0,01927436	0,01934682	0,01927436	0,01934682	0,01927436	
	0187					0,004028776	0,25389984	0,004028776	0,25389984	0,004028776	0,25389984	0,004028776	0,25389984	0,004028776	
ПКНС	0180	0,001763	0,058752	0,00167485	0,0558144	0,00167485	0,0558144	0,00167485	0,0558144	0,00167485	0,0558144	0,00167485	0,0558144	0,00167485	
Линейная часть	0230	2,02888	0,0985456	2,02888	0,0985456	2,02888	0,0985456	2,02888	0,0985456	2,02888	0,0985456	2,02888	0,0985456	2,02888	
	0231	0,6760518	0,0002738988	0,6760518	0,0002738988	0,6760518	0,0002738988	0,6760518	0,0002738988	0,6760518	0,0002738988	0,6760518	0,0002738988	0,6760518	
	0232	6,760518	0,03289684	6,760518	0,03289684	6,760518	0,03289684	6,760518	0,03289684	6,760518	0,03289684	6,760518	0,03289684	6,760518	
	0233	0,2702758	0,0002738988	0,2702758	0,0002738988	0,2702758	0,0002738988	0,2702758	0,0002738988	0,2702758	0,0002738988	0,2702758	0,0002738988	0,2702758	
	0234	0,6760518	0,010955952	0,6760518	0,010955952	0,6760518	0,010955952	0,6760518	0,010955952	0,6760518	0,010955952	0,6760518	0,010955952	0,6760518	
АЗС и автохозяйство АВП	0223	0,924	0,003674	0,924	0,003674	0,924	0,003674	0,924	0,003674	0,924	0,003674	0,924	0,003674	0,924	
	0224	0,05310866	0,03708269712	0,05310866	0,03708269712	0,05310866	0,03708269712	0,05310866	0,03708269712	0,05310866	0,03708269712	0,05310866	0,03708269712	0,05310866	

	0226	0,531	0,00592	0,531	0,00592	0,531	0,00592	0,531	0,00592	0,531	0,00592	0,531	0,00592	0,531	
Неорганизованные источники															
Резервуарный парк	6001	0,00353	0,11525	0,0033535	0,1094875	0,0033535	0,1094875	0,0033535	0,1094875	0,0033535	0,1094875	0,0033535	0,1094875	0,0033535	
	6002	0,000743	0,024307	0,00070585	0,02309165	0,00070585	0,02309165	0,00070585	0,02309165	0,00070585	0,02309165	0,00070585	0,02309165	0,00070585	
Технологическая часть	6020	0,00455	0,0146534	0,0043225	0,01392073	0,0043225	0,01392073	0,0043225	0,01392073	0,0043225	0,01392073	0,0043225	0,01392073	0,0043225	
	6021	0,000557	0,018008	0,00052915	0,0171076	0,00052915	0,0171076	0,00052915	0,0171076	0,00052915	0,0171076	0,00052915	0,0171076	0,00052915	
	6022	0,000278	0,0088797	0,0002641	0,008435715	0,0002641	0,008435715	0,0002641	0,008435715	0,0002641	0,008435715	0,0002641	0,008435715	0,0002641	
ППН	6031	0,00548	0,17832	0,005206	0,169404	0,005206	0,169404	0,005206	0,169404	0,005206	0,169404	0,005206	0,169404	0,005206	
	6033	0,0005572174	0,01808427001	0,007017175	0,221513077	0,007017175	0,221513077	0,007017175	0,221513077	0,007017175	0,221513077	0,007017175	0,221513077	0,007017175	
Магистральная насосная станция маслонасосная	6181	0,008634	0,654847	0,0082023	0,62210465	0,0082023	0,62210465	0,0082023	0,62210465	0,0082023	0,62210465	0,0082023	0,62210465	0,0082023	
Подпорная насосная	6101	0,010093	0,319936	0,010093	0,319936	0,010093	0,319936	0,010093	0,319936	0,010093	0,319936	0,010093	0,319936	0,010093	
	6102	0,000372	0,0118763	0,0003534	0,011282485	0,0003534	0,011282485	0,0003534	0,011282485	0,0003534	0,011282485	0,0003534	0,011282485	0,0003534	
Система сбора и откачки нефти	6140	0,000464	0,015179	0,0004408	0,01442005	0,0004408	0,01442005	0,0004408	0,01442005	0,0004408	0,01442005	0,0004408	0,01442005	0,0004408	
КПСОиД	6160	0,0010202368	0,01084226052	0,00096922496	0,01030014749	0,00096922496	0,01030014749	0,00096922496	0,01030014749	0,00096922496	0,01030014749	0,00096922496	0,01030014749	0,000969225	
	6161	0,0010202368	0,01084226052	0,00096922496	0,01030014749	0,00096922496	0,01030014749	0,00096922496	0,01030014749	0,00096922496	0,01030014749	0,00096922496	0,01030014749	0,000969225	
	6162	0,0012999324	0,04201839232	0,004680916	0,0488577495	0,004680916	0,0488577495	0,004680916	0,0488577495	0,004680916	0,0488577495	0,004680916	0,0488577495	0,004680916	
Лаборатория анализа нефти	6034					0,000463744	0,01480743866	0,000463744	0,01480743866	0,000463744	0,01480743866	0,000463744	0,01480743866	0,000463744	
ПКНС	6180	0,0403	1,096	0,0403	1,096	0,0403	1,096	0,0403	1,096	0,0403	1,096	0,0403	1,096	0,0403	
Линейная часть	6205	0,040208054	1,29580170002	0,040208054	1,29580170002	0,040208054	1,29580170002	0,040208054	1,29580170002	0,040208054	1,29580170002	0,040208054	1,29580170002	0,040208054	
АЗС и автохозяйство АВП	6220	0,592	0,01336	0,592	0,01336	0,592	0,01336	0,592	0,01336	0,592	0,01336	0,592	0,01336	0,592	
Всего по загрязняющему веществу:		291,826340916	1590,29534344	376,752101375	1591,22506306	376,775868255	1591,51311716	423,405328255	1591,35081716	423,405328255	1591,35081716	423,405328255	1591,35081716	376,7758683	
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)															
Организованные источники															
Резервуарный парк	0001							17,24634	75,90618	17,24634	75,90618	17,24634	75,90618	17,24634	
	0002			17,24634	83,74464	17,24634	83,74464	17,24634	75,90618	17,24634	75,90618	17,24634	75,90618	17,24634	
	0003	17,24634	117,2339	17,24634	83,74464	17,24634	83,74464	17,24634	54,80922	17,24634	54,80922	17,24634	54,80922	17,24634	
	0004	17,24634	117,2339	17,24634	83,74464	17,24634	83,74464	17,24634	75,90618	17,24634	75,90618	17,24634	75,90618	17,24634	
	0005			17,24634	83,74464	17,24634	83,74464	17,24634	75,90618	17,24634	75,90618	17,24634	75,90618	17,24634	
	0006	17,24634	117,2339	17,24634	83,74464	17,24634	83,74464	17,24634	75,90618	17,24634	75,90618	17,24634	75,90618	17,24634	
	0007	17,24634	117,2339	17,24634	83,74464	17,24634	83,74464	17,24634	75,90618	17,24634	75,90618	17,24634	75,90618	17,24634	
	0008	17,24634	117,2339	17,24634	83,74464	17,24634	83,74464	17,24634	75,90618	17,24634	75,90618	17,24634	75,90618	17,24634	
	0009	4,14864	0,21038	4,4175	0,32965	4,4175	0,32965	4,4175	0,32965	4,4175	0,32965	4,4175	0,32965	4,4175	
	0010	4,14864	0,21038	4,4175	0,32965	4,4175	0,32965	4,4175	0,32965	4,4175	0,32965	4,4175	0,32965	4,4175	
	0228	2,50044	0,0169644	1,7955	0,012255	1,7955	0,012255	1,7955	0,012255	1,7955	0,012255	1,7955	0,012255	1,7955	
Магистральная насосная станция маслонасосная	0090	0,000583704	0,01927736392	0,0005545188	0,01831349572	0,0005545188	0,01831349572	0,0005545188	0,01831349572	0,0005545188	0,01831349572	0,0005545188	0,01831349572	0,000554519	
	0237	0,49982	0,0081204	0,2679	0,001216	0,2679	0,001216	0,2679	0,001216	0,2679	0,001216	0,2679	0,001216	0,2679	
Система сбора и откачки нефти	0140	2,50044	0,00406288	1,3395	0,008056	1,3395	0,008056	1,3395	0,008056	1,3395	0,008056	1,3395	0,008056	1,3395	
	0142	2,50044	0,022378	1,3395	0,014307	1,3395	0,014307	1,3395	0,014307	1,3395	0,014307	1,3395	0,014307	1,3395	
	0143	0,2814	0,0045694	0,150765	0,002736	0,150765	0,002736	0,150765	0,002736	0,150765	0,002736	0,150765	0,002736	0,150765	
	0145	0,45024	0,0045694	0,2413	0,002736	0,2413	0,002736	0,2413	0,002736	0,2413	0,002736	0,2413	0,002736	0,2413	
Лаборатория анализа нефти	0185			0,000205	0,02655	0,000205	0,02655	0,000205	0,02655	0,000205	0,02655	0,000205	0,02655	0,000205	
	0186					0,0071288	0,0071556	0,0071288	0,0071556	0,0071288	0,0071556	0,0071288	0,0071556	0,0071288	
	0187					0,00149008	0,0939072	0,00149008	0,0939072	0,00149008	0,0939072	0,00149008	0,0939072	0,00149008	

ПКНС	0180	0,000652	0,0217264	0,0006194	0,02064008	0,0006194	0,02064008	0,0006194	0,02064008	0,0006194	0,02064008	0,0006194	0,02064008	0,0006194	
Линейная часть	0230	0,7504	0,036448	0,7504	0,036448	0,7504	0,036448	0,7504	0,036448	0,7504	0,036448	0,7504	0,036448	0,7504	
	0231	0,250044	0,000101304	0,250044	0,000101304	0,250044	0,000101304	0,250044	0,000101304	0,250044	0,000101304	0,250044	0,000101304	0,250044	
	0232	2,50044	0,0121672	2,50044	0,0121672	2,50044	0,0121672	2,50044	0,0121672	2,50044	0,0121672	2,50044	0,0121672	2,50044	
	0233	0,099964	0,000101304	0,099964	0,000101304	0,099964	0,000101304	0,099964	0,000101304	0,099964	0,000101304	0,099964	0,000101304	0,099964	
	0234	0,250044	0,00405216	0,250044	0,00405216	0,250044	0,00405216	0,250044	0,00405216	0,250044	0,00405216	0,250044	0,00405216	0,250044	
АЗС и автохозяйство АВП	0223	0,3414	0,001358	0,3414	0,001358	0,3414	0,001358	0,3414	0,001358	0,3414	0,001358	0,3414	0,001358	0,3414	
	0224	0,01976538	0,01813594608	0,01976538	0,01813594608	0,01976538	0,01813594608	0,01976538	0,01813594608	0,01976538	0,01813594608	0,01976538	0,01813594608	0,01976538	
	0226	0,196	0,00219	0,196	0,00219	0,196	0,00219	0,196	0,00219	0,196	0,00219	0,196	0,00219	0,196	
Неорганизованные источники															
Резервуарный парк	6001	0,001305	0,04261	0,00123975	0,0404795	0,00123975	0,0404795	0,00123975	0,0404795	0,00123975	0,0404795	0,00123975	0,0404795	0,00123975	
	6002	0,0002747	0,008985	0,000260965	0,00853575	0,000260965	0,00853575	0,000260965	0,00853575	0,000260965	0,00853575	0,000260965	0,00853575	0,000260965	
Технологическая часть	6020	0,001683	0,054223	0,00159885	0,05151185	0,00159885	0,05151185	0,00159885	0,05151185	0,00159885	0,05151185	0,00159885	0,05151185	0,00159885	
	6021	0,000206	0,0066624	0,0001957	0,00632928	0,0001957	0,00632928	0,0001957	0,00632928	0,0001957	0,00632928	0,0001957	0,00632928	0,0001957	
	6022	0,000103	0,00329056	0,00009785	0,003126032	0,00009785	0,003126032	0,00009785	0,003126032	0,00009785	0,003126032	0,00009785	0,003126032	0,00009785	
ППН	6031	0,002026	0,065944	0,0019247	0,0626468	0,0019247	0,0626468	0,0019247	0,0626468	0,0019247	0,0626468	0,0019247	0,0626468	0,0019247	
	6033	0,000206092	0,00668863423	0,0000914375	0,0028864325	0,0000914375	0,0028864325	0,0000914375	0,0028864325	0,0000914375	0,0028864325	0,0000914375	0,0028864325	9,14375E-05	
Магистральная насосная станция маслонасосная	6181	0,003192	0,242057	0,0030324	0,22995415	0,0030324	0,22995415	0,0030324	0,22995415	0,0030324	0,22995415	0,0030324	0,22995415	0,0030324	
Подпорная насосная	6101	0,003736	0,118408	0,003736	0,118408	0,003736	0,118408	0,003736	0,118408	0,003736	0,118408	0,003736	0,118408	0,003736	
	6102	0,0001375	0,0043941	0,000130625	0,004174395	0,000130625	0,004174395	0,000130625	0,004174395	0,000130625	0,004174395	0,000130625	0,004174395	0,000130625	
Система сбора и откачки нефти	6140	0,0001715	0,0056128	0,000162925	0,00533216	0,000162925	0,00533216	0,000162925	0,00533216	0,000162925	0,00533216	0,000162925	0,00533216	0,000162925	
КПСОиД	6160	0,000377344	0,00401011015	0,0003584768	0,00380960464	0,0003584768	0,00380960464	0,0003584768	0,00380960464	0,0003584768	0,00380960464	0,0003584768	0,00380960464	0,000358477	
	6161	0,000377344	0,00401011015	0,0003584768	0,00380960464	0,0003584768	0,00380960464	0,0003584768	0,00380960464	0,0003584768	0,00380960464	0,0003584768	0,00380960464	0,000358477	
	6162	0,000480792	0,01554089034	0,001735156	0,0181109463	0,001735156	0,0181109463	0,001735156	0,0181109463	0,001735156	0,0181109463	0,001735156	0,0181109463	0,001735156	
Лаборатория анализа нефти	6034					0,00017152	0,0054766679	0,00017152	0,0054766679	0,00017152	0,0054766679	0,00017152	0,0054766679	0,00017152	
ПКНС	6180	0,0149	0,405	0,0149	0,405	0,0149	0,405	0,0149	0,405	0,0149	0,405	0,0149	0,405	0,0149	
Линейная часть	6205	0,01487132	0,47926422248	0,01487132	0,47926422248	0,01487132	0,47926422248	0,01487132	0,47926422248	0,01487132	0,47926422248	0,01487132	0,47926422248	0,01487132	
АЗС и автохозяйство АВП	6220	0,144	0,003253	0,144	0,003253	0,144	0,003253	0,144	0,003253	0,144	0,003253	0,144	0,003253	0,144	
Всего по загрязняющему веществу:		107,859100676	588,236435985	139,291975931	588,499775217	139,300766331	588,606314685	156,547106331	588,546314685	156,547106331	588,546314685	156,547106331	588,546314685	139,3007663	
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)															
Организованные источники															
АЗС и автохозяйство АВП	0223	0,0341	0,0001358	0,0341	0,0001358	0,0341	0,0001358	0,0341	0,0001358	0,0341	0,0001358	0,0341	0,0001358	0,0341	
	0224	0,001945	0,000819	0,001945	0,000819	0,001945	0,000819	0,001945	0,000819	0,001945	0,000819	0,001945	0,000819	0,001945	
	0226	0,0196	0,0002188	0,0196	0,0002188	0,0196	0,0002188	0,0196	0,0002188	0,0196	0,0002188	0,0196	0,0002188	0,0196	
Неорганизованные источники															
	6220	0,0196	0,0004425	0,0196	0,0004425	0,0196	0,0004425	0,0196	0,0004425	0,0196	0,0004425	0,0196	0,0004425	0,0196	
Всего по загрязняющему веществу:		0,075245	0,0016161	0,075245	0,0016161	0,075245	0,0016161	0,075245	0,0016161	0,075245	0,0016161	0,075245	0,0016161	0,075245	
(0602) Бензол (64)															
Организованные источники															
Резервуарный парк	0001							0,225232	0,991312	0,225232	0,991312	0,225232	0,991312	0,225232	
	0002			0,225232	1,09368	0,225232	1,09368	0,225232	0,991312	0,225232	0,991312	0,225232	0,991312	0,225232	
	0003	0,225232	1,53104	0,225232	1,09368	0,225232	1,09368	0,225232	0,715792	0,225232	0,715792	0,225232	0,715792	0,225232	
	0004	0,225232	1,53104	0,225232	1,09368	0,225232	1,09368	0,225232	0,991312	0,225232	0,991312	0,225232	0,991312	0,225232	

	0005			0,225232	1,09368	0,225232	1,09368	0,225232	0,991312	0,225232	0,991312	0,225232	0,991312	0,225232
	0006	0,225232	1,53104	0,225232	1,09368	0,225232	1,09368	0,225232	0,991312	0,225232	0,991312	0,225232	0,991312	0,225232
	0007	0,225232	1,53104	0,225232	1,09368	0,225232	1,09368	0,225232	0,991312	0,225232	0,991312	0,225232	0,991312	0,225232
	0008	0,225232	1,53104	0,225232	1,09368	0,225232	1,09368	0,225232	0,991312	0,225232	0,991312	0,225232	0,991312	0,225232
	0009	0,05418	0,0027475	0,05757	0,0043035	0,05757	0,0043035	0,05757	0,0043035	0,05757	0,0043035	0,05757	0,0043035	0,05757
	0010	0,05418	0,0027475	0,05757	0,0043035	0,05757	0,0043035	0,05757	0,0043035	0,05757	0,0043035	0,05757	0,0043035	0,05757
	0228	0,032655	0,00022155	0,023446	0,00015998	0,023446	0,00015998	0,023446	0,00015998	0,023446	0,00015998	0,023446	0,00015998	0,023446
Магистральная насосная станция маслонасосная	0090	0,000007623	0,00025175662	0,00000724185	0,00023916879	0,00000724185	0,00023916879	0,00000724185	0,00023916879	0,00000724185	0,00023916879	0,00000724185	0,00023916879	7,24185E-06
	0237	0,0065275	0,00010605	0,003496	0,0000158935	0,003496	0,0000158935	0,003496	0,0000158935	0,003496	0,0000158935	0,003496	0,0000158935	0,003496
Система сбора и откачки нефти	0140	0,032655	0,00005306	0,01748	0,000105165	0,01748	0,000105165	0,01748	0,000105165	0,01748	0,000105165	0,01748	0,000105165	0,01748
	0142	0,032655	0,00029225	0,01748	0,000186865	0,01748	0,000186865	0,01748	0,000186865	0,01748	0,000186865	0,01748	0,000186865	0,01748
	0143	0,003675	0,000059675	0,0019665	0,00003572	0,0019665	0,00003572	0,0019665	0,00003572	0,0019665	0,00003572	0,0019665	0,00003572	0,0019665
	0145	0,00588	0,000059675	0,00314925	0,00003572	0,00314925	0,00003572	0,00314925	0,00003572	0,00314925	0,00003572	0,00314925	0,00003572	0,00314925
Лаборатория анализа нефти	0170	0,000492	0,00646	0,0004674	0,006137									0,0004674
	0185			0,000003	0,00035	0,000003	0,00035	0,000003	0,00035	0,000003	0,00035	0,000003	0,00035	0,000003
	0186					0,0000931	0,00009345	0,0000931	0,00009345	0,0000931	0,00009345	0,0000931	0,00009345	0,0000931
	0187					0,0001946	0,0012264	0,0001946	0,0012264	0,0001946	0,0012264	0,0001946	0,0012264	0,0001946
ПКНС	0180	0,00000852	0,00028393	0,000008094	0,0002697335	0,000008094	0,0002697335	0,000008094	0,0002697335	0,000008094	0,0002697335	0,000008094	0,0002697335	0,000008094
Линейная часть	0230	0,0098	0,000476	0,0098	0,000476	0,0098	0,000476	0,0098	0,000476	0,0098	0,000476	0,0098	0,000476	0,0098
	0231	0,0032655	0,000001323	0,0032655	0,000001323	0,0032655	0,000001323	0,0032655	0,000001323	0,0032655	0,000001323	0,0032655	0,000001323	0,0032655
	0232	0,032655	0,0001589	0,032655	0,0001589	0,032655	0,0001589	0,032655	0,0001589	0,032655	0,0001589	0,032655	0,0001589	0,032655
	0233	0,0013055	0,000001323	0,0013055	0,000001323	0,0013055	0,000001323	0,0013055	0,000001323	0,0013055	0,000001323	0,0013055	0,000001323	0,0013055
	0234	0,0032655	0,00005292	0,0032655	0,00005292	0,0032655	0,00005292	0,0032655	0,00005292	0,0032655	0,00005292	0,0032655	0,00005292	0,0032655
АЗС и автохозяйство АВП	0223	0,0314	0,000125	0,0314	0,000125	0,0314	0,000125	0,0314	0,000125	0,0314	0,000125	0,0314	0,000125	0,0314
	0224	0,0017894	0,00075348	0,0017894	0,00075348	0,0017894	0,00075348	0,0017894	0,00075348	0,0017894	0,00075348	0,0017894	0,00075348	0,0017894
	0226	0,01803	0,0002013	0,01803	0,0002013	0,01803	0,0002013	0,01803	0,0002013	0,01803	0,0002013	0,01803	0,0002013	0,01803
Неорганизованные источники														
Резервуарный парк	6001	0,00001705	0,00055708	0,0000161975	0,000529226	0,0000161975	0,000529226	0,0000161975	0,000529226	0,0000161975	0,000529226	0,0000161975	0,000529226	1,61975E-05
	6002	0,00000359	0,00011744	0,0000034105	0,000111568	0,0000034105	0,000111568	0,0000034105	0,000111568	0,0000034105	0,000111568	0,0000034105	0,000111568	3,4105E-06
Технологическая часть	6020	0,000022	0,0007086	0,0000209	0,00067317	0,0000209	0,00067317	0,0000209	0,00067317	0,0000209	0,00067317	0,0000209	0,00067317	0,0000209
	6021	0,00000269	0,00008692	0,0000025555	0,000082574	0,0000025555	0,000082574	0,0000025555	0,000082574	0,0000025555	0,000082574	0,0000025555	0,000082574	2,5555E-06
	6022	0,00000134	0,00004293	0,000001273	0,0000407835	0,000001273	0,0000407835	0,000001273	0,0000407835	0,000001273	0,0000407835	0,000001273	0,0000407835	0,000001273
ППН	6031	0,0000264	0,0008607	0,00002508	0,000817665	0,00002508	0,000817665	0,00002508	0,000817665	0,00002508	0,000817665	0,00002508	0,000817665	0,00002508
	6033	0,0000026915	0,00008735156	0,000057475	0,001814329	0,000057475	0,001814329	0,000057475	0,001814329	0,000057475	0,001814329	0,000057475	0,001814329	0,000057475
Магистральная насосная станция маслонасосная	6181	0,00004169	0,00316489	0,0000396055	0,0030066455	0,0000396055	0,0030066455	0,0000396055	0,0030066455	0,0000396055	0,0030066455	0,0000396055	0,0030066455	3,96055E-05
Подпорная насосная	6101	0,00004877	0,00154441	0,00004877	0,00154441	0,00004877	0,00154441	0,00004877	0,00154441	0,00004877	0,00154441	0,00004877	0,00154441	0,00004877
	6102	0,000001796	0,000057306	0,0000017062	0,0000544407	0,0000017062	0,0000544407	0,0000017062	0,0000544407	0,0000017062	0,0000544407	0,0000017062	0,0000544407	1,7062E-06
Система сбора и откачки нефти	6140	0,00000224	0,00007325	0,000002128	0,0000695875	0,000002128	0,0000695875	0,000002128	0,0000695875	0,000002128	0,0000695875	0,000002128	0,0000695875	0,000002128
КПСОиД	6160	0,000004928	0,00005237084	0,0000046816	0,0000497523	0,0000046816	0,0000497523	0,0000046816	0,0000497523	0,0000046816	0,0000497523	0,0000046816	0,0000497523	4,6816E-06
	6161	0,000004928	0,00005237084	0,0000046816	0,0000497523	0,0000046816	0,0000497523	0,0000046816	0,0000497523	0,0000046816	0,0000497523	0,0000046816	0,0000497523	4,6816E-06
	6162	0,000006279	0,00020295938	0,00002261	0,0002359952	0,00002261	0,0002359952	0,00002261	0,0002359952	0,00002261	0,0002359952	0,00002261	0,0002359952	0,00002261
Лаборатория анализа нефти	6034					0,00000224	0,00007152365	0,00000224	0,00007152365	0,00000224	0,00007152365	0,00000224	0,00007152365	0,00000224
ПКНС	6180	0,0001946	0,00529	0,0001946	0,00529	0,0001946	0,00529	0,0001946	0,00529	0,0001946	0,00529	0,0001946	0,00529	0,0001946
Линейная часть	6205	0,000194215	0,00625904768	0,000194215	0,00625904768	0,000194215	0,00625904768	0,000194215	0,00625904768	0,000194215	0,00625904768	0,000194215	0,00625904768	0,000194215

АЗС и автохозяйство АВП	6220	0,01568	0,000354	0,01568	0,000354	0,01568	0,000354	0,01568	0,000354	0,01568	0,000354	0,01568	0,000354	0,01568	
Всего по загрязняющему веществу:		1,4668417505	7,68976481892	1,87709827525	7,69465543847	1,87692081525	7,68990981212	2,10215281525	7,68912581212	2,10215281525	7,68912581212	2,10215281525	7,68912581212	1,876920815	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Резервуарный парк	0001							0,070787	0,311555	0,070787	0,311555	0,070787	0,311555	0,070787	
	0002			0,070787	0,343728	0,070787	0,343728	0,070787	0,311555	0,070787	0,311555	0,070787	0,311555	0,070787	
	0003	0,070787	0,481184	0,070787	0,343728	0,070787	0,343728	0,070787	0,224963	0,070787	0,224963	0,070787	0,224963	0,070787	
	0004	0,070787	0,481184	0,070787	0,343728	0,070787	0,343728	0,070787	0,311555	0,070787	0,311555	0,070787	0,311555	0,070787	
	0005			0,070787	0,343728	0,070787	0,343728	0,070787	0,311555	0,070787	0,311555	0,070787	0,311555	0,070787	
	0006	0,070787	0,481184	0,070787	0,343728	0,070787	0,343728	0,070787	0,311555	0,070787	0,311555	0,070787	0,311555	0,070787	
	0007	0,070787	0,481184	0,070787	0,343728	0,070787	0,343728	0,070787	0,311555	0,070787	0,311555	0,070787	0,311555	0,070787	
	0008	0,070787	0,481184	0,070787	0,343728	0,070787	0,343728	0,070787	0,311555	0,070787	0,311555	0,070787	0,311555	0,070787	
	0009	0,017028	0,0008635	0,0180785	0,001349	0,0180785	0,001349	0,0180785	0,001349	0,0180785	0,001349	0,0180785	0,001349	0,0180785	
	0010	0,017028	0,0008635	0,0180785	0,001349	0,0180785	0,001349	0,0180785	0,001349	0,0180785	0,001349	0,0180785	0,001349	0,0180785	
	0228	0,010263	0,00006963	0,007372	0,000050255	0,007372	0,000050255	0,007372	0,000050255	0,007372	0,000050255	0,007372	0,000050255	0,007372	
Магистральная насосная станция маслонасосная	0090	0,0000023958	0,00007912351	0,00000227601	0,00007516733	0,00000227601	0,00007516733	0,00000227601	0,00007516733	0,00000227601	0,00007516733	0,00000227601	0,00007516733	2,27601E-06	
	0237	0,0020515	0,00003333	0,00109915	0,000004997	0,00109915	0,000004997	0,00109915	0,000004997	0,00109915	0,000004997	0,00109915	0,000004997	0,00109915	
Система сбора и откачки нефти	0140	0,010263	0,000016676	0,0055005	0,00003306	0,0055005	0,00003306	0,0055005	0,00003306	0,0055005	0,00003306	0,0055005	0,00003306	0,0055005	
	0142	0,010263	0,00009185	0,0055005	0,00005871	0,0055005	0,00005871	0,0055005	0,00005871	0,0055005	0,00005871	0,0055005	0,00005871	0,0055005	
	0143	0,001155	0,000018755	0,00061845	0,0000112385	0,00061845	0,0000112385	0,00061845	0,0000112385	0,00061845	0,0000112385	0,00061845	0,0000112385	0,00061845	
	0145	0,001848	0,000018755	0,0009899	0,0000112385	0,0009899	0,0000112385	0,0009899	0,0000112385	0,0009899	0,0000112385	0,0009899	0,0000112385	0,0009899	
Лаборатория анализа нефти	0185			0,000001	0,00011	0,000001	0,00011	0,000001	0,00011	0,000001	0,00011	0,000001	0,00011	0,000001	
	0186					0,00002926	0,00002937	0,00002926	0,00002937	0,00002926	0,00002937	0,00002926	0,00002937	0,00002926	
	0187					0,000006116	0,00038544	0,000006116	0,00038544	0,000006116	0,00038544	0,000006116	0,00038544	0,000006116	
ПКНС	0180	0,00000267	0,000089178	0,0000025365	0,0000847191	0,0000025365	0,0000847191	0,0000025365	0,0000847191	0,0000025365	0,0000847191	0,0000025365	0,0000847191	2,5365E-06	
Линейная часть	0230	0,00308	0,0001496	0,00308	0,0001496	0,00308	0,0001496	0,00308	0,0001496	0,00308	0,0001496	0,00308	0,0001496	0,00308	
	0231	0,0010263	0,0000004158	0,0010263	0,0000004158	0,0010263	0,0000004158	0,0010263	0,0000004158	0,0010263	0,0000004158	0,0010263	0,0000004158	0,0010263	
	0232	0,010263	0,00004994	0,010263	0,00004994	0,010263	0,00004994	0,010263	0,00004994	0,010263	0,00004994	0,010263	0,00004994	0,010263	
	0233	0,0004103	0,0000004158	0,0004103	0,0000004158	0,0004103	0,0000004158	0,0004103	0,0000004158	0,0004103	0,0000004158	0,0004103	0,0000004158	0,0004103	
	0234	0,0010263	0,000016632	0,0010263	0,000016632	0,0010263	0,000016632	0,0010263	0,000016632	0,0010263	0,000016632	0,0010263	0,000016632	0,0010263	
АЗС и автохозяйство АВП	0223	0,00396	0,00001575	0,00396	0,00001575	0,00396	0,00001575	0,00396	0,00001575	0,00396	0,00001575	0,00396	0,00001575	0,00396	
	0224	0,00022562	0,000095004	0,00022562	0,000095004	0,00022562	0,000095004	0,00022562	0,000095004	0,00022562	0,000095004	0,00022562	0,000095004	0,00022562	
	0226	0,002274	0,0000254	0,002274	0,0000254	0,002274	0,0000254	0,002274	0,0000254	0,002274	0,0000254	0,002274	0,0000254	0,002274	
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	
	7009	0,0875	2,09385	0,0875	2,09385	0,0875	2,09385	0,0875	2,09385	0,0875	2,09385	0,0875	2,09385	0,0875	
	7010	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	
	7012	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	
	7013	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	1,3959	0,1875	
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	0,46206044444	9,364086	0,46206044444	9,364086	0,46206044444	9,364086	0,46206044444	9,364086	0,46206044444	9,364086	0,46206044444	9,364086	0,462060444	
Текущий ремонт зданий	8007	0,251256	1,766736			0,251256	1,766736							0,251256	

Неорганизованные источники															
Резервуарный парк	6001	0,00000536	0,00017499	0,000005092	0,0001662405	0,000005092	0,0001662405	0,000005092	0,0001662405	0,000005092	0,0001662405	0,000005092	0,0001662405	0,000005092	
	6002	0,000001128	0,00003693	0,0000010716	0,0000350835	0,0000010716	0,0000350835	0,0000010716	0,0000350835	0,0000010716	0,0000350835	0,0000010716	0,0000350835	1,0716E-06	
Технологическая часть	6020	0,00000691	0,0002226	0,0000065645	0,00021147	0,0000065645	0,00021147	0,0000065645	0,00021147	0,0000065645	0,00021147	0,0000065645	0,00021147	6,5645E-06	
	6021	0,000000846	0,000027365	0,0000008037	0,00002599675	0,0000008037	0,00002599675	0,0000008037	0,00002599675	0,0000008037	0,00002599675	0,0000008037	0,00002599675	8,037E-07	
	6022	0,00000042	0,00001346	0,000000399	0,000012787	0,000000399	0,000012787	0,000000399	0,000012787	0,000000399	0,000012787	0,000000399	0,000012787	0,000000399	
ППН	6031	0,00000832	0,00027079	0,000007904	0,0002572505	0,000007904	0,0002572505	0,000007904	0,0002572505	0,000007904	0,0002572505	0,000007904	0,0002572505	0,000007904	
	6033	0,0000008459	0,00002745335	0,0000008459	0,00002745335	0,0000008459	0,00002745335	0,0000008459	0,00002745335	0,0000008459	0,00002745335	0,0000008459	0,00002745335	8,459E-07	
Магистральная насосная станция маслонасосная	6181	0,0000131	0,00099441	0,000012445	0,0009446895	0,000012445	0,0009446895	0,000012445	0,0009446895	0,000012445	0,0009446895	0,000012445	0,0009446895	0,000012445	
Подпорная насосная	6101	0,00001532	0,00048553	0,00001532	0,00048553	0,00001532	0,00048553	0,00001532	0,00048553	0,00001532	0,00048553	0,00001532	0,00048553	0,00001532	
	6102	0,000000564	0,000018022	0,0000005358	0,0000171209	0,0000005358	0,0000171209	0,0000005358	0,0000171209	0,0000005358	0,0000171209	0,0000005358	0,0000171209	5,358E-07	
Система сбора и откачки нефти	6140	0,000000704	0,00002033	0,0000006688	0,0000193135	0,0000006688	0,0000193135	0,0000006688	0,0000193135	0,0000006688	0,0000193135	0,0000006688	0,0000193135	6,688E-07	
КПСОиД	6160	0,0000015488	0,00001645941	0,00000147136	0,00001563644	0,00000147136	0,00001563644	0,00000147136	0,00001563644	0,00000147136	0,00001563644	0,00000147136	0,00001563644	1,47136E-06	
	6161	0,0000015488	0,00001645941	0,00000147136	0,00001563644	0,00000147136	0,00001563644	0,00000147136	0,00001563644	0,00000147136	0,00001563644	0,00000147136	0,00001563644	1,47136E-06	
	6162	0,0000019734	0,00006378723	0,0000019734	0,00006378723	0,0000019734	0,00006378723	0,0000019734	0,00006378723	0,0000019734	0,00006378723	0,0000019734	0,00006378723	1,9734E-06	
Лаборатория анализа нефти	6034					0,000000704	0,00002247886	0,000000704	0,00002247886	0,000000704	0,00002247886	0,000000704	0,00002247886	0,000000704	
ПКНС	6180	0,0000612	0,001663	0,0000612	0,001663	0,0000612	0,001663	0,0000612	0,001663	0,0000612	0,001663	0,0000612	0,001663	0,0000612	
Линейная часть	6205	0,000061039	0,00196712927	0,000061039	0,00196712927	0,000061039	0,00196712927	0,000061039	0,00196712927	0,000061039	0,00196712927	0,000061039	0,00196712927	0,000061039	
АЗС и автохозяйство АВП	6220	0,001176	0,0000266	0,001176	0,0000266	0,001176	0,0000266	0,001176	0,0000266	0,001176	0,0000266	0,001176	0,0000266	0,001176	
Прочее	6230	0,04444444444	0,4325	0,04444444444	0,4325	0,04444444444	0,4325	0,04444444444	0,4325	0,04444444444	0,4325	0,04444444444	0,4325	0,044444444	
Всего по загрязняющему веществу:		2,23022280258	23,0511347708	2,10787752681	21,2854772679	2,35916960681	23,0526505568	2,17870060681	21,2856665568	2,17870060681	21,2856665568	2,17870060681	21,2856665568	2,359169607	
(0621) Метилбензол (349)															
Организованные источники															
Резервуарный парк	0001							0,141574	0,62311	0,141574	0,62311	0,141574	0,62311	0,141574	
	0002			0,141574	0,687456	0,141574	0,687456	0,141574	0,62311	0,141574	0,62311	0,141574	0,62311	0,141574	
	0003	0,141574	0,962368	0,141574	0,687456	0,141574	0,687456	0,141574	0,449926	0,141574	0,449926	0,141574	0,449926	0,141574	
	0004	0,141574	0,962368	0,141574	0,687456	0,141574	0,687456	0,141574	0,62311	0,141574	0,62311	0,141574	0,62311	0,141574	
	0005			0,141574	0,687456	0,141574	0,687456	0,141574	0,62311	0,141574	0,62311	0,141574	0,62311	0,141574	
	0006	0,141574	0,962368	0,141574	0,687456	0,141574	0,687456	0,141574	0,62311	0,141574	0,62311	0,141574	0,62311	0,141574	
	0007	0,141574	0,962368	0,141574	0,687456	0,141574	0,687456	0,141574	0,62311	0,141574	0,62311	0,141574	0,62311	0,141574	
	0008	0,141574	0,962368	0,141574	0,687456	0,141574	0,687456	0,141574	0,62311	0,141574	0,62311	0,141574	0,62311	0,141574	
	0009	0,034056	0,001727	0,036157	0,002698	0,036157	0,002698	0,036157	0,002698	0,036157	0,002698	0,036157	0,002698	0,036157	
	0010	0,034056	0,001727	0,036157	0,002698	0,036157	0,002698	0,036157	0,002698	0,036157	0,002698	0,036157	0,002698	0,036157	
	0228	0,020526	0,00013926	0,014725	0,00010051	0,014725	0,00010051	0,014725	0,00010051	0,014725	0,00010051	0,014725	0,00010051	0,014725	
Магистральная насосная станция маслонасосная	0090	0,0000047916	0,00015824702	0,00000455202	0,00015033467	0,00000455202	0,00015033467	0,00000455202	0,00015033467	0,00000455202	0,00015033467	0,00000455202	0,00015033467	4,55202E-06	
	0237	0,004103	0,00006666	0,0021983	0,000009994	0,0021983	0,000009994	0,0021983	0,000009994	0,0021983	0,000009994	0,0021983	0,000009994	0,0021983	
Система сбора и откачки нефти	0140	0,020526	0,000033352	0,0109915	0,00006612	0,0109915	0,00006612	0,0109915	0,00006612	0,0109915	0,00006612	0,0109915	0,00006612	0,0109915	
	0142	0,020526	0,0001837	0,0109915	0,00011742	0,0109915	0,00011742	0,0109915	0,00011742	0,0109915	0,00011742	0,0109915	0,00011742	0,0109915	
	0143	0,00231	0,00003751	0,0012369	0,0000224675	0,0012369	0,0000224675	0,0012369	0,0000224675	0,0012369	0,0000224675	0,0012369	0,0000224675	0,0012369	
	0145	0,003696	0,00003751	0,00197885	0,0000224675	0,00197885	0,0000224675	0,00197885	0,0000224675	0,00197885	0,0000224675	0,00197885	0,0000224675	0,00197885	
Лаборатория анализа нефти	0170	0,0001622	0,00213	0,00015409	0,0020235									0,00015409	
	0185			0,000002	0,00022	0,000002	0,00022	0,000002	0,00022	0,000002	0,00022	0,000002	0,00022	0,000002	
	0186					0,00005852	0,00005874	0,00005852	0,00005874	0,00005852	0,00005874	0,00005852	0,00005874	0,00005852	

	0187					0,000012232	0,00077088	0,000012232	0,00077088	0,000012232	0,00077088	0,000012232	0,00077088	0,000012232	
ПКНС	0180	0,00000535	0,00017828	0,0000050825	0,000169366	0,0000050825	0,000169366	0,0000050825	0,000169366	0,0000050825	0,000169366	0,0000050825	0,000169366	5,0825E-06	
Линейная часть	0230	0,00616	0,0002992	0,00616	0,0002992	0,00616	0,0002992	0,00616	0,0002992	0,00616	0,0002992	0,00616	0,0002992	0,00616	
	0231	0,0020526	0,0000008316	0,0020526	0,0000008316	0,0020526	0,0000008316	0,0020526	0,0000008316	0,0020526	0,0000008316	0,0020526	0,0000008316	0,0020526	
	0232	0,020526	0,00009988	0,020526	0,00009988	0,020526	0,00009988	0,020526	0,00009988	0,020526	0,00009988	0,020526	0,00009988	0,020526	
	0233	0,0008206	0,0000008316	0,0008206	0,0000008316	0,0008206	0,0000008316	0,0008206	0,0000008316	0,0008206	0,0000008316	0,0008206	0,0000008316	0,0008206	
	0234	0,0020526	0,000033264	0,0020526	0,000033264	0,0020526	0,000033264	0,0020526	0,000033264	0,0020526	0,000033264	0,0020526	0,000033264	0,0020526	
АЗС и автохозяйство АВП	0223	0,0296	0,0001178	0,0296	0,0001178	0,0296	0,0001178	0,0296	0,0001178	0,0296	0,0001178	0,0296	0,0001178	0,0296	
	0224	0,00168826	0,000710892	0,00168826	0,000710892	0,00168826	0,000710892	0,00168826	0,000710892	0,00168826	0,000710892	0,00168826	0,000710892	0,00168826	
	0226	0,017	0,00019	0,017	0,00019	0,017	0,00019	0,017	0,00019	0,017	0,00019	0,017	0,00019	0,017	
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,138888889	
	7009	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,138888889	
	7010	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,138888889	
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,138888889	
	7012	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,138888889	
	7013	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,13888888889	0,87	0,138888889	
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	0,23	1,99	0,23	1,99	0,23	1,99	0,23	1,99	0,23	1,99	0,23	1,99	0,23	
Текущий ремонт зданий	8007	0,21951088889	0,008532			0,21951088889	0,008532							0,219510889	
Неорганизованные источники															
Резервуарный парк	6001	0,00001071	0,00034998	0,0000101745	0,000332481	0,0000101745	0,000332481	0,0000101745	0,000332481	0,0000101745	0,000332481	0,0000101745	0,000332481	1,01745E-05	
	6002	0,000002255	0,000073765	0,00000214225	0,00007007675	0,00000214225	0,00007007675	0,00000214225	0,00007007675	0,00000214225	0,00007007675	0,00000214225	0,00007007675	2,14225E-06	
Технологическая часть	6020	0,0000138	0,0004452	0,00001311	0,00042294	0,00001311	0,00042294	0,00001311	0,00042294	0,00001311	0,00042294	0,00001311	0,00042294	0,00001311	
	6021	0,00001692	0,00005473	0,000016074	0,0000519935	0,000016074	0,0000519935	0,000016074	0,0000519935	0,000016074	0,0000519935	0,000016074	0,0000519935	0,000016074	
	6022	0,00000085	0,000026983	0,0000008075	0,00002563385	0,0000008075	0,00002563385	0,0000008075	0,00002563385	0,0000008075	0,00002563385	0,0000008075	0,00002563385	8,075E-07	
ППН	6031	0,00001663	0,00054078	0,0000157985	0,000513741	0,0000157985	0,000513741	0,0000157985	0,000513741	0,0000157985	0,000513741	0,0000157985	0,000513741	1,57985E-05	
	6033	0,0000016918	0,00005490669	0,0000287375	0,0009071645	0,0000287375	0,0009071645	0,0000287375	0,0009071645	0,0000287375	0,0009071645	0,0000287375	0,0009071645	2,87375E-05	
Магистральная насосная станция маслонасосная	6181	0,00002621	0,00198871	0,0000248995	0,0018892745	0,0000248995	0,0018892745	0,0000248995	0,0018892745	0,0000248995	0,0018892745	0,0000248995	0,0018892745	2,48995E-05	
Подпорная насосная	6101	0,00003064	0,00097116	0,00003064	0,00097116	0,00003064	0,00097116	0,00003064	0,00097116	0,00003064	0,00097116	0,00003064	0,00097116	0,00003064	
	6102	0,000001129	0,000036044	0,00000107255	0,0000342418	0,00000107255	0,0000342418	0,00000107255	0,0000342418	0,00000107255	0,0000342418	0,00000107255	0,0000342418	1,07255E-06	
Система сбора и откачки нефти	6140	0,000001048	0,000046065	0,0000009956	0,00004376175	0,0000009956	0,00004376175	0,0000009956	0,00004376175	0,0000009956	0,00004376175	0,0000009956	0,00004376175	9,956E-07	
КПСОиД	6160	0,0000030976	0,00003291882	0,00000294272	0,00003127288	0,00000294272	0,00003127288	0,00000294272	0,00003127288	0,00000294272	0,00003127288	0,00000294272	0,00003127288	2,94272E-06	
	6161	0,0000030976	0,00003291882	0,00000294272	0,00003127288	0,00000294272	0,00003127288	0,00000294272	0,00003127288	0,00000294272	0,00003127288	0,00000294272	0,00003127288	2,94272E-06	
	6162	0,0000039468	0,00012757447	0,000014212	0,00014833965	0,000014212	0,00014833965	0,000014212	0,00014833965	0,000014212	0,00014833965	0,000014212	0,00014833965	0,000014212	
Лаборатория анализа нефти	6034					0,000001408	0,00004495772	0,000001408	0,00004495772	0,000001408	0,00004495772	0,000001408	0,00004495772	0,000001408	
ПКНС	6180	0,0001223	0,003326	0,0001223	0,003326	0,0001223	0,003326	0,0001223	0,003326	0,0001223	0,003326	0,0001223	0,003326	0,0001223	
Линейная часть	6205	0,000122078	0,00393425854	0,000122078	0,00393425854	0,000122078	0,00393425854	0,000122078	0,00393425854	0,000122078	0,00393425854	0,000122078	0,00393425854	0,000122078	
АЗС и автохозяйство АВП	6220	0,01137	0,0002567	0,01137	0,0002567	0,01137	0,0002567	0,01137	0,0002567	0,01137	0,0002567	0,01137	0,0002567	0,01137	
Прочее	6230	0,09923611111	0,6785	0,09923611111	0,6785	0,09923611111	0,6785	0,09923611111	0,6785	0,09923611111	0,6785	0,09923611111	0,6785	0,099236111	
Всего по загрязняющему веществу:		2,32156813874	12,7290419126	2,35986820631	12,7234331915	2,5792971652	12,7308162692	2,50136027631	12,7217882692	2,50136027631	12,7217882692	2,50136027631	12,7217882692	2,579297165	
(0627) Этилбензол (675)															
Организованные источники															

АЗС и автохозяйство АВП	0223	0,000819	0,00000326	0,000819	0,00000326	0,000819	0,00000326	0,000819	0,00000326	0,000819	0,00000326	0,000819	0,00000326	0,000819	
	0224	0,00004668	0,000019656	0,00004668	0,000019656	0,00004668	0,000019656	0,00004668	0,000019656	0,00004668	0,000019656	0,00004668	0,000019656	0,00004668	
	0226	0,00047	0,00000525	0,00047	0,00000525	0,00047	0,00000525	0,00047	0,00000525	0,00047	0,00000525	0,00047	0,00000525	0,00047	
Неорганизованные источники															
	6220	0,000392	0,0000089	0,000392	0,0000089	0,000392	0,0000089	0,000392	0,0000089	0,000392	0,0000089	0,000392	0,0000089	0,000392	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00172768	0,000037066	0,00172768	0,000037066	0,00172768	0,000037066	0,00172768	0,000037066	0,00172768	0,000037066	0,00172768	0,000037066	0,00172768	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)															
Организованные источники															
ППН	0238	0,000000475	0,0000001	0,000000475	0,0000001	0,000000475	0,0000001	0,000000475	0,0000001	0,000000475	0,0000001	0,000000475	0,0000001	0,000000475	
	0239	0,000000475	0,0000001	0,000000475	0,0000001	0,000000475	0,0000001	0,000000475	0,0000001	0,000000475	0,0000001	0,000000475	0,0000001	0,000000475	
Дизельная электростанция	0132	8,7000000E-08	5,5000000E-08	8,7000000E-08	5,5000000E-08	8,7000000E-08	5,5000000E-08	8,7000000E-08	5,5000000E-08	8,7000000E-08	5,5000000E-08	8,7000000E-08	5,5000000E-08	0,000000087	
	0133	1,2000000E-08	1,0000000E-08	1,2000000E-08	1,0000000E-08	1,2000000E-08	1,0000000E-08	1,2000000E-08	1,0000000E-08	1,2000000E-08	1,0000000E-08	1,2000000E-08	1,0000000E-08	0,000000012	
	0137	0,000000959	2,0000000E-08	0,000000959	2,0000000E-08	0,000000959	2,0000000E-08	0,000000959	2,0000000E-08	0,000000959	2,0000000E-08	0,000000959	2,0000000E-08	0,000000959	
	0138	9,0000000E-09	4,0000000E-09	9,0000000E-09	4,0000000E-09	9,0000000E-09	4,0000000E-09	9,0000000E-09	4,0000000E-09	9,0000000E-09	4,0000000E-09	9,0000000E-09	4,0000000E-09	0,000000009	
	0181	0,000000768	5,0000000E-08	0,000000768	5,0000000E-08	0,000000768	5,0000000E-08	0,000000768	5,0000000E-08	0,000000768	5,0000000E-08	0,000000768	5,0000000E-08	0,000000768	
	0182	0,000000254	0,000000275	0,000000254	0,000000275	0,000000254	0,000000275	0,000000254	0,000000275	0,000000254	0,000000275	0,000000254	0,000000275	0,000000254	
	0183	6,0000000E-09	2,0000000E-08	6,0000000E-09	2,0000000E-08	6,0000000E-09	2,0000000E-08	6,0000000E-09	2,0000000E-08	6,0000000E-09	2,0000000E-08	6,0000000E-09	2,0000000E-08	0,000000006	
Внутритрубная диагностика	7001	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	
	7009	0,000000267	0,000000413	0,000000267	0,000000413	0,000000267	0,000000413	0,000000267	0,000000413	0,000000267	0,000000413	0,000000267	0,000000413	0,000000267	
	7010	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	
	7012	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	
	7013	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	0,000000245	0,00000044	0,000000245	0,00000044	0,000000245	0,00000044	0,000000245	0,00000044	0,000000245	0,00000044	0,000000245	0,00000044	0,000000245	
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	8,0000000E-09	0,000001705	8,0000000E-09	0,000001705	8,0000000E-09	0,000001705	8,0000000E-09	0,000001705	8,0000000E-09	0,000001705	8,0000000E-09	0,000001705	0,000000008	
Неорганизованные источники															
Линейная часть	6200	0,0000004	0,000000204	0,0000004	0,000000204	0,0000004	0,000000204	0,0000004	0,000000204	0,0000004	0,000000204	0,0000004	0,000000204	0,0000004	
	6207	0,000000279	0,0000002	0,000000279	0,0000002	0,000000279	0,0000002	0,000000279	0,0000002	0,000000279	0,0000002	0,000000279	0,0000002	0,000000279	
	6231	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	0,000000275	0,000000267	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000006113	0,000005521	0,000006113	0,000005521	0,000006113	0,000005521	0,000006113	0,000005521	0,000006113	0,000005521	0,000006113	0,000005521	0,000006113	
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)															
Организованные источники															
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	0,00001083	0,00000039	0,00001083	0,00000039	0,00001083	0,00000039	0,00001083	0,00000039	0,00001083	0,00000039	0,00001083	0,00000039	0,00001083	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00001083	0,00000039	0,00001083	0,00000039	0,00001083	0,00000039	0,00001083	0,00000039	0,00001083	0,00000039	0,00001083	0,00000039	0,00001083	
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)															
Организованные источники															

Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,041666667
	7009	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,041666667
	7010	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,041666667
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,041666667
	7012	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,041666667
	7013	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,04166666667	0,261	0,041666667
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	0,11554173611	1,4845205	0,11554173611	1,4845205	0,11554173611	1,4845205	0,11554173611	1,4845205	0,11554173611	1,4845205	0,11554173611	1,4845205	0,115541736
Текущий ремонт зданий	8007	0,08902266667	0,003314			0,08902266667	0,003314							0,089022667
Неорганизованные источники														
Прочее	6230	0,05648340278	0,4066805	0,05648340278	0,4066805	0,05648340278	0,4066805	0,05648340278	0,4066805	0,05648340278	0,4066805	0,05648340278	0,4066805	0,056483403
Всего по загрязняющему веществу:		0,51104780558	3,460515	0,42202513891	3,457201	0,51104780558	3,460515	0,42202513891	3,457201	0,42202513891	3,457201	0,42202513891	3,457201	0,511047806
(1048) 2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)														
Организованные источники														
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	0,00329861111	0,02375	0,00329861111	0,02375	0,00329861111	0,02375	0,00329861111	0,02375	0,00329861111	0,02375	0,00329861111	0,02375	0,003298611
Неорганизованные источники														
Прочее	6230	0,00329861111	0,02375	0,00329861111	0,02375	0,00329861111	0,02375	0,00329861111	0,02375	0,00329861111	0,02375	0,00329861111	0,02375	0,003298611
Всего по загрязняющему веществу:		0,00659722222	0,0475	0,00659722222	0,0475	0,00659722222	0,0475	0,00659722222	0,0475	0,00659722222	0,0475	0,00659722222	0,0475	0,006597222
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)														
Организованные источники														
Лаборатория анализа нефти	0170	0,00334	0,0439	0,003173	0,041705									0,003173
	0185			0,00167	0,12024	0,00167	0,12024	0,00167	0,12024	0,00167	0,12024	0,00167	0,12024	0,00167
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,027777778
	7009	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,027777778
	7010	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,027777778
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,027777778
	7012	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,027777778
	7013	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,027777778
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	0,072222	0,87	0,072222	0,87	0,072222	0,87	0,072222	0,87	0,072222	0,87	0,072222	0,87	0,072222
Текущий ремонт зданий	8007	0,02777777778	0,0013			0,02777777778	0,0013							0,027777778
Неорганизованные источники														
Прочее	6230	0,03864583333	0,31825	0,03864583333	0,31825	0,03864583333	0,31825	0,03864583333	0,31825	0,03864583333	0,31825	0,03864583333	0,31825	0,038645833
Всего по загрязняющему веществу:		0,30865227779	2,27745	0,28237750001	2,394195	0,30698227779	2,35379	0,27920450001	2,35249	0,27920450001	2,35249	0,27920450001	2,35249	0,306982278
(1119) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)														
Организованные источники														
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,022222222

	7009	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,022222222
	7010	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,022222222
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,022222222
	7012	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,022222222
	7013	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,02222222222	0,1392	0,022222222
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	0,04048125	0,379465	0,04048125	0,379465	0,04048125	0,379465	0,04048125	0,379465	0,04048125	0,379465	0,04048125	0,379465	0,04048125
Текущий ремонт зданий	8007	0,02222222222	0,00104			0,02222222222	0,00104							0,022222222
Неорганизованные источники														
Прочее	6230	0,01492569445	0,107465	0,01492569445	0,107465	0,01492569445	0,107465	0,01492569445	0,107465	0,01492569445	0,107465	0,01492569445	0,107465	0,014925694
Всего по загрязняющему веществу:		0,21096249999	1,32317	0,18874027777	1,32213	0,21096249999	1,32317	0,18874027777	1,32213	0,18874027777	1,32213	0,18874027777	1,32213	0,2109625
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)														
Организованные источники														
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,027777778
	7009	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,027777778
	7010	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,027777778
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,027777778
	7012	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,027777778
	7013	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,02777777778	0,174	0,027777778
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	0,0455558	0,39	0,0455558	0,39	0,0455558	0,39	0,0455558	0,39	0,0455558	0,39	0,0455558	0,39	0,0455558
Текущий ремонт зданий	8007	0,04941377778	0,001845			0,04941377778	0,001845							0,049413778
Неорганизованные источники														
Прочее	6230	0,06322916666	0,44725	0,06322916666	0,44725	0,06322916666	0,44725	0,06322916666	0,44725	0,06322916666	0,44725	0,06322916666	0,44725	0,063229167
Всего по загрязняющему веществу:		0,32486541112	1,883095	0,27545163334	1,88125	0,32486541112	1,883095	0,27545163334	1,88125	0,27545163334	1,88125	0,27545163334	1,88125	0,324865411
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)														
Организованные источники														
ППН	0238	0,0047625	0,0007143	0,0047625	0,0007143	0,0047625	0,0007143	0,0047625	0,0007143	0,0047625	0,0007143	0,0047625	0,0007143	0,0047625
	0239	0,0047625	0,0007143	0,0047625	0,0007143	0,0047625	0,0007143	0,0047625	0,0007143	0,0047625	0,0007143	0,0047625	0,0007143	0,0047625
Дизельная электростанция	0132	0,001	0,0006	0,00281833334	0,00114	0,00281833334	0,00114	0,00281833334	0,00114	0,00281833334	0,00114	0,00281833334	0,00114	0,002818333
	0133	0,000138104	0,000085715	0,00129833334	0,000228	0,00129833334	0,000228	0,00129833334	0,000228	0,00129833334	0,000228	0,00129833334	0,000228	0,001298333
	0137	0,008729722	0,00022858	0,00798	0,00114	0,00798	0,00114	0,00798	0,00114	0,00798	0,00114	0,00798	0,00114	0,00798
	0138	0,000109531	0,000034286	0,00110833334	0,000228	0,00110833334	0,000228	0,00110833334	0,000228	0,00110833334	0,000228	0,00110833334	0,000228	0,001108333
	0181	0,006983778	0,00057145	0,00221666666	0,0114	0,00221666666	0,0114	0,00221666666	0,0114	0,00221666666	0,0114	0,00221666666	0,0114	0,002216667
	0182	0,002933333	0,003	0,00095	0,0057	0,00095	0,0057	0,00095	0,0057	0,00095	0,0057	0,00095	0,0057	0,00095
	0183	0,000071433	0,00017143	0,000071433	0,00017143	0,000071433	0,00017143	0,000071433	0,00017143	0,000071433	0,00017143	0,000071433	0,00017143	0,000071433
Внутритрубная диагностика	7001	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667
	7009	0,002666667	0,00375	0,002666667	0,00375	0,002666667	0,00375	0,002666667	0,00375	0,002666667	0,00375	0,002666667	0,00375	0,002666667
	7010	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667

Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	
	7012	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	
	7013	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	0,002453333	0,004	0,002453333	0,004	0,002453333	0,004	0,002453333	0,004	0,002453333	0,004	0,002453333	0,004	0,002453333	
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	0,000083334	0,0186	0,000083334	0,0186	0,000083334	0,0186	0,000083334	0,0186	0,000083334	0,0186	0,000083334	0,0186	0,000083334	
Неорганизованные источники															
Линейная часть	6200	0,004038587	0,001462886	0,004038587	0,001462886	0,004038587	0,001462886	0,004038587	0,001462886	0,004038587	0,001462886	0,004038587	0,001462886	0,004038587	
	6207	0,002802255	0,0014286	0,002802255	0,0014286	0,002802255	0,0014286	0,002802255	0,0014286	0,002802255	0,0014286	0,002802255	0,0014286	0,002802255	
	6231	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	0,0025	0,002666667	
Всего по загрязняющему веществу:		0,060201746	0,052861547	0,05667894467	0,068177516	0,05667894467	0,068177516	0,05667894467	0,068177516	0,05667894467	0,068177516	0,05667894467	0,068177516	0,056678945	
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)															
Организованные источники															
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,019444444	
	7009	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,019444444	
	7010	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,019444444	
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,019444444	
	7012	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,019444444	
	7013	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,01944444444	0,1218	0,019444444	
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	0,085095	1,489236	0,085095	1,489236	0,085095	1,489236	0,085095	1,489236	0,085095	1,489236	0,085095	1,489236	0,085095	
Текущий ремонт зданий	8007	0,06857444444	0,002145			0,06857444444	0,002145							0,068574444	
Неорганизованные источники															
Прочее	6230	0,01375	0,103	0,01375	0,103	0,01375	0,103	0,01375	0,103	0,01375	0,103	0,01375	0,103	0,01375	
Всего по загрязняющему веществу:		0,28408611108	2,325181	0,21551166664	2,323036	0,28408611108	2,325181	0,21551166664	2,323036	0,21551166664	2,323036	0,21551166664	2,323036	0,284086111	
(1411) Циклогексанон (654)															
Организованные источники															
Текущий ремонт зданий	8007	0,026507	0,000668			0,026507	0,000668							0,026507	
Всего по загрязняющему веществу:		0,026507	0,000668			0,026507	0,000668							0,026507	
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)															
Организованные источники															
Лаборатория анализа нефти	0185			0,00019	0,00055	0,00019	0,00055	0,00019	0,00055	0,00019	0,00055	0,00019	0,00055	0,00019	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00019	0,00055	0,00019	0,00055	0,00019	0,00055	0,00019	0,00055	0,00019	0,00055	0,00019	
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)															
Организованные источники															
Станки различные	8000	0,00233333333	0,00756	0,00233333333	0,00756	0,00233333333	0,00756	0,00233333333	0,00756	0,00233333333	0,00756	0,00233333333	0,00756	0,002333333	

ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	0,00028333333	0,000204	0,00028333333	0,000204	0,00028333333	0,000204	0,00028333333	0,000204	0,00028333333	0,000204	0,00028333333	0,000204	0,000283333	
Неорганизованные источники															
Пожарная насосная станция	6120	0,0002833	0,000051	0,000269135	0,00004845	0,000269135	0,00004845	0,000269135	0,00004845	0,000269135	0,00004845	0,000269135	0,00004845	0,000269135	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00289996666	0,007815	0,00288580166	0,00781245	0,00288580166	0,00781245	0,00288580166	0,00781245	0,00288580166	0,00781245	0,00288580166	0,00781245	0,002885802	
(2726) Канифоль талловая (642*)															
Неорганизованные источники															
Прочее	6232	0,000045	0,000000324	0,000045	0,000000324	0,000045	0,000000324	0,000045	0,000000324	0,000045	0,000000324	0,000045	0,000000324	0,000045	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000045	0,000000324	0,000045	0,000000324	0,000045	0,000000324	0,000045	0,000000324	0,000045	0,000000324	0,000045	0,000000324	0,000045	
(2732) Керосин (654*)															
Организованные источники															
АЗС и автохозяйство АВП	0220	0,00359		0,00359		0,00359		0,00359		0,00359		0,00359		0,00359	
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,035333333	
Отсечение технологического трубопровода	7002	0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,035333333	
	7003	0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,035333333	
	7004	0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,035333333	
	7005	0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,035333333	
	7006	0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,035333333	
	7007	0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,03533333333		0,035333333	
Всего по загрязняющему веществу:		0,25092333331		0,25092333331		0,25092333331		0,25092333331		0,25092333331		0,25092333331		0,250923333	
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)															
Организованные источники															
Магистральная насосная станция маслонасосная	0090	0,04950785	0,6516871	0,0470324575	0,619102745	0,0470324575	0,619102745	0,0470324575	0,619102745	0,0470324575	0,619102745	0,0470324575	0,619102745	0,047032458	
	0091	0,00039	0,0000482	0,0003705	0,00004579	0,0003705	0,00004579	0,0003705	0,00004579	0,0003705	0,00004579	0,0003705	0,00004579	0,0003705	
	0092	0,00039	0,0000482	0,0003705	0,00004579	0,0003705	0,00004579	0,0003705	0,00004579	0,0003705	0,00004579	0,0003705	0,00004579	0,0003705	
Всего по загрязняющему веществу:		0,05028785	0,6517835	0,0477734575	0,619194325	0,0477734575	0,619194325	0,0477734575	0,619194325	0,0477734575	0,619194325	0,0477734575	0,619194325	0,047773458	
(2741) Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)															
Организованные источники															
Лаборатория анализа нефти	0185			0,01903	0,125	0,01903	0,125	0,01903	0,125	0,01903	0,125	0,01903	0,125	0,01903	
Всего по загрязняющему веществу:				0,01903	0,125	0,01903	0,125	0,01903	0,125	0,01903	0,125	0,01903	0,125	0,01903	
(2750) Сольвент нафта (1149*)															
Организованные источники															
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	0,0892715	1,392758	0,0892715	1,392758	0,0892715	1,392758	0,0892715	1,392758	0,0892715	1,392758	0,0892715	1,392758	0,0892715	
Текущий ремонт зданий	8007	0,000694	0,0225			0,000694	0,0225							0,000694	
Неорганизованные источники															

Прочее	6230	0,0198275	0,142758	0,0198275	0,142758	0,0198275	0,142758	0,0198275	0,142758	0,0198275	0,142758	0,0198275	0,142758	0,0198275	
Всего по загрязняющему веществу:		0,109793	1,558016	0,109099	1,535516	0,109793	1,558016	0,109099	1,535516	0,109099	1,535516	0,109099	1,535516	0,109793	
(2752) Уайт-спирит (1294*)															
Организованные источники															
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	
	7009	0,0625	0,7776	0,0625	0,7776	0,0625	0,7776	0,0625	0,7776	0,0625	0,7776	0,0625	0,7776	0,0625	
	7010	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	
	7012	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	
	7013	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	0,5184	0,0625	
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	0,43494556944	11,1391845	0,43494556944	11,1391845	0,43494556944	11,1391845	0,43494556944	11,1391845	0,43494556944	11,1391845	0,43494556944	11,1391845	0,434945569	
Текущий ремонт зданий	8007	0,340278	1,76675			0,340278	1,76675							0,340278	
Неорганизованные источники															
Прочее	6230	0,12081201388	0,5823465	0,12081201388	0,5823465	0,12081201388	0,5823465	0,12081201388	0,5823465	0,12081201388	0,5823465	0,12081201388	0,5823465	0,120812014	
Всего по загрязняющему веществу:		1,27103558332	16,857881	0,93075758332	15,091131	1,27103558332	16,857881	0,93075758332	15,091131	0,93075758332	15,091131	0,93075758332	15,091131	1,271035583	
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)															
Организованные источники															
ППН	0238	0,115079167	0,01714285	0,115079167	0,01714285	0,115079167	0,01714285	0,115079167	0,01714285	0,115079167	0,01714285	0,115079167	0,01714285	0,115079167	
	0239	0,115079167	0,01714285	0,115079167	0,01714285	0,115079167	0,01714285	0,115079167	0,01714285	0,115079167	0,01714285	0,115079167	0,01714285	0,115079167	
Котельная	0093	0,00608292	0,000683082	0,00608292	0,000683082	0,00608292	0,000683082	0,00608292	0,000683082	0,00608292	0,000683082	0,00608292	0,000683082	0,00608292	
Дизельная электростанция	0132	0,024	0,015	0,02818333334	0,0114	0,02818333334	0,0114	0,02818333334	0,0114	0,02818333334	0,0114	0,02818333334	0,0114	0,028183333	
	0133	0,003314281	0,002142855	0,01298333334	0,00228	0,01298333334	0,00228	0,01298333334	0,00228	0,01298333334	0,00228	0,01298333334	0,00228	0,012983333	
	0134	0,00076	0,0002353	0,000722	0,000223535	0,000722	0,000223535	0,000722	0,000223535	0,000722	0,000223535	0,000722	0,000223535	0,000722	
	0135	0,00076	0,0002353	0,000722	0,000223535	0,000722	0,000223535	0,000722	0,000223535	0,000722	0,000223535	0,000722	0,000223535	0,000722	
	0136	0,00076	0,000781	0,000722	0,00074195	0,000722	0,00074195	0,000722	0,00074195	0,000722	0,00074195	0,000722	0,00074195	0,000722	
	0137	0,2095225	0,00571428	0,0798	0,0114	0,0798	0,0114	0,0798	0,0114	0,0798	0,0114	0,0798	0,0114	0,0798	
	0138	0,002628568	0,000857142	0,01108333334	0,00228	0,01108333334	0,00228	0,01108333334	0,00228	0,01108333334	0,00228	0,01108333334	0,00228	0,011083333	
	0181	0,167618	0,0142857	0,02216666666	0,114	0,02216666666	0,114	0,02216666666	0,114	0,02216666666	0,114	0,02216666666	0,114	0,022166667	
	0182	0,0704	0,075	0,0095	0,057	0,0095	0,057	0,0095	0,057	0,0095	0,057	0,0095	0,057	0,0095	
	0183	0,001714283	0,00428571	0,001714283	0,00428571	0,001714283	0,00428571	0,001714283	0,00428571	0,001714283	0,00428571	0,001714283	0,00428571	0,001714283	
Лаборатория анализа нефти	0170	0,0008	0,06935	0,00076	0,0658825									0	
	0187					0,16682	0,73035	0,16682	0,73035	0,16682	0,73035	0,16682	0,73035	0,16682	
АЗС и автохозяйство АВП	0221	0,00436	0,001027	0,00436	0,001027	0,00436	0,001027	0,00436	0,001027	0,00436	0,001027	0,00436	0,001027	0,00436	
	0222	0,00436	0,001027	0,00436	0,001027	0,00436	0,001027	0,00436	0,001027	0,00436	0,001027	0,00436	0,001027	0,00436	
	0225	0,002606	0,001063	0,002606	0,001063	0,002606	0,001063	0,002606	0,001063	0,002606	0,001063	0,002606	0,001063	0,002606	
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	0,4885751	3,027494	0,4885751	3,027494	0,4885751	3,027494	0,4885751	3,027494	0,4885751	3,027494	0,4885751	3,027494	0,4885751	
Внутритрубная диагностика	7001	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	
Отсечение технологического трубопровода	7002	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	

	7003	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	
	7004	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	0,004289	0,39445	
	7005	1,79445	3,614149	1,79445	3,614149	1,79445	3,614149	1,79445	3,614149	1,79445	3,614149	1,79445	3,614149	1,79445	
	7006	1,10244943	5,52081727	1,10244943	5,52081727	1,10244943	5,52081727	1,10244943	5,52081727	1,10244943	5,52081727	1,10244943	5,52081727	1,10244943	
	7007	1,10244943	5,52081727	1,10244943	5,52081727	1,10244943	5,52081727	1,10244943	5,52081727	1,10244943	5,52081727	1,10244943	5,52081727	1,10244943	
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	
	7009	0,064444444	0,09	0,064444444	0,09	0,064444444	0,09	0,064444444	0,09	0,064444444	0,09	0,064444444	0,09	0,064444444	
	7010	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	
	7012	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	
	7013	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	0,098138889	0,097398	0,098138889	0,097398	0,098138889	0,097398	0,098138889	0,097398	0,098138889	0,097398	0,098138889	0,097398	0,098138889	
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	0,17075	0,5865	0,17075	0,5865	0,17075	0,5865	0,17075	0,5865	0,17075	0,5865	0,17075	0,5865	0,17075	
РАЗЛИЧНЫЕ РАБОТЫ	8005	0,005	0,00144	0,005	0,00144	0,005	0,00144	0,005	0,00144	0,005	0,00144	0,005	0,00144	0,005	
СПЕЦТЕХНИКА	8006	0,711		0,711		0,711		0,711		0,711		0,711		0,711	
Текущий ремонт зданий	8007	0,43				0,43								0,43	
Неорганизованные источники															
КПСОиД	6160	0,0043	0,0003	0,004085	0,000285	0,004085	0,000285	0,004085	0,000285	0,004085	0,000285	0,004085	0,000285	0,004085	
	6161	0,0043	0,0003	0,004085	0,000285	0,004085	0,000285	0,004085	0,000285	0,004085	0,000285	0,004085	0,000285	0,004085	
ПКНС	6180	1,55	42,33	1,55	42,33	1,55	42,33	1,55	42,33	1,55	42,33	1,55	42,33	1,55	
Линейная часть	6200	0,09754904	0,035142842	0,09754904	0,035142842	0,09754904	0,035142842	0,09754904	0,035142842	0,09754904	0,035142842	0,09754904	0,035142842	0,09754904	
	6207	0,067712582	0,0342857	0,067712582	0,0342857	0,067712582	0,0342857	0,067712582	0,0342857	0,067712582	0,0342857	0,067712582	0,0342857	0,067712582	
	6231	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	0,06	0,064444444	
Всего по загрязняющему веществу:		10,055424909	61,517484151	9,31107422667	61,599284094	9,9071342267	62,263751594	9,47713422667	62,263751594	9,47713422667	62,263751594	9,47713422667	62,263751594	9,907134227	
(2902) Взвешенные частицы (116)															
Организованные источники															
Токарное отделение	0210	0,00732	0,03797	0,00732	0,03797	0,00732	0,03797	0,00732	0,03797	0,00732	0,03797	0,00732	0,03797	0,00732	
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	
	7009	0,09057	1,091265	0,09057	1,091265	0,09057	1,091265	0,09057	1,091265	0,09057	1,091265	0,09057	1,091265	0,09057	
	7010	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	
	7012	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	
	7013	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	0,0384	0,03557	
Станки различные	8000	0,074	3,8489499	0,074	3,8489499	0,074	3,8489499	0,074	3,8489499	0,074	3,8489499	0,074	3,8489499	0,074	
Текущий ремонт зданий	8007	0,0472	0,000537			0,0472	0,000537							0,0472	
Неорганизованные источники															
Прочее	6230	0,01322916666	0,09525	0,01322916666	0,09525	0,01322916666	0,09525	0,01322916666	0,09525	0,01322916666	0,09525	0,01322916666	0,09525	0,013229167	
	6233	0,0082	0,0207	0,0082	0,0207	0,0082	0,0207	0,0082	0,0207	0,0082	0,0207	0,0082	0,0207	0,0082	
Всего по загрязняющему веществу:		0,41836916666	5,2866719	0,37116916666	5,2861349	0,41836916666	5,2866719	0,37116916666	5,2861349	0,37116916666	5,2861349	0,37116916666	5,2861349	0,418369167	

(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	0,000428	0,000308	0,000428	0,000308	0,000428	0,000308	0,000428	0,000308	0,000428	0,000308	0,000428	0,000308	0,000428	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000428	0,000308	0,000428	0,000308	0,000428	0,000308	0,000428	0,000308	0,000428	0,000308	0,000428	0,000308	0,000428	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Внутритрубная диагностика	7001	0,005846	0,1780048	0,005846	0,1780048	0,005846	0,1780048	0,005846	0,1780048	0,005846	0,1780048	0,005846	0,1780048	0,005846	
Отсечение технологического трубопровода	7002	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	
	7003	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	
	7004	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	0,168425	1,949349	
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	
	7009	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	
	7010	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	
	7012	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	
	7013	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	0,0256	0,02372	
Обследование технологических трубопроводов	7015	0,0183	0,4295	0,0183	0,4295	0,0183	0,4295	0,0183	0,4295	0,0183	0,4295	0,0183	0,4295	0,0183	
Станки различные	8000	0,0752	0,05414	0,0752	0,05414	0,0752	0,05414	0,0752	0,05414	0,0752	0,05414	0,0752	0,05414	0,0752	
ВРЕМЕННОЕ ХРАНЕНИЕ СЫПУЧИХ МАТЕРИАЛОВ	8003	0,032	0,1081	0,032	0,1081	0,032	0,1081	0,032	0,1081	0,032	0,1081	0,032	0,1081	0,032	
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	0,000389	0,002876	0,000389	0,002876	0,000389	0,002876	0,000389	0,002876	0,000389	0,002876	0,000389	0,002876	0,000389	
РАЗЛИЧНЫЕ РАБОТЫ	8005	4,13	6,7762	4,13	6,7762	4,13	6,7762	4,13	6,7762	4,13	6,7762	4,13	6,7762	4,13	
Текущий ремонт зданий	8007	0,025518	0,46150617			0,025518	0,46150617							0,025518	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Линейная часть	6200	0,0000753	0,00295	0,0000753	0,00295	0,0000753	0,00295	0,0000753	0,00295	0,0000753	0,00295	0,0000753	0,00295	0,0000753	
Всего по загрязняющему веществу:		10,2776953	8,67215197	10,2521773	8,2106458	10,2776953	8,67215197	10,2521773	8,2106458	10,2521773	8,2106458	10,2521773	8,2106458	10,2776953	
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)															
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Токарное отделение	0210	0,0032	0,0166	0,0032	0,0166	0,0032	0,0166	0,0032	0,0166	0,0032	0,0166	0,0032	0,0166	0,0032	
Станки различные	8000	0,012	0,0592	0,012	0,0592	0,012	0,0592	0,012	0,0592	0,012	0,0592	0,012	0,0592	0,012	
Текущий ремонт зданий	8007	0,0034	0,0000612			0,0034	0,0000612							0,0034	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Прочее	6233	0,0026	0,00936	0,0026	0,00936	0,0026	0,00936	0,0026	0,00936	0,0026	0,00936	0,0026	0,00936	0,0026	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0212	0,0852212	0,0178	0,08516	0,0212	0,0852212	0,0178	0,08516	0,0178	0,08516	0,0178	0,08516	0,0212	
(2936) Пыль древесная (1039*)															

О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
Станки различные	8000	0,56	0,32256	0,56	0,32256	0,56	0,32256	0,56	0,32256	0,56	0,32256	0,56	0,32256	0,56	
Всего по загрязняющему веществу:		0,56	0,32256	0,56	0,32256	0,56	0,32256	0,56	0,32256	0,56	0,32256	0,56	0,32256	0,56	
Всего по объекту:		**472,968**	**2660,646**	**580,441**	**2599,150**	**584,720**	**2604,184**	**644,987**	**2599,923**	**644,987**	**2599,923**	**644,987**	**2599,923**	**584,720**	
Из них:															
Итого по организованным источникам:		**467,502**	**2607,841**	**574,966**	**2546,209**	**579,244**	**2551,223**	**639,511**	**2546,962**	**639,511**	**2546,962**	**639,511**	**2546,962**	**579,244**	
Итого по неорганизованным источникам:		**5,467**	**52,805**	**5,475**	**52,940**	**5,476**	**52,961**	**5,476**	**52,961**	**5,476**	**52,961**	**5,476**	**52,961**	**5,476**	

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл" Таблица 3.5

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость прове-дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		0,001046	2	0,0026	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		0,000082	2	0,0082	Нет
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01	0,0000262	8	0,0026	Нет
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)		0,02		5,0000000E-08	2	0,00000025	Нет
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		0,001	8	0,0025	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,4701827	12,5	0,094	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,000961	8	0,0064	Нет
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		1,21819636652	13,2	0,0184	Да
0405	Пентан (450)	100	25		0,00004305	4	0,000000431	Нет
0410	Метан (727*)			50	2,84236314843	7,26	0,0568	Нет
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	15			0,00004305	4	0,00000287	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	198,567420916	14,9	0,2671	Да
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	73,366420676	14,9	0,1643	Да
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			0,075245	3,59	0,0502	Нет
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		1,0163777505	14,2	0,2379	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,35033235814	13,1	0,1337	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,75557591651	12,4	0,1016	Да
0627	Этилбензол (675)	0,02			0,00172768	3,66	0,0864	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1			0,05648340278	2	0,5648	Да
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)	0,1			0,00329861111	2	0,033	Нет
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0,04198583333	2,48	0,0084	Нет

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл" Таблица 3.5

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость прове-дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0,7	0,01492569445	2	0,0213	Нет
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1			0,06322916666	2	0,6323	Да
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			0,01375	2	0,0393	Нет
2726	Канифоль талловая (642*)			0,5	0,000045	2	0,00009	Нет
2732	Керосин (654*)			1,2	0,00359	8	0,003	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)			0,05	0,05028785	7,91	1,0058	Да
2750	Сольвент нафта (1149*)			0,2	0,0198275	2	0,0991	Нет
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0,12081201388	2	0,1208	Да
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			2,06766402	2,26	2,0677	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		0,02054916666	2	0,0411	Нет
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		0,0000753	2	0,0003	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04	0,0032	2	0,08	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2,8934306	12,5	1,1564	Да
0303	Аммиак (32)	0,2	0,04		0,0000984	8	0,0005	Нет
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		0,0000534	8	0,0002	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,02971430008	8,31	0,0594	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,1629109662	15	1,36	Да

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл" Таблица 3.5

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость прове-дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		0,00007	2	0,0035	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		0,0000753	2	0,0004	Нет

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл" Таблица 3.5.1

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воздейст-вия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Существующее положение (2026 год.)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,844732(0,789332)/ 0,168946(0,157866) вклад п/п=93,4%	0,96334(0,950934)/ 0,201267(0,190187) вклад п/п=94,5%	196/-598	-476/184	0040	16,2	16,9	производство: ППН
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0641328/0,0256531	0,077283/0,0309132	196/-598	-458/265	0040	16,2	16,9	производство: ППН
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,161456(0,009427)/ 0,080728(0,004714) вклад п/п=5,8%		-346/ -305	0060		94,1	производство: Газовое оборудование
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,6889942/0,005512	0,9938734/0,007951	451/-560	580/577	0003 0232	 23,6	38,1	производство: Резервуарный парк производство: Линейная часть
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,207248(0,01158)/ 1,036238(0,057897) вклад п/п=5,6%	0,209408(0,015181)/ 0,947042(0,075903) вклад п/п=7,2%	196/-598	-456/270	0034 0042	12,6	13,1	производство: ППН производство: ППН
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1377237/6,8861842	0,198021/9,901049	451/-560	642/-181	0232	22,8	26,2	производство: Линейная часть
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0845081/2,5352416	0,1215247/3,6457414	451/-560	642/-181	0232	23	26,4	производство: Линейная часть
0602	Бензол (64)	0,1332558/0,0399767	0,1939575/0,0581872	431/-563	590/-279	0232	18,7	34,6	производство: Линейная часть
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0946807/0,0189361	0,1390113/0,0278023	255/-589	683/-50	6230	47,1	51,5	производство: Прочее
0621	Метилбензол (349)	0,0753644/0,0452186	0,1008373/0,0605024	255/-589	681/-55	6230	44	52,3	производство: Прочее
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1437926/0,0143793	0,1978364/0,0197836	176/-601	-476/-20	6230	100	100	производство: Прочее
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1609657/0,0160966	0,2214638/0,0221464	176/-601	-476/-20	6230	100	100	производство: Прочее
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,0633045/0,0031652	0,1034619/0,0051731	294/-583	646/370	0090	96,8	97,6	производство: Магистральная насосная станция маслонасосная

2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1973182/0,1973182	0,9380705/0,9380705	196/-598	-228/1135	6180	75,9	93	производство: ПКНС
2902	Взвешенные частицы (116)		0,242222(0,008037)/0,121111(0,004018) вклад п/п=3,3%		694/200	6230		54,3	производство: Прочее
Группы суммации:									
01(03) 03030333	Аммиак (32)Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,6890239	0,9938734	451/-560	580/577	00030232	23,6	38,1	производство: Резервуарный паркпроизводство: Линейная часть
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,867307(0,794467) вклад п/п=91,6%	0,929385(0,956545) вклад п/п=92,9%	196/-598	-476/184	0040	16,1	16,8	производство: ППН
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,161685(0,009808) вклад п/п=6,1%		-143/-477	0060		86,8	производство: Газовое оборудование
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,161458(0,00943) вклад п/п=5,8%		-346/-305	0060		94	производство: Газовое оборудование
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,7066(0,68916) вклад п/п=97,5%	1,024981(0,993821) вклад п/п=97%	569/-542	582/585	0003 0232	 30,2	38,1	производство: Резервуарный парк производство: Линейная часть
Пыли:									
290229082930	Взвешенные частицы (116)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,243185(0,009642)вклад п/п=4%		694/200	0210		54,7	производство: Токарное отделение
2. Перспектива (НДВ)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,844732(0,789332)/0,168946(0,157866) вклад п/п=93,4%	1,006334(0,950934)/0,201267(0,190187) вклад п/п=94,5%	196/-598	-476/184	0040	16,2	16,9	производство: ППН
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0641328/0,0256531	0,077283/0,0309132	196/-598	-458/265	0040	16,2	16,9	производство: ППН
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,161456(0,009427)/0,080728(0,004714) вклад п/п=5,8%		-346/-305	0060		94,1	производство: Газовое оборудование
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,6889942/0,005512	0,9938734/0,007951	451/-560	580/577	0003 0232	 23,6	38,1	производство: Резервуарный парк производство: Линейная часть
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,207248(0,01158)/1,036238(0,057897) вклад п/п=5,6%	0,209408(0,015181)/1,047042(0,075903) вклад п/п=7,2%	196/-598	-456/270	0034 0042	12,6	13,1	производство: ППН производство: ППН

0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1377237/6,8861842	0,198021/9,901049	451/-560	642/-181	0232	22,8	26,2	производство: Линейная часть
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0845081/2,5352416	0,1215247/3,6457414	451/-560	642/-181	0232	23	26,4	производство: Линейная часть
0602	Бензол (64)	0,1332558/0,0399767	0,1939575/0,0581872	431/-563	590/-279	0232	18,7	34,6	производство: Линейная часть
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0946807/0,0189361	0,1390113/0,0278023	255/-589	683/-50	6230	47,1	51,5	производство: Прочее
0621	Метилбензол (349)	0,0753644/0,0452186	0,1008373/0,0605024	255/-589	681/-55	6230	44	52,3	производство: Прочее
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1437926/0,0143793	0,1978364/0,0197836	176/-601	-476/-20	6230	100	100	производство: Прочее
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1609657/0,0160966	0,2214638/0,0221464	176/-601	-476/-20	6230	100	100	производство: Прочее
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,0633045/0,0031652	0,1034619/0,0051731	294/-583	646/370	0090	96,8	97,6	производство: Магистральная насосная станция маслонасосная
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1973182/0,1973182	0,9380705/0,9380705	196/-598	-228/ 1135	6180	75,9	93	производство: ПКНС
2902	Взвешенные частицы (116)		0,242222(0,008037)/ 0,121111(0,004018) вклад п/п=3,3%		694/200	6230		54,3	производство: Прочее
Группы суммации:									
01(03) 03030333	Аммиак (32)Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,6890239	0,9938734	451/-560	580/577	00030232	23,6	38,1	производство: Резервуарный паркпроизводство: Линейная часть
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,867307(0,794467) вклад п/п=91,6%	0,929385(0,956545) вклад п/п=92,9%	196/-598	-476/184	0040	16,1	16,8	производство: ППН
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,161685(0,009808) вклад п/п=6,1%		-143/ -477	0060		86,8	производство: Газовое оборудование
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,161458(0,00943) вклад п/п=5,8%		-346/ -305	0060		94	производство: Газовое оборудование
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,7066(0,68916) вклад п/п=97,5%	0,924981(0,993821) вклад п/п=97%	569/-542	582/585	0003 0232	 30,2	38,1	производство: Резервуарный парк производство: Линейная часть
Пыли:									
290229082930	Взвешенные частицы (116)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,243185(0,009642)вклад п/п=4%		694/200	0210		54,7	производство: Токарное отделение

3.10. Мероприятия, обеспечивающие достижение нормативов НДВ; предложения по нормативам НДВ

Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение показали, что мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ не требуется, т.к. превышения значений ПДК на границе СЗЗ как на существующее положение, так и на перспективный период не наблюдается.

Предлагаются следующие величины выбросов в целом по ГНПС «Узень» МНУ:

2027 год- 580,441 г/сек., 2599,150 т/год
2028 год- 584,720 г/сек., 2604,184 т/год.
2029 год- 644,987 г/сек., 2599,923 т/год.
2030 год- 644,987 г/сек., 2599,923 т/год.
2031 год- 644,987 г/сек., 2599,923 т/год.

Нормативы загрязняющих веществ по ингредиентам и годам нормирования (2027-2031 гг.) приведены в таблице 3.6.

3.11 Обоснование размера санитарно-защитной зоны

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) – это территория, отделяющая зоны специального назначения, а также промышленные организации и другие производственные, коммунальные и складские объекты в населенном пункте от близлежащих селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения в целях ослабления воздействия на них неблагоприятных факторов

Для объектов, являющихся источниками загрязнения атмосферного воздуха, организуется санитарно-защитная зона в соответствии «Санитарно-эпидемиологическими требованиями к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (приказ и.о. Министра здравохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2).

СЗЗ устанавливается с целью обеспечения безопасности населения, размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования,

Критерием для определения размера СЗЗ является не превышение на ее внешней границе и за ее пределами концентрации загрязняющих веществ ПДК максимально разовые или ориентировочный безопасный уровень воздействия (далее - ОБУВ) для атмосферного воздуха населенных мест и/или ПДУ физического воздействия.

Расчет приземных концентраций на существующее положение показал, что в расчетных точках на границе ориентировочной санитарно-защитной зоны превышения 1 ПДК ни по одному из загрязняющих веществ нет. Расчет рассеивания проведен на расстояние 500 метров от источника загрязнения. Превышений ПДК на гаранице санитарно-защитной зоны (500 м) не наблюдается. Жилые массивы в СЗЗ также отсутствуют.

В соответствии с санитарно-эпидемиологическим заключением вид деятельности ГНПС «Узень» МНУ АО «КазТрансОйл» отнесен ко 2-го классу опасности с размером санитарно-защитной зоны равной 500 м (приложение 1 проекта).

Предприятием на границах СЗЗ ведется контроль выбросов ЗВ.

3.12 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

При неблагоприятных метеорологических условиях в кратковременные периоды загрязнения атмосферы опасного для здоровья населения предприятия обеспечивают снижение выбросов вредных веществ, вплоть до частичной остановки работы предприятия.
В соответствии Методикой по регулированию выбросов при НМУ, утвержденной Приказом Министра экологии и природных ресурсов РК *№122-Ө от 24.06.2026г* проектная организация совместно с предприятием разрабатывает *"Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)"* только в том случае, если по данным местных органов агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в данном населенном пункте прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий.
Ниже приводятся рекомендуемые мероприятия по регулированию и сокращению вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для предупреждения накопления вредных веществ в воздухе района расположения предприятий в период неблагоприятных метеорологических условий.
Согласно «**Методики по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях»** Приложение 2 к, для предприятий, выбросы которых в период НМУ создают максимальные приземные концентрации менее 5 ПДК проводятся мероприятия по первому, второму и третьему режиму работы.
При этом должно быть обеспечено снижение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по первому режиму на 15-20%, по второму на 20-40% и по третьему режиму на 40-60%
Мероприятия по регулированию выбросов по первому режиму носят организационно-технический характер, не приводят к снижению производственной мощности предприятия, и включают:

- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- запрещение продувки и очистки оборудования и емкостей, в которых хранятся загрязняющие вещества, а также ремонтных работ, связанных с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- запрещение работы на форсированном режиме;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу;
- прекращение пусковых операций на оборудовании, приводящих к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- другие организационно-технические мероприятия, приводящие к снижению выбросов загрязняющих веществ.

Мероприятия по сокращению выбросов по второму режиму включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности объекта:

- снижение производительности отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- остановку технологического оборудования на планово-предупредительный ремонт, если его сроки совпадают с наступлением НМУ;

- ограничение движения и использования транспорта на территории предприятия;
- мероприятия по снижению испарения топлива.

Мероприятия по сокращению выбросов по третьему режиму включает в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режима, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов, имеющих возможность снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет временного сокращения производственной мощности предприятия:

- снижения производительности мощности или полную остановку производств, сопровождающихся значительными выбросами загрязняющих веществ;
- проведение поэтапного снижения нагрузки параллельно работающих однотипных технологических агрегатов и установок (вплоть до отключения одного, двух, трех и т. д. агрегатов);
- отключение аппаратов и оборудования с законченным технологическим циклом, сопровождающимся значительным загрязнениям воздуха;
- запрещение погрузочно-разгрузочных работ, отгрузки готовой продукции, реагентов, являющихся источниками загрязнения;
- остановку пусковых работ на аппаратных и технологических линиях, сопровождающихся выбросами в атмосферу;
- запрещение выезда на линии автотранспортных средств (включая личный транспорт) с неотрегулированными двигателями.

На период НМУ частота контрольных замеров увеличивается. Контрольные замеры выбросов на периоды НМУ производятся перед осуществлением мероприятий, в дальнейшем – один раз в сутки. Периодичность замеров определяется из возможностей методов контроля.

Данные мероприятия по сокращению выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях и характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в период НМУ представлены в таблицах 3.8. и 3.9.

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл" Таблица 3.8

М Е Р О П Р И Я Т И Я

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источ-ников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ^{0}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Первый режим работы предприятия в периоды НМУ														
5 д/год 1 ч/сут	Дизельная электростанция (1)	не включать	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0132	199/190		5	0,25	17,5	0,8590292 /0,8590292	36,3 /36,3	0,07045833334		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,09159583334		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,01174305555		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,02348611111		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,05871527778		100
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									8,7000000E-08		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00281833334		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,02818333334		100
4 д/год 1 ч/сут	Дизельная электростанция (1)	не включать	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0133	18/77		5	0,25	17,5	0,8590292 /0,8590292	36,3 /36,3	0,03245833334		100

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,04219583334		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,00540972222		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01081944445		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,02704861111		100
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									1,2000000E-08		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00129833334		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,01298333334		100
1 д/год 1 ч/сут	Дизельная электростанция (1)	не включать	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0137	23,71 /757,75		5	0,25	17,5	0,8590292 /0,8590292	36,3 /36,3	0,1995		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,25935		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,03325		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0665		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,16625		100
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000959		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00798		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,0798		100
1 д/год 1 ч/сут	Дизельная электростанция (1)	не включать	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0138	170,43 /626,98		2,5	0,25	14,97	0,7348382 /0,7348382	36,3 /36,3	0,02770833334		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,03602083334		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,00461805555		100

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00923611111		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,02309027778		100
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									9,0000000E-09		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00110833334		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,01108333334		100
60 д/год 2 ч/сут	Дизельная электростанция (1)	не включать	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0181	-28,66 /287		5	0,25	17,5	0,8590292 /0,8590292	36,3 /36,3	0,05541666666		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,07204166666		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,00923611111		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01847222222		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,04618055555		100
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000768		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00221666666		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,02216666666		100
70 д/год 2 ч/сут	Дизельная электростанция (1)	не включать	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0182	-28,66 /287		5	0,25	17,5	0,8590292 /0,8590292	36,3 /36,3	0,02375		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,030875		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,00395833334		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00791666666		100

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,01979166666		100
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000254		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00095		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,0095		100
7 д/год 1 ч/сут	Дизельная электростанция (1)	не включать	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0183	92,18 /266,46		2,8	0,32	0,72	0,0581265 /0,0581265	200 /200	0,005493333		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000892667		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000333333		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,001833333		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,006		100
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									6,0000000E-09		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,000071433		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,001714283		100
60 д/год 0.2 ч/сут	Токарное отделение (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Взвешенные частицы (116)	0210	212/112		2	0,025	3,5	0,0017181 /0,0017181	36,3 /36,3	0,00732	0,005856	20
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,0032	0,00256	20
89 д/год 8 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0220	15/128		8	0,63	3,8	1,1845532 /1,1845532	36,3 /36,3	0,00822	0,006576	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,001336	0,0010688	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000961	0,0007688	20

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00163	0,001304	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,02207	0,017656	20
			Керосин (654*)									0,00359	0,002872	20
1 д/год 1.5 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0221	190/225		5,5	0,05	2,26	0,0044375 /0,0044375	36,3 /36,3	0,00001225	0,0000098	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,00436	0,003488	20
1 д/год 1.5 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0222	171/170		5,5	0,05	2,26	0,0044375 /0,0044375	36,3 /36,3	0,00001225	0,0000098	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,00436	0,003488	20
1 д/год 1.5 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0223	172/170		5,5	0,05	0,34	0,0006676 /0,0006676	36,3 /36,3	0,924	0,7392	20
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,3414	0,27312	20
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)									0,0341	0,02728	20
			Бензол (64)									0,0314	0,02512	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00396	0,003168	20
			Метилбензол (349)									0,0296	0,02368	20
			Этилбензол (675)									0,000819	0,0006552	20
365 д/год 2 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0224	167/175		2	0,025	1,36	0,0006676 /0,0006676	36,3 /36,3	0,05310866	0,042486928	20
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,01976538	0,015812304	20
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)									0,001945	0,001556	20
			Бензол (64)									0,0017894	0,00143152	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00022562	0,000180496	20
			Метилбензол (349)									0,00168826	0,001350608	20
			Этилбензол (675)									0,00004668	0,000037344	20
6 д/год 0.5 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (1)	Переход предприятия на	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0225	178/179		2	0,025	1,36	0,0006676 /0,0006676	36,3 /36,3	0,00000732	0,000005856	20

		умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,002606	0,0020848	20
6 д/год 0.5 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0226	178/175		2	0,025	1,36	0,0006676 /0,0006676	36,3 /36,3	0,531	0,4248	20
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,196	0,1568	20
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)									0,0196	0,01568	20
			Бензол (64)									0,01803	0,014424	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,002274	0,0018192	20
			Метилбензол (349)									0,017	0,0136	20
			Этилбензол (675)									0,00047	0,000376	20
1 д/год 0.5 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6220	170/279	2/2	2		1,5		36,3 /36,3	0,592	0,4736	20
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,144	0,1152	20
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)									0,0196	0,01568	20
			Бензол (64)									0,01568	0,012544	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,001176	0,0009408	20
			Метилбензол (349)									0,01137	0,009096	20
			Этилбензол (675)									0,000392	0,0003136	20
84 д/год 1 ч/сут	Прочее (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6230	93/80	1/1	2		1,5		33,1 /33,1	0,04444444444	0,03555555555	20
			Метилбензол (349)									0,09923611111	0,07938888889	20
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,05648340278	0,04518672222	20
			2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)									0,00329861111	0,00263888889	20
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,03864583333	0,03091666666	20
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,01492569445	0,01194055556	20
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,06322916666	0,05058333333	20
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,01375	0,011	20

			Сольвент нафта (1149*)								0,0198275	0,015862	20
			Уайт-спирит (1294*)								0,12081201388	0,0966496111	20
			Взвешенные частицы (116)								0,01322916666	0,01058333333	20
1 д/год 1 ч/сут	Прочее (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	6232	249,19 /213,1	4,19 /3,5	2		1,5		36,3 /36,3	5,0000000E-08	4,0000000E-08	20
			Канифоль талловая (642*)									0,000045	0,000036	20
5 д/год 1 ч/сут	Прочее (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Взвешенные частицы (116)	6233	246/305		2		1,5		33,1 /33,1	0,0082	0,00656	20
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,0026	0,00208	20
13 д/год 8 ч/сут	Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7008	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,170666667	0,1365333336	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,027733333	0,0221866664	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,011111111	0,0088888888	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,026666667	0,0213333336	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,137777778	0,1102222224	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,1875	0,15	20
			Метилбензол (349)									0,13888888889	0,11111111111	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000267	0,0000002136	20
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,04166666667	0,03333333334	20
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,02777777778	0,02222222222	20
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,02222222222	0,01777777778	20
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,02777777778	0,02222222222	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,002666667	0,0021333336	20
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,01944444444	0,01555555555	20
			Уайт-спирит (1294*)									0,0625	0,05	20

			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								0,064444444	0,0515555552	20
			Взвешенные частицы (116)								0,03557	0,028456	20
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								0,02372	0,018976	20
13 д/год 8 ч/сут	Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7009	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,170666667	0,1365333336	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,027733333	0,0221866664	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,011111111	0,0088888888	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,026666667	0,0213333336	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,137777778	0,1102222224	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,0875	0,07	20
			Метилбензол (349)									0,13888888889	0,11111111111	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000267	0,0000002136	20
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,04166666667	0,03333333334	20
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,02777777778	0,02222222222	20
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,02222222222	0,01777777778	20
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,02777777778	0,02222222222	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,002666667	0,0021333336	20
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,01944444444	0,01555555555	20
			Уайт-спирит (1294*)									0,0625	0,05	20

			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,064444444	0,0515555552	20
			Взвешенные частицы (116)									0,09057	0,072456	20
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0,02372	0,018976	20
13 д/год 8 ч/сут	Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7010	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,170666667	0,1365333336	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,027733333	0,0221866664	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,011111111	0,0088888888	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,026666667	0,0213333336	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,137777778	0,1102222224	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,1875	0,15	20
			Метилбензол (349)									0,13888888889	0,11111111111	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000267	0,0000002136	20
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,04166666667	0,03333333334	20
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,02777777778	0,02222222222	20
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,02222222222	0,01777777778	20
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,02777777778	0,02222222222	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,002666667	0,0021333336	20
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,01944444444	0,01555555555	20

			Уайт-спирит (1294*)									0,0625	0,05	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,064444444	0,0515555552	20
			Взвешенные частицы (116)									0,03557	0,028456	20
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0,02372	0,018976	20
13 д/год 8 ч/сут	Наружное антикоррозионное покрытие РВС (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7011	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,170666667	0,1365333336	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,027733333	0,0221866664	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,011111111	0,0088888888	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,026666667	0,0213333336	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,137777778	0,1102222224	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,1875	0,15	20
			Метилбензол (349)									0,13888888889	0,11111111111	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000267	0,0000002136	20
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,04166666667	0,03333333334	20
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,02777777778	0,02222222222	20
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,02222222222	0,01777777778	20
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,02777777778	0,02222222222	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,002666667	0,0021333336	20
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,01944444444	0,01555555555	20

			Уайт-спирит (1294*)									0,0625	0,05	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,064444444	0,0515555552	20
			Взвешенные частицы (116)									0,03557	0,028456	20
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0,02372	0,018976	20
13 д/год 8 ч/сут	Наружное антикоррозионное покрытие РВС (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7012	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,170666667	0,1365333336	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,027733333	0,0221866664	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,011111111	0,0088888888	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,026666667	0,0213333336	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,137777778	0,1102222224	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,1875	0,15	20
			Метилбензол (349)									0,13888888889	0,11111111111	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000267	0,0000002136	20
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,04166666667	0,03333333334	20
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,02777777778	0,02222222222	20
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,02222222222	0,01777777778	20
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,02777777778	0,02222222222	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,002666667	0,0021333336	20

			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,01944444444	0,01555555555	20
			Уайт-спирит (1294*)									0,0625	0,05	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,064444444	0,0515555552	20
			Взвешенные частицы (116)									0,03557	0,028456	20
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0,02372	0,018976	20
13 д/год 8 ч/сут	Наружное антикоррозионное покрытие РВС (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7013	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,170666667	0,1365333336	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,027733333	0,0221866664	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,011111111	0,0088888888	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,026666667	0,0213333336	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,137777778	0,1102222224	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,1875	0,15	20
			Метилбензол (349)									0,13888888889	0,11111111111	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000267	0,0000002136	20
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,04166666667	0,03333333334	20
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,02777777778	0,02222222222	20
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,02222222222	0,01777777778	20
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,02777777778	0,02222222222	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,002666667	0,0021333336	20

			Пропан-2-он (Ацетон) (470)								0,01944444444	0,01555555555	20
			Уайт-спирит (1294*)								0,0625	0,05	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								0,064444444	0,0515555552	20
			Взвешенные частицы (116)								0,03557	0,028456	20
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								0,02372	0,018976	20
239 д/год 8 ч/сут	Станки различные (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	8000	197,2 /335	2/2	2				33,1 /33,1	0,0002664	0,00021312	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00004329	0,000034632	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0002	0,00016	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,02666666667	0,02133333334	20
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,00233333333	0,00186666666	20
			Взвешенные частицы (116)									0,074	0,0592	20
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0,0752	0,06016	20
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,012	0,0096	20
			Пыль древесная (1039*)									0,56	0,448	20

107 д/год 3 ч/сут	ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ (1)	не включать	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	8001	197,2 /335	2/2	2				350 /350	0,000233		100
			Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)									0,000425		100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,007876418		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,001280167		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000388888		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01254677867		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,03401933333		100
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									8,0000000E-09		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,000083334		100
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,00028333333		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,17075		100
			Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)									0,000428		100
365 д/год 8 ч/сут	ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	8002	197,2 /335		2				33,1 /33,1	0,46206044444	0,36964835555	20
			Метилбензол (349)									0,23	0,184	20
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,11554173611	0,09243338889	20
			2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)									0,00329861111	0,00263888889	20
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,072222	0,0577776	20
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,04048125	0,032385	20

			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,0455558	0,03644464	20
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,085095	0,068076	20
			Сольвент нафта (1149*)									0,0892715	0,0714172	20
			Уайт-спирит (1294*)									0,43494556944	0,34795645555	20
84 д/год 2 ч/сут	СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	8004	197,2 /335	2/2	2				33,1 /33,1	0,06935	0,05548	20
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,001314	0,0010512	20
			Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									0,001222	0,0009776	20
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,015153	0,0121224	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002462	0,0019696	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,021779	0,0174232	20
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000208	0,0001664	20
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,000917	0,0007336	20
			Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)									0,00001083	0,000008664	20
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0,000389	0,0003112	20

84 д/год 5 ч/сут	РАЗЛИЧНЫЕ РАБОТЫ (1)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 20%)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	8005	197,2 /335	2/2	2				33,1 /33,1	0,005	0,004	20
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									4,13	3,304	20
Второй режим работы предприятия в периоды НМУ														
60 д/год 0.2 ч/сут	Токарное отделение (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Взвешенные частицы (116)	0210	212/112		2	0,025	3,5	0,0017181 /0,0017181	36,3 /36,3	0,00732	0,004392	40
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,0032	0,00192	40
89 д/год 8 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0220	15/128		8	0,63	3,8	1,1845532 /1,1845532	36,3 /36,3	0,00822	0,004932	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,001336	0,0008016	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000961	0,0005766	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00163	0,000978	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,02207	0,013242	40
			Керосин (654*)									0,00359	0,002154	40
1 д/год 1.5 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0221	190/225		5,5	0,05	2,26	0,0044375 /0,0044375	36,3 /36,3	0,00001225	0,00000735	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,00436	0,002616	40
1 д/год 1.5 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0222	171/170		5,5	0,05	2,26	0,0044375 /0,0044375	36,3 /36,3	0,00001225	0,00000735	40

		интенсивности работ на 40%)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,00436	0,002616	40
1 д/год 1.5 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0223	172/170		5,5	0,05	0,34	0,0006676 /0,0006676	36,3 /36,3	0,924	0,5544	40
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,3414	0,20484	40
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)									0,0341	0,02046	40
			Бензол (64)									0,0314	0,01884	40
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00396	0,002376	40
			Метилбензол (349)									0,0296	0,01776	40
			Этилбензол (675)									0,000819	0,0004914	40
365 д/год 2 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0224	167/175		2	0,025	1,36	0,0006676 /0,0006676	36,3 /36,3	0,05310866	0,031865196	40
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,01976538	0,011859228	40
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)									0,001945	0,001167	40
			Бензол (64)									0,0017894	0,00107364	40
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00022562	0,000135372	40
			Метилбензол (349)									0,00168826	0,001012956	40
			Этилбензол (675)									0,00004668	0,000028008	40
6 д/год 0.5 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0225	178/179		2	0,025	1,36	0,0006676 /0,0006676	36,3 /36,3	0,00000732	0,000004392	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,002606	0,0015636	40
6 д/год 0.5 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0226	178/175		2	0,025	1,36	0,0006676 /0,0006676	36,3 /36,3	0,531	0,3186	40

		интенсивности работ на 40%)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,196	0,1176	40
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)									0,0196	0,01176	40
			Бензол (64)									0,01803	0,010818	40
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,002274	0,0013644	40
			Метилбензол (349)									0,017	0,0102	40
			Этилбензол (675)									0,00047	0,000282	40
1 д/год 0.5 ч/сут	АЗС и автохозяйство АВП (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6220	170/279	2/2	2		1,5		36,3 /36,3	0,592	0,3552	40
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,144	0,0864	40
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)									0,0196	0,01176	40
			Бензол (64)									0,01568	0,009408	40
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,001176	0,0007056	40
			Метилбензол (349)									0,01137	0,006822	40
			Этилбензол (675)									0,000392	0,0002352	40
84 д/год 1 ч/сут	Прочее (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6230	93/80	1/1	2		1,5		33,1 /33,1	0,04444444444	0,02666666666	40
			Метилбензол (349)									0,09923611111	0,05954166667	40
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,05648340278	0,03389004167	40
			2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)									0,00329861111	0,00197916667	40
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,03864583333	0,0231875	40
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,01492569445	0,00895541667	40
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,06322916666	0,0379375	40
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,01375	0,00825	40
			Сольвент нафта (1149*)									0,0198275	0,0118965	40
			Уайт-спирит (1294*)									0,12081201388	0,07248720833	40
			Взвешенные частицы (116)									0,01322916666	0,0079375	40

1 д/год 1 ч/сут	Прочее (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	6232	249,19 /213,1	4,19 /3,5	2		1,5		36,3 /36,3	5,0000000E-08	3,0000000E-08	40
			Канифоль талловая (642*)									0,000045	0,000027	40
5 д/год 1 ч/сут	Прочее (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Взвешенные частицы (116)	6233	246/305		2		1,5		33,1 /33,1	0,0082	0,00492	40
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,0026	0,00156	40
5 д/год 24 ч/сут	Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7000	52/320	2/2	3				350 /350	0,29472	0,176832	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,047892	0,0287352	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,012083	0,0072498	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,04964666667	0,029788	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00017289	0,000103734	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,226954	0,1361724	40
			Керосин (654*)									0,03533333333	0,0212	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,4885751	0,29314506	40
1 д/год 5 ч/сут	Внутритрубная диагностика (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7001	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,170666667	0,1024000002	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,027733333	0,0166399998	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,011111111	0,0066666666	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,026666667	0,0160000002	40

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,137777778	0,0826666668	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000267	0,0000001602	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,002666667	0,0016000002	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,064444444	0,0386666664	40
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0,005846	0,0035076	40
4 д/год 8 ч/сут	Отсечение технологического трубопровода (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	7002	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,00386	0,002316	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000303	0,0001818	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,30236	0,181416	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0938275	0,0562965	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,012514	0,0075084	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,05980166667	0,035881	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000506	0,00003036	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,130452	0,0782712	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,0002583	0,00015498	40

			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,000278	0,0001668	40
			Керосин (654*)									0,03533333333	0,0212	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,39445	0,23667	40
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									1,949349	1,1696094	40
4 д/год	Отсечение	Переход	Железо (II, III) оксиды	7003	197,54 /329	2/2	2				400	0,00386	0,002316	40
8 ч/сут	технологического трубопровода (2)	предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	(в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								/400			
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000303	0,0001818	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,30236	0,181416	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0938275	0,0562965	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,012514	0,0075084	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,05980166667	0,035881	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000506	0,00003036	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,130452	0,0782712	40

			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								0,0002583	0,00015498	40
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								0,000278	0,0001668	40
			Керосин (654*)								0,03533333333	0,0212	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								0,39445	0,23667	40
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								1,949349	1,1696094	40
4 д/год 8 ч/сут	Отсечение технологического трубопровода (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	7004	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,00386	0,002316	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000303	0,0001818	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,30236	0,181416	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0938275	0,0562965	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,012514	0,0075084	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,05980166667	0,035881	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000506	0,00003036	40

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,130452	0,0782712	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								0,0002583	0,00015498	40
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								0,000278	0,0001668	40
			Керосин (654*)								0,03533333333	0,0212	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								0,39445	0,23667	40
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								1,949349	1,1696094	40
365 д/год 24 ч/сут	Отсечение технологического трубопровода (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7005	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,42432	0,254592	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,068952	0,0413712	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,02355	0,01413	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,31936266667	0,1916176	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0028506	0,00171036	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,854456	0,5126736	40
			Керосин (654*)									0,03533333333	0,0212	40

			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									1,79445	1,07667	40
365 д/год 24 ч/сут	Отсечение технологического трубопровода (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7006	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,42432	0,254592	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,068952	0,0413712	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,02355	0,01413	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,31936266667	0,1916176	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00146657	0,000879942	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,854456	0,5126736	40
			Керосин (654*)									0,03533333333	0,0212	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									1,10244943	0,661469658	40
365 д/год 24 ч/сут	Отсечение технологического трубопровода (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7007	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,42432	0,254592	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,068952	0,0413712	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,02355	0,01413	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,31936266667	0,1916176	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00146657	0,000879942	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,854456	0,5126736	40
			Керосин (654*)									0,03533333333	0,0212	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									1,10244943	0,661469658	40
13 д/год 8 ч/сут		Переход предприятия на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7008	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,170666667	0,1024000002	40

		умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,027733333	0,0166399998	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,011111111	0,0066666666	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,026666667	0,0160000002	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,137777778	0,0826666668	40
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								0,1875	0,1125	40
			Метилбензол (349)								0,13888888889	0,08333333333	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								0,000000267	0,0000001602	40
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								0,04166666667	0,025	40
			Этанол (Этиловый спирт) (667)								0,02777777778	0,01666666667	40
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								0,02222222222	0,01333333333	40
	Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС (2)		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								0,02777777778	0,01666666667	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,002666667	0,0016000002	40
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)								0,01944444444	0,01166666666	40
			Уайт-спирит (1294*)								0,0625	0,0375	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								0,064444444	0,0386666664	40
			Взвешенные частицы (116)								0,03557	0,021342	40
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								0,02372	0,014232	40
13 д/год 8 ч/сут		Переход предприятия на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7009	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,170666667	0,1024000002	40

		умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,027733333	0,0166399998	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,011111111	0,0066666666	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,026666667	0,0160000002	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,137777778	0,0826666668	40
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								0,0875	0,0525	40
			Метилбензол (349)								0,13888888889	0,08333333333	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								0,000000267	0,0000001602	40
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								0,04166666667	0,025	40
			Этанол (Этиловый спирт) (667)								0,02777777778	0,01666666667	40
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								0,02222222222	0,01333333333	40
	Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС (2)		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								0,02777777778	0,01666666667	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,002666667	0,0016000002	40
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)								0,01944444444	0,01166666666	40
			Уайт-спирит (1294*)								0,0625	0,0375	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								0,064444444	0,0386666664	40
			Взвешенные частицы (116)								0,09057	0,054342	40
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								0,02372	0,014232	40
13 д/год 8 ч/сут		Переход предприятия на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7010	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,170666667	0,1024000002	40

		умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,027733333	0,0166399998	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,011111111	0,0066666666	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,026666667	0,0160000002	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,137777778	0,0826666668	40
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								0,1875	0,1125	40
			Метилбензол (349)								0,13888888889	0,08333333333	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								0,000000267	0,0000001602	40
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								0,04166666667	0,025	40
			Этанол (Этиловый спирт) (667)								0,02777777778	0,01666666667	40
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								0,02222222222	0,01333333333	40
	Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС (2)		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								0,02777777778	0,01666666667	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,002666667	0,0016000002	40
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)								0,01944444444	0,01166666666	40
			Уайт-спирит (1294*)								0,0625	0,0375	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								0,064444444	0,0386666664	40
			Взвешенные частицы (116)								0,03557	0,021342	40
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								0,02372	0,014232	40

13 д/год 8 ч/сут	Наружное антикоррозионное покрытие РВС (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7011	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,170666667	0,1024000002	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,027733333	0,0166399998	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,011111111	0,0066666666	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,026666667	0,0160000002	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,137777778	0,0826666668	40
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,1875	0,1125	40
			Метилбензол (349)									0,13888888889	0,08333333333	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000267	0,0000001602	40
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,04166666667	0,025	40
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,02777777778	0,01666666667	40
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,02222222222	0,01333333333	40
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,02777777778	0,01666666667	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,002666667	0,0016000002	40
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,01944444444	0,01166666666	40
			Уайт-спирит (1294*)									0,0625	0,0375	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,064444444	0,0386666664	40
			Взвешенные частицы (116)									0,03557	0,021342	40

			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								0,02372	0,014232	40
13 д/год 8 ч/сут	Наружное антикоррозионное покрытие РВС (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7012	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,170666667	0,1024000002	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,027733333	0,0166399998	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,011111111	0,0066666666	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,026666667	0,0160000002	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,137777778	0,0826666668	40
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,1875	0,1125	40
			Метилбензол (349)									0,13888888889	0,08333333333	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000267	0,0000001602	40
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,04166666667	0,025	40
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,02777777778	0,01666666667	40
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,02222222222	0,01333333333	40
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,02777777778	0,01666666667	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,002666667	0,0016000002	40
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,01944444444	0,01166666666	40
			Уайт-спирит (1294*)									0,0625	0,0375	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,064444444	0,0386666664	40
			Взвешенные частицы (116)									0,03557	0,021342	40

			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0,02372	0,014232	40
13 д/год 8 ч/сут	Наружное антикоррозионное покрытие РВС (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7013	197,54 /329	2/2	2				400 /400	0,170666667	0,1024000002	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,027733333	0,0166399998	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,011111111	0,0066666666	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,026666667	0,0160000002	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,137777778	0,0826666668	40
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,1875	0,1125	40
			Метилбензол (349)									0,13888888889	0,08333333333	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000267	0,0000001602	40
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,04166666667	0,025	40
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,02777777778	0,01666666667	40
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,02222222222	0,01333333333	40
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,02777777778	0,01666666667	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,002666667	0,0016000002	40
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,01944444444	0,01166666666	40
			Уайт-спирит (1294*)									0,0625	0,0375	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,064444444	0,0386666664	40
			Взвешенные частицы (116)									0,03557	0,021342	40

			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0,02372	0,014232	40
365 д/год 8 ч/сут	ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	8002	197,2 /335		2				33,1 /33,1	0,46206044444	0,27723626666	40
			Метилбензол (349)									0,23	0,138	40
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,11554173611	0,06932504167	40
			2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)									0,00329861111	0,00197916667	40
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,072222	0,0433332	40
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,04048125	0,02428875	40
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,0455558	0,02733348	40
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,085095	0,051057	40
			Сольвент нафта (1149*)									0,0892715	0,0535629	40
			Уайт-спирит (1294*)									0,43494556944	0,26096734166	40
84 д/год 2 ч/сут	СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	8004	197,2 /335	2/2	2				33,1 /33,1	0,06935	0,04161	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,001314	0,0007884	40
			Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									0,001222	0,0007332	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,015153	0,0090918	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002462	0,0014772	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,021779	0,0130674	40

			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000208	0,0001248	40
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,000917	0,0005502	40
			Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)									0,00001083	0,000006498	40
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0,000389	0,0002334	40
84 д/год 5 ч/сут	РАЗЛИЧНЫЕ РАБОТЫ (2)	Переход предприятия на умеренный режим работы (сокращение интенсивности работ на 40%)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	8005	197,2 /335	2/2	2				33,1 /33,1	0,005	0,003	40
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									4,13	2,478	40

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
*****Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)**																
Линейная часть	6200	2	0,036906	0,183	30,3		0,036906			0,036906			0,036906			расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7002	2	3,86E-03	3,48E-04	3,2		3,86E-03			2,32E-03	40		2,32E-03	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7003	2	3,86E-03	3,48E-04	3,2		3,86E-03			2,32E-03	40		2,32E-03	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7004	2	3,86E-03	3,48E-04	3,2		3,86E-03			2,32E-03	40		2,32E-03	40		расчетный
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	2	0,06935	0,035836	56,9		0,05548	20		0,04161	40		0,04161	40		расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	3,86E-03	1,63E-05	3,2		3,86E-03			3,86E-03			3,86E-03			расчетный
	ВСЕГО:		0,121696	0,21989476			0,107826			0,089324			0,089324			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,121696	0,21989476	100		0,107826			0,089324			0,089324			
*****диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)(0125)**																
Лаборатория анализа нефти	0185	4,5	6,00E-06	9,00E-05	100	0,01731046034	6,00E-06		0,01731046034	6,00E-06		0,01731046034	6,00E-06		0,01731046034	расчетный
	ВСЕГО:		6,00E-06	9,00E-05			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
В том числе по градациям высот																
	0-10		6,00E-06	9,00E-05	100		6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
*****Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)**																
Линейная часть	6200	2	6,10E-04	5,31E-03	19,5		6,10E-04			6,10E-04			6,10E-04			расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7002	2	3,03E-04	2,73E-05	9,7		3,03E-04			1,82E-04	40		1,82E-04	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7003	2	3,03E-04	2,73E-05	9,7		3,03E-04			1,82E-04	40		1,82E-04	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7004	2	3,03E-04	2,73E-05	9,7		3,03E-04			1,82E-04	40		1,82E-04	40		расчетный
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	2	1,31E-03	2,49E-03	41,7		1,05E-03	20		7,88E-04	40		7,88E-04	40		расчетный

Текущий ремонт зданий	8007	2	3,03E-04	1,28E-06	9,7		3,03E-04			3,03E-04			3,03E-04			расчетный
	ВСЕГО:		3,14E-03	7,88E-03			2,87E-03			2,25E-03			2,25E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,14E-03	7,88E-03	100		2,87E-03			2,25E-03			2,25E-03			
*****Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)(0152)**																
Лаборатория анализа нефти	0185	4,5	4,30E-03	2,30E-03	100	12,4058299134	4,30E-03		12,4058299134	4,30E-03		12,4058299134	4,30E-03		12,4058299134	расчетный
	ВСЕГО:		4,30E-03	2,30E-03			4,30E-03			4,30E-03			4,30E-03			расчетный
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,30E-03	2,30E-03	100		4,30E-03			4,30E-03			4,30E-03			расчетный
*****Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)(0168)**																
Прочее	6232	2	5,00E-08	4,00E-10			4,00E-08	20		3,00E-08	40		3,00E-08	40		расчетный
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	2	2,33E-04	1,16E-04	100			100			100			100		расчетный
	ВСЕГО:		2,33E-04	1,16E-04			4,00E-08			3,00E-08			3,00E-08			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,33E-04	1,16E-04	100		4,00E-08			3,00E-08			3,00E-08			
*****Ртуть динитрат гидрат (в пересчете на ртуть) (Ртуть азотнокислая окисная, водная) (508)(0175)**																
Лаборатория анализа нефти	0185	4,5	4,00E-09	3,00E-07	100	1,15E-05	4,00E-09		1,15E-05	4,00E-09		1,15E-05	4,00E-09		1,15E-05	расчетный
	ВСЕГО:		4,00E-09	3,00E-07			4,00E-09			4,00E-09			4,00E-09			расчетный
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,00E-09	3,00E-07	100		4,00E-09			4,00E-09			4,00E-09			
*****Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)(0184)**																
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	2	4,25E-04	2,11E-04	100			100			100			100		расчетный
	ВСЕГО:		4,25E-04	2,11E-04												
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,25E-04	2,11E-04	100											
*****Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)(0203)**																
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	2	1,22E-03	2,20E-04	100	1,61168644126	9,78E-04	20	1,28934915301	7,33E-04	40	0,96701186476	7,33E-04	40	0,96701186476	расчетный
	ВСЕГО:		1,22E-03	2,20E-04			9,78E-04			7,33E-04			7,33E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,22E-03	2,20E-04	100		9,78E-04			7,33E-04			7,33E-04			
*****Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)**																
ППН	0031	12	0,2394	5,0236	1,9	352,863007779	0,2394		352,863007779	0,2394		352,863007779	0,2394		352,863007779	расчетный
ППН	0032	12	0,2394	5,0236	1,9	697,6048952	0,2394		697,6048952	0,2394		697,6048952	0,2394		697,6048952	расчетный
ППН	0033	12	0,2394	5,0236	1,9	697,6048952	0,2394		697,6048952	0,2394		697,6048952	0,2394		697,6048952	расчетный
ППН	0034	12	0,2394	5,0236	1,9	697,6048952	0,2394		697,6048952	0,2394		697,6048952	0,2394		697,6048952	расчетный
ППН	0035	12	0,2394	5,0236	1,9	697,6048952	0,2394		697,6048952	0,2394		697,6048952	0,2394		697,6048952	расчетный
ППН	0036	12	0,2394	5,0236	1,9	697,6048952	0,2394		697,6048952	0,2394		697,6048952	0,2394		697,6048952	расчетный
ППН	0037	12	0,2394	5,0236	1,9	697,6048952	0,2394		697,6048952	0,2394		697,6048952	0,2394		697,6048952	расчетный
ППН	0038	12	0,2394	5,0236	1,9	697,6048952	0,2394		697,6048952	0,2394		697,6048952	0,2394		697,6048952	расчетный
ППН	0039	12	0,40964	8,6108	3,3	1193,67948734	0,40964		1193,67948734	0,40964		1193,67948734	0,40964		1193,67948734	расчетный

ППН	0040	12	0,40964	8,6108	3,3	1193,67948734	0,40964		1193,67948734	0,40964		1193,67948734	0,40964		1193,67948734	расчетный
ППН	0041	12	0,40964	8,6108	3,3	1193,67948734	0,40964		1193,67948734	0,40964		1193,67948734	0,40964		1193,67948734	расчетный
ППН	0042	12	0,40964	8,6108	3,3	1193,67948734	0,40964		1193,67948734	0,40964		1193,67948734	0,40964		1193,67948734	расчетный
ППН	0043	22,5	0,76228	23,028	5,6	461,080786649	0,76228		461,080786649	0,76228		461,080786649	0,76228		461,080786649	расчетный
ППН	0044	22,5	0,76228	23,028	6,1	648,321671895	0,76228		648,321671895	0,76228		648,321671895	0,76228		648,321671895	расчетный
ППН	0238	3,3	0,426666667	0,064	3,4	4049,57910194	0,426666667		4049,57910194	0,426666667		4049,57910194	0,426666667		4049,57910194	расчетный
ППН	0239	3,3	0,426666667	0,064	3,4	4049,57910194	0,426666667		4049,57910194	0,426666667		4049,57910194	0,426666667		4049,57910194	расчетный
Газовое оборудование	0060	4	3,60E-04	4,92E-03		27,1701699261	3,60E-04		27,1701699261	3,60E-04		27,1701699261	3,60E-04		27,1701699261	расчетный
Котельная	0080	22	0,32395	0,45068	2,6	359,689980161	0,32395		359,689980161	0,32395		359,689980161	0,32395		359,689980161	расчетный
Пожарная насосная станция	6120	2	3,67E-05	6,61E-06			3,67E-05			3,67E-05			3,67E-05			расчетный
Дизельная электростанция	0132	5	0,07045833334	0,0285	0,6	92,9269562293		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0133	5	0,03245833334	5,70E-03	0,3	42,8090472539		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0137	5	0,1995	0,0285	1,6	263,11902212		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0138	2,5	0,02770833334	5,70E-03	0,2	42,7204631016		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0181	5	0,05541666666	0,285	0,4	73,0886172515		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0182	5	0,02375	0,1425	0,2	31,3236931096		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0183	2,8	5,49E-03	0,01376		163,742058789		100			100			100		расчетный
Линейная часть	6200	2	0,3733146	0,193522	3		0,3733146			0,3733146			0,3733146			расчетный
Линейная часть	6206	2	5,30E-03	6,02E-03			5,30E-03			5,30E-03			5,30E-03			расчетный
Линейная часть	6207	2	0,251050667	0,128	2		0,251050667			0,251050667			0,251050667			расчетный
Линейная часть	6231	2	0,170666667	0,16	1,4		0,170666667			0,170666667			0,170666667			расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0220	8	8,22E-03		0,1	7,86202680554	6,58E-03	20	6,28962144443	4,93E-03	40	4,71721608332	4,93E-03	40	4,71721608332	расчетный
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	3	0,29472	8,48E-03	2,3		0,29472			0,176832	40		0,176832	40		расчетный
Внутритрубная диагностика	7001	2	0,170666667	0,16	1,4		0,170666667			0,1024000002	40		0,1024000002	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7002	2	0,30236	3,70E-03	2,4		0,30236			0,181416	40		0,181416	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7003	2	0,30236	3,70E-03	2,4		0,30236			0,181416	40		0,181416	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7004	2	0,30236	3,70E-03	2,4		0,30236			0,181416	40		0,181416	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7005	2	0,42432	1,70E-03	3,4		0,42432			0,254592	40		0,254592	40		расчетный

Отсечение технологического трубопровода	7006	2	0,42432	1,70E-03	3,4		0,42432			0,254592	40		0,254592	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7007	2	0,42432	1,70E-03	3,4		0,42432			0,254592	40		0,254592	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,170666667	0,16	1,4		0,1365333336	20		0,1024000002	40		0,1024000002	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,170666667	0,24	1,4		0,1365333336	20		0,1024000002	40		0,1024000002	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,170666667	0,16	1,4		0,1365333336	20		0,1024000002	40		0,1024000002	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,170666667	0,16	1,4		0,1365333336	20		0,1024000002	40		0,1024000002	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,170666667	0,16	1,4		0,1365333336	20		0,1024000002	40		0,1024000002	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,170666667	0,16	1,4		0,1365333336	20		0,1024000002	40		0,1024000002	40		расчетный
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	2	0,157013333	0,256	1,3		0,157013333			0,157013333			0,157013333			расчетный

Станки различные	8000	2	2,66E-04	8,64E-04			2,13E-04	20		2,13E-04	20		2,13E-04	20		расчетный
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	2	7,88E-03	1,06877484	0,1			100			100			100		расчетный
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	2	0,015153	5,91E-03	0,1	19,9851756501	0,0121224	20	15,9881405201	9,09E-03	40	11,99110539	9,09E-03	40	11,99110539	расчетный
СПЕЦТЕХНИКА	8006	2	0,7584		6		0,7584			0,7584			0,7584			расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,459	2,53E-06	3,7		0,459			0,459			0,459			расчетный
	ВСЕГО:		12,5464688457	124,825020979			11,9142795476			10,6466342804			10,6466342804			
В том числе по градациям высот																
	0-10		7,14419884567	3,686340979	57,3		6,5120095476			5,2443642804			5,2443642804			
	10-20		3,55376	74,632	28,4		3,55376			3,55376			3,55376			
	20-30		1,84851	46,50668	14,3		1,84851			1,84851			1,84851			
*****Азотная кислота (5)(0302)**																
Лаборатория анализа нефти	0185	4,5	5,00E-04	0,036	100	1,44253836203	5,00E-04		1,44253836203	5,00E-04		1,44253836203	5,00E-04		1,44253836203	расчетный
	ВСЕГО:		5,00E-04	0,036			5,00E-04			5,00E-04			5,00E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		5,00E-04	0,036	100		5,00E-04			5,00E-04			5,00E-04			
*****Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)**																
ППН	0031	12	0,0389025	0,816335	1,5	57,340238764	0,0389025		57,340238764	0,0389025		57,340238764	0,0389025		57,340238764	расчетный
ППН	0032	12	0,0389025	0,816335	1,5	113,36079547	0,0389025		113,36079547	0,0389025		113,36079547	0,0389025		113,36079547	расчетный
ППН	0033	12	0,0389025	0,816335	1,5	113,36079547	0,0389025		113,36079547	0,0389025		113,36079547	0,0389025		113,36079547	расчетный
ППН	0034	12	0,0389025	0,816335	1,5	113,36079547	0,0389025		113,36079547	0,0389025		113,36079547	0,0389025		113,36079547	расчетный
ППН	0035	12	0,0389025	0,816335	1,5	113,36079547	0,0389025		113,36079547	0,0389025		113,36079547	0,0389025		113,36079547	расчетный
ППН	0036	12	0,0389025	0,816335	1,5	113,36079547	0,0389025		113,36079547	0,0389025		113,36079547	0,0389025		113,36079547	расчетный
ППН	0037	12	0,0389025	0,816335	1,5	113,36079547	0,0389025		113,36079547	0,0389025		113,36079547	0,0389025		113,36079547	расчетный
ППН	0038	12	0,0389025	0,816335	1,5	113,36079547	0,0389025		113,36079547	0,0389025		113,36079547	0,0389025		113,36079547	расчетный
ППН	0039	12	0,0665665	1,399255	2,5	193,972916693	0,0665665		193,972916693	0,0665665		193,972916693	0,0665665		193,972916693	расчетный
ППН	0040	12	0,0665665	1,399255	2,5	193,972916693	0,0665665		193,972916693	0,0665665		193,972916693	0,0665665		193,972916693	расчетный
ППН	0041	12	0,0665665	1,399255	2,5	193,972916693	0,0665665		193,972916693	0,0665665		193,972916693	0,0665665		193,972916693	расчетный
ППН	0042	12	0,0665665	1,399255	2,5	193,972916693	0,0665665		193,972916693	0,0665665		193,972916693	0,0665665		193,972916693	расчетный
ППН	0043	22,5	0,1238705	3,74205	4,7	74,9256278304	0,1238705		74,9256278304	0,1238705		74,9256278304	0,1238705		74,9256278304	расчетный
ППН	0044	22,5	0,1238705	3,74205	4,7	105,352271683	0,1238705		105,352271683	0,1238705		105,352271683	0,1238705		105,352271683	расчетный
ППН	0238	3,3	0,069333333	0,0104	2,6	658,056600387	0,069333333		658,056600387	0,069333333		658,056600387	0,069333333		658,056600387	расчетный
ППН	0239	3,3	0,069333333	0,0104	2,6	658,056600387	0,069333333		658,056600387	0,069333333		658,056600387	0,069333333		658,056600387	расчетный
Газовое оборудование	0060	4	5,85E-05	7,99E-04		4,41604872678	5,85E-05		4,41604872678	5,85E-05		4,41604872678	5,85E-05		4,41604872678	расчетный
Котельная	0080	22	0,052649	0,0733115	2	58,4575328461	0,052649		58,4575328461	0,052649		58,4575328461	0,052649		58,4575328461	расчетный
Пожарная насосная станция	6120	2	5,97E-06	1,07E-06			5,97E-06			5,97E-06			5,97E-06			расчетный
Дизельная электростанция	0132	5	0,09159583334	0,03705	3,5	120,805043097		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0133	5	0,04219583334	7,41E-03	1,6	55,6517614289		100			100			100		расчетный

Дизельная электростанция	0137	5	0,25935	0,03705	9,3	342,054728757		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0138	2,5	0,03602083334	7,41E-03	1,4	55,5366020306		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0181	5	0,07204166666	0,3705	2,7	95,0152024282		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0182	5	0,030875	0,18525	1,2	40,7208010425		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0183	2,8	8,93E-04	2,24E-03		26,6080961036		100			100			100		расчетный
Линейная часть	6200	2	0,0606646	0,0314522	2,3		0,0606646			0,0606646			0,0606646			расчетный
Линейная часть	6206	2	8,61E-04	9,78E-04			8,61E-04			8,61E-04			8,61E-04			расчетный
Линейная часть	6207	2	0,040795733	0,0208	1,5		0,040795733			0,040795733			0,040795733			расчетный
Линейная часть	6231	2	0,027733333	0,026	1,1		0,027733333			0,027733333			0,027733333			расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0220	8	1,34E-03		0,1	1,27781846864	1,07E-03	20	1,02225477491	8,02E-04	40	0,76669108118	8,02E-04	40	0,76669108118	расчетный
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	3	0,047892	1,38E-03	1,8		0,047892			0,0287352	40		0,0287352	40		расчетный
Внутритрубная диагностика	7001	2	0,027733333	0,026	1,1		0,027733333			0,0166399998	40		0,0166399998	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7002	2	0,0938275	6,01E-04	3,6		0,0938275			0,0562965	40		0,0562965	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7003	2	0,0938275	6,01E-04	3,6		0,0938275			0,0562965	40		0,0562965	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7004	2	0,0938275	6,01E-04	3,6		0,0938275			0,0562965	40		0,0562965	40		расчетный

Отсечение технологического трубопровода	7005	2	0,068952	2,76E-04	2,6		0,068952			0,0413712	40		0,0413712	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7006	2	0,068952	2,76E-04	2,6		0,068952			0,0413712	40		0,0413712	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7007	2	0,068952	2,76E-04	2,6		0,068952			0,0413712	40		0,0413712	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,027733333	0,026	1,1		0,0221866664	20		0,0166399998	40		0,0166399998	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,027733333	0,039	1,1		0,0221866664	20		0,0166399998	40		0,0166399998	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,027733333	0,026	1,1		0,0221866664	20		0,0166399998	40		0,0166399998	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,027733333	0,026	1,1		0,0221866664	20		0,0166399998	40		0,0166399998	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,027733333	0,026	1,1		0,0221866664	20		0,0166399998	40		0,0166399998	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,027733333	0,026	1,1		0,0221866664	20		0,0166399998	40		0,0166399998	40		расчетный

Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	2	0,025514667	0,0416	1		0,025514667			0,025514667			0,025514667			расчетный
Станки различные	8000	2	4,33E-05	1,40E-04			3,46E-05	20		3,46E-05	20		3,46E-05	20		расчетный
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	2	1,28E-03	0,173675524				100			100			100		расчетный
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	2	2,46E-03	9,62E-04	0,1	3,24711294466	1,97E-03	20	2,59769035573	1,48E-03	40	1,9482677668	1,48E-03	40	1,9482677668	расчетный
СПЕЦТЕХНИКА	8006	2	0,12324		4,7		0,12324			0,12324			0,12324			расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,0745875	4,11E-07	2,8		0,0745875			0,0745875			0,0745875			расчетный
	ВСЕГО:		2,63846070667	20,8482327985			2,0701604484			1,8105353156			1,8105353156			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,76058470667	1,1631212985	66,6		1,1922844484			0,9326593156			0,9326593156			
	10-20		0,577486	12,1277	22		0,577486			0,577486			0,577486			
	20-30		0,30039	7,5574115	11,4		0,30039			0,30039			0,30039			
*****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)**																
ППН	0238	3,3	0,019841667	2,86E-03	2,1	188,321249925	0,019841667		188,321249925	0,019841667		188,321249925	0,019841667		188,321249925	расчетный
ППН	0239	3,3	0,019841667	2,86E-03	2,1	188,321249925	0,019841667		188,321249925	0,019841667		188,321249925	0,019841667		188,321249925	расчетный
Котельная	0080	22	0,016492	2,74E-03	1,7	18,3114898991	0,016492		18,3114898991	0,016492		18,3114898991	0,016492		18,3114898991	расчетный
Дизельная электростанция	0132	5	0,01174305555	4,75E-03	1,2	15,4878260361		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0133	5	5,41E-03	9,50E-04	0,6	7,13484120272		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0137	5	0,03325	4,75E-03	3,4	43,8531703534		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0138	2,5	4,62E-03	9,50E-04	0,5	7,12007718115		100			100			100		расчетный

Дизельная электростанция	0181	5	9,24E-03	0,0475	1	12,1814362065		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0182	5	3,96E-03	0,02375	0,4	5,22061552244		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0183	2,8	3,33E-04	8,57E-04		9,9357952053		100			100			100		расчетный
Линейная часть	6200	2	0,01694	5,89E-03	1,8		0,01694			0,01694			0,01694			расчетный
Линейная часть	6206	2	2,20E-03	2,50E-03	0,2		2,20E-03			2,20E-03			2,20E-03			расчетный
Линейная часть	6207	2	0,011674837	5,71E-03	1,2		0,011674837			0,011674837			0,011674837			расчетный
Линейная часть	6231	2	0,011111111	0,01	1,2		0,011111111			0,011111111			0,011111111			расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0220	8	9,61E-04		0,1	0,91914936255	7,69E-04	20	0,73531949004	5,77E-04	40	0,55148961753	5,77E-04	40	0,55148961753	расчетный
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	3	0,012083	7,50E-04	1,3		0,012083			7,25E-03	40		7,25E-03	40		расчетный
Внутритрубная диагностика	7001	2	0,011111111	0,01	1,2		0,011111111			6,67E-03	40		6,67E-03	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7002	2	0,012514	3,00E-04	1,3		0,012514			7,51E-03	40		7,51E-03	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7003	2	0,012514	3,00E-04	1,3		0,012514			7,51E-03	40		7,51E-03	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7004	2	0,012514	3,00E-04	1,3		0,012514			7,51E-03	40		7,51E-03	40		расчетный

Отсечение технологического трубопровода	7005	2	0,02355	1,50E-04	2,4		0,02355			0,01413	40		0,01413	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7006	2	0,02355	1,50E-04	2,4		0,02355			0,01413	40		0,01413	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7007	2	0,02355	1,50E-04	2,4		0,02355			0,01413	40		0,01413	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,011111111	0,01	1,2		8,89E-03	20		6,67E-03	40		6,67E-03	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,011111111	0,015	1,2		8,89E-03	20		6,67E-03	40		6,67E-03	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,011111111	0,01	1,2		8,89E-03	20		6,67E-03	40		6,67E-03	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,011111111	0,01	1,2		8,89E-03	20		6,67E-03	40		6,67E-03	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,011111111	0,01	1,2		8,89E-03	20		6,67E-03	40		6,67E-03	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,011111111	0,01	1,2		8,89E-03	20		6,67E-03	40		6,67E-03	40		расчетный

Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	2	0,010222222	0,016	1,1		0,010222222			0,010222222			0,010222222			расчетный
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	2	3,89E-04	0,093		0,51290140488		100			100			100		расчетный
СПЕЦТЕХНИКА	8006	2	0,367		37,6		0,367			0,367			0,367			расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,222		23		0,222			0,222			0,222			расчетный
	ВСЕГО:		0,96527477977	0,302157468			0,8828117478			0,8167317702			0,8167317702			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,94878277977	0,299421468	98,3		0,8663197478			0,8002397702			0,8002397702			
	20-30		0,016492	2,74E-03	1,7		0,016492			0,016492			0,016492			
*****Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)**																
ППН	0031	12	0,02902777778	0,609444	0,8	42,7854176161	0,02902777778		42,7854176161	0,02902777778		42,7854176161	0,02902777778		42,7854176161	расчетный
ППН	0032	12	0,02902777778	0,609444	0,8	84,5861314849	0,02902777778		84,5861314849	0,02902777778		84,5861314849	0,02902777778		84,5861314849	расчетный
ППН	0033	12	0,029032	0,609444	0,8	84,5984349099	0,029032		84,5984349099	0,029032		84,5984349099	0,029032		84,5984349099	расчетный
ППН	0034	12	0,029032	0,609444	0,8	84,5984349099	0,029032		84,5984349099	0,029032		84,5984349099	0,029032		84,5984349099	расчетный
ППН	0035	12	0,029032	0,609444	0,8	84,5984349099	0,029032		84,5984349099	0,029032		84,5984349099	0,029032		84,5984349099	расчетный
ППН	0036	12	0,029032	0,609444	0,8	84,5984349099	0,029032		84,5984349099	0,029032		84,5984349099	0,029032		84,5984349099	расчетный
ППН	0037	12	0,029032	0,609444	0,8	84,5984349099	0,029032		84,5984349099	0,029032		84,5984349099	0,029032		84,5984349099	расчетный
ППН	0038	12	0,029032	0,609444	0,8	84,5984349099	0,029032		84,5984349099	0,029032		84,5984349099	0,029032		84,5984349099	расчетный
ППН	0039	12	5,28E-04	0,0221616		1,53792967544	5,28E-04		1,53792967544	5,28E-04		1,53792967544	5,28E-04		1,53792967544	расчетный
ППН	0040	12	5,28E-04	0,0221616		1,53792967544	5,28E-04		1,53792967544	5,28E-04		1,53792967544	5,28E-04		1,53792967544	расчетный
ППН	0041	12	5,28E-04	0,0221616		1,53792967544	5,28E-04		1,53792967544	5,28E-04		1,53792967544	5,28E-04		1,53792967544	расчетный
ППН	0042	12	5,28E-04	0,0221616		1,53792967544	5,28E-04		1,53792967544	5,28E-04		1,53792967544	5,28E-04		1,53792967544	расчетный
ППН	0043	22,5	0,05707916666	1,726074	1,5	34,5255117102	0,05707916666		34,5255117102	0,05707916666		34,5255117102	0,05707916666		34,5255117102	расчетный
ППН	0044	22,5	0,05707885	1,726074	1,5	48,545751511	0,05707885		48,545751511	0,05707885		48,545751511	0,05707885		48,545751511	расчетный
ППН	0238	3,3	0,166666667	0,025	4,5	1581,86683862	0,166666667		1581,86683862	0,166666667		1581,86683862	0,166666667		1581,86683862	расчетный
ППН	0239	3,3	0,166666667	0,025	4,5	1581,86683862	0,166666667		1581,86683862	0,166666667		1581,86683862	0,166666667		1581,86683862	расчетный
Газовое оборудование	0060	4	0,018858	3,40E-04	0,5	1423,06641985	0,018858		1423,06641985	0,018858		1423,06641985	0,018858		1423,06641985	расчетный
Котельная	0080	22	0,3876	0,064315	10,4	430,362205002	0,3876		430,362205002	0,3876		430,362205002	0,3876		430,362205002	расчетный
Пожарная насосная станция	6120	2	1,11E-05	2,00E-06			1,11E-05			1,11E-05			1,11E-05			расчетный
Дизельная электростанция	0132	5	0,02348611111	9,50E-03	0,6	30,9756520722		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0133	5	0,01081944445	1,90E-03	0,3	14,269682418		100			100			100		расчетный

Дизельная электростанция	0137	5	0,0665	9,50E-03	1,8	87,7063407068		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0138	2,5	9,24E-03	1,90E-03	0,2	14,2401543623		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0181	5	0,01847222222	0,095	0,5	24,362872413		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0182	5	7,92E-03	0,0475	0,2	10,4412310323		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0183	2,8	1,83E-03	4,50E-03		54,6469183402		100			100			100		расчетный
Линейная часть	6200	2	0,1392	0,0509	3,7		0,1392			0,1392			0,1392			расчетный
Линейная часть	6206	2	0,051744	0,0588	1,4		0,051744			0,051744			0,051744			расчетный
Линейная часть	6207	2	0,098066667	0,05	2,6		0,098066667			0,098066667			0,098066667			расчетный
Линейная часть	6231	2	0,026666667	0,025	0,7		0,026666667			0,026666667			0,026666667			расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0220	8	1,63E-03			1,55901504781	1,30E-03	20	1,24721203825	9,78E-04	40	0,93540902869	9,78E-04	40	0,93540902869	расчетный
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	3	0,04964666667	0,01764	1,3		0,04964666667			0,029788	40		0,029788	40		расчетный
Внутритрубная диагностика	7001	2	0,026666667	0,025	0,7		0,026666667			0,0160000002	40		0,0160000002	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7002	2	0,05980166667	7,06E-03	1,6		0,05980166667			0,035881	40		0,035881	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7003	2	0,05980166667	7,06E-03	1,6		0,05980166667			0,035881	40		0,035881	40		расчетный

Отсечение технологического трубопровода	7004	2	0,05980166667	7,06E-03	1,6		0,05980166667			0,035881	40		0,035881	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7005	2	0,31936266667	3,53E-03	8,6		0,31936266667			0,1916176	40		0,1916176	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7006	2	0,31936266667	3,53E-03	8,6		0,31936266667			0,1916176	40		0,1916176	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7007	2	0,31936266667	3,53E-03	8,6		0,31936266667			0,1916176	40		0,1916176	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,026666667	0,025	0,7		0,0213333336	20		0,0160000002	40		0,0160000002	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,026666667	0,0375	0,7		0,0213333336	20		0,0160000002	40		0,0160000002	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,026666667	0,025	0,7		0,0213333336	20		0,0160000002	40		0,0160000002	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,026666667	0,025	0,7		0,0213333336	20		0,0160000002	40		0,0160000002	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,026666667	0,025	0,7		0,0213333336	20		0,0160000002	40		0,0160000002	40		расчетный

Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,026666667	0,025	0,7		0,0213333336	20		0,0160000002	40		0,0160000002	40		расчетный
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	2	0,024533333	0,04	0,7		0,024533333			0,024533333			0,024533333			расчетный
Станки различные	8000	2	2,00E-04	6,48E-04			1,60E-04	20		1,60E-04	20		1,60E-04	20		расчетный
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	2	0,01254677867	0,1480934	0,3	3203,39979787		100			100			100		расчетный
СПЕЦТЕХНИКА	8006	2	0,474		13,2		0,474			0,474			0,474			расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,2866		7,7		0,2866			0,2866			0,2866			расчетный
	ВСЕГО:		3,71557677376	9,31113650083			3,53240010615			3,01455157227			3,01455157227			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,97946009041	0,83047510083	80,2		2,79628342279			2,27843488891			2,27843488891			
	10-20		0,23435866669	4,9641984	6,4		0,23435866669			0,23435866669			0,23435866669			
	20-30		0,50175801666	3,516463	13,4		0,50175801666			0,50175801666			0,50175801666			
*****Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)**																
Резервуарный парк	0002	18	0,038611	0,187488	12,4	156,232107535	0,038611		156,232107535	0,038611		156,232107535	0,038611		156,232107535	расчетный
Резервуарный парк	0003	18	0,038611	0,187488	12,2	156,232107535	0,038611		156,232107535	0,038611		156,232107535	0,038611		156,232107535	расчетный
Резервуарный парк	0004	18	0,038611	0,187488	12,2	156,232107535	0,038611		156,232107535	0,038611		156,232107535	0,038611		156,232107535	расчетный
Резервуарный парк	0005	18	0,038611	0,187488	12,2	156,232107535	0,038611		156,232107535	0,038611		156,232107535	0,038611		156,232107535	расчетный
Резервуарный парк	0006	18	0,038611	0,187488	12,2	156,232107535	0,038611		156,232107535	0,038611		156,232107535	0,038611		156,232107535	расчетный
Резервуарный парк	0007	18	0,038611	0,187488	12,2	156,232107535	0,038611		156,232107535	0,038611		156,232107535	0,038611		156,232107535	расчетный

Резервуарный парк	0008	18	0,038611	0,187488	12,2	156,232107535	0,038611		156,232107535	0,038611		156,232107535	0,038611		156,232107535	расчетный
Резервуарный парк	0009	14	9,29E-03	4,71E-04	2,9	609,012072725	9,29E-03		609,012072725	9,29E-03		609,012072725	9,29E-03		609,012072725	расчетный
Резервуарный парк	0010	14	9,29E-03	4,71E-04	2,9	609,012072725	9,29E-03		609,012072725	9,29E-03		609,012072725	9,29E-03		609,012072725	расчетный
Резервуарный парк	0228	3,5	4,02E-03	2,74E-05	1,3	72497,2614965	4,02E-03		72497,2614965	4,02E-03		72497,2614965	4,02E-03		72497,2614965	расчетный
Резервуарный парк	6001	2	2,77E-06	9,05E-05			2,77E-06			2,77E-06			2,77E-06			расчетный
Резервуарный парк	6002	2	5,84E-07	1,91E-05			5,84E-07			5,84E-07			5,84E-07			расчетный
Технологическая часть	6020	2	3,58E-06	1,15E-04			3,58E-06			3,58E-06			3,58E-06			расчетный
Технологическая часть	6021	2	4,38E-07	1,42E-05			4,38E-07			4,38E-07			4,38E-07			расчетный
Технологическая часть	6022	2	2,19E-07	7,00E-06			2,19E-07			2,19E-07			2,19E-07			расчетный
ППН	6031	2	4,31E-06	1,40E-04			4,31E-06			4,31E-06			4,31E-06			расчетный
ППН	6033	2	4,61E-07	1,50E-05			4,61E-07			4,61E-07			4,61E-07			расчетный
Котельная	0093	3	1,71E-05	1,92E-06		6,5021803534	1,71E-05		6,5021803534	1,71E-05		6,5021803534	1,71E-05		6,5021803534	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	0090	8	1,24E-06	4,10E-05		2,29E-04	1,24E-06		2,29E-04	1,24E-06		2,29E-04	1,24E-06		2,29E-04	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	0237	2,5	5,99E-04	2,73E-06	0,2	138,35501302	5,99E-04		138,35501302	5,99E-04		138,35501302	5,99E-04		138,35501302	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	6181	2	6,79E-06	5,15E-04			6,79E-06			6,79E-06			6,79E-06			расчетный
Подпорная насосная	6101	2	8,36E-06	2,65E-04			8,36E-06			8,36E-06			8,36E-06			расчетный

Подпорная насосная	6102	2	2,93E-07	9,34E-06			2,93E-07			2,93E-07			2,93E-07			расчетный
Дизельная электростанция	0134	2	2,02E-06	6,27E-07		0,08187885423	2,02E-06		0,08187885423	2,02E-06		0,08187885423	2,02E-06		0,08187885423	расчетный
Дизельная электростанция	0135	2	2,02E-06	6,27E-07		0,08187885423	2,02E-06		0,08187885423	2,02E-06		0,08187885423	2,02E-06		0,08187885423	расчетный
Дизельная электростанция	0136	2	2,02E-06	2,08E-06		0,08187885423	2,02E-06		0,08187885423	2,02E-06		0,08187885423	2,02E-06		0,08187885423	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0140	3	3,00E-03	1,81E-05	1	121,319091061	3,00E-03		121,319091061	3,00E-03		121,319091061	3,00E-03		121,319091061	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0142	6	3,00E-03	3,20E-05	1	205,952790707	3,00E-03		205,952790707	3,00E-03		205,952790707	3,00E-03		205,952790707	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0143	2	3,37E-04	6,13E-06	0,1	13,6464757055	3,37E-04		13,6464757055	3,37E-04		13,6464757055	3,37E-04		13,6464757055	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0145	2	5,40E-04	6,13E-06	0,2	221,134707006	5,40E-04		221,134707006	5,40E-04		221,134707006	5,40E-04		221,134707006	расчетный
Система сбора и откачки нефти	6140	2	3,65E-07	1,19E-05			3,65E-07			3,65E-07			3,65E-07			расчетный
КПСОиД	6160	2	8,03E-07	8,53E-06			8,03E-07			8,03E-07			8,03E-07			расчетный
КПСОиД	6161	2	8,03E-07	8,53E-06			8,03E-07			8,03E-07			8,03E-07			расчетный
КПСОиД	6162	2	1,08E-06	3,48E-05			1,08E-06			1,08E-06			1,08E-06			расчетный
Лаборатория анализа нефти	0186	4,5	1,60E-05	1,60E-05		2,63120308579	1,60E-05		2,63120308579	1,60E-05		2,63120308579	1,60E-05		2,63120308579	расчетный
Лаборатория анализа нефти	0187	4	3,34E-06	2,10E-04		0,02320749957	3,34E-06		0,02320749957	3,34E-06		0,02320749957	3,34E-06		0,02320749957	расчетный
Лаборатория анализа нефти	6034	2	3,84E-07	1,23E-05			3,84E-07			3,84E-07			3,84E-07			расчетный
ПКНС	0180	8	1,39E-06	4,62E-05		0,01131674623	1,39E-06		0,01131674623	1,39E-06		0,01131674623	1,39E-06		0,01131674623	расчетный
ПКНС	6180	2	3,34E-05	9,07E-04			3,34E-05			3,34E-05			3,34E-05			расчетный
Линейная часть	0230	2	1,68E-03	8,16E-05	0,5	564,317647601	1,68E-03		564,317647601	1,68E-03		564,317647601	1,68E-03		564,317647601	расчетный

Линейная часть	0231	2	5,60E-04	2,27E-07	0,2	10099,2825646	5,60E-04		10099,2825646	5,60E-04		10099,2825646	5,60E-04		10099,2825646	расчетный
Линейная часть	0232	2	5,60E-03	2,72E-05	1,8	99947,9596836	5,60E-03		99947,9596836	5,60E-03		99947,9596836	5,60E-03		99947,9596836	расчетный
Линейная часть	0233	2	2,24E-04	2,27E-07	0,1	4037,54812067	2,24E-04		4037,54812067	2,24E-04		4037,54812067	2,24E-04		4037,54812067	расчетный
Линейная часть	0234	2	5,60E-04	9,07E-06	0,2	190,004477248	5,60E-04		190,004477248	5,60E-04		190,004477248	5,60E-04		190,004477248	расчетный
Линейная часть	6205	2	3,33E-05	1,07E-03			3,33E-05			3,33E-05			3,33E-05			расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0221	5,5	1,23E-05	2,88E-06		3,12762730228	9,80E-06	20	2,50210184182	7,35E-06	40	1,87657638137	7,35E-06	40	1,87657638137	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0222	5,5	1,23E-05	2,88E-06		3,12762730228	9,80E-06	20	2,50210184182	7,35E-06	40	1,87657638137	7,35E-06	40	1,87657638137	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0225	2	7,32E-06	2,99E-06		12,422586401	5,86E-06	20	9,9380691208	4,39E-06	40	7,45355184061	4,39E-06	40	7,45355184061	расчетный
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	3	1,73E-04	3,94E-03	0,1		1,73E-04			1,04E-04	40		1,04E-04	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7002	2	5,06E-05	9,10E-07			5,06E-05			3,04E-05	40		3,04E-05	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7003	2	5,06E-05	9,10E-07			5,06E-05			3,04E-05	40		3,04E-05	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7004	2	5,06E-05	9,10E-07			5,06E-05			3,04E-05	40		3,04E-05	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7005	2	2,85E-03	7,20E-03	0,9		2,85E-03			1,71E-03	40		1,71E-03	40		расчетный

Отсечение технологического трубопровода	7006	2	1,47E-03	0,01102273	0,5		1,47E-03			8,80E-04	40		8,80E-04	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7007	2	1,47E-03	0,01102273	0,5	1,93424794121	1,47E-03		1,93424794121	8,80E-04	40	1,16054876473	8,80E-04	40	1,16054876473	расчетный
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	2	5,06E-05	1,82E-06			5,06E-05			5,06E-05			5,06E-05			расчетный
	ВСЕГО:		0,31529942498	1,35033016692			0,31529306098			0,31284332498			0,31284332498			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,02644642498	0,03697216692	8,6		0,02644006098			0,02399032498			0,02399032498			
	10-20		0,288853	1,313358	91,4		0,288853			0,288853			0,288853			
*****Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)**																
ППН	0031	12	0,11584722222	2,4322356	0,9	170,752712091	0,11584722222		170,752712091	0,11584722222		170,752712091	0,11584722222		170,752712091	расчетный
ППН	0032	12	0,1158468	2,4322356	0,9	337,574330715	0,1158468		337,574330715	0,1158468		337,574330715	0,1158468		337,574330715	расчетный
ППН	0033	12	0,115843	2,4322356	0,9	337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	расчетный
ППН	0034	12	0,115843	2,4322356	0,9	337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	расчетный
ППН	0035	12	0,115843	2,4322356	0,9	337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	расчетный
ППН	0036	12	0,115843	2,4322356	0,9	337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	расчетный
ППН	0037	12	0,115843	2,4322356	0,9	337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	расчетный
ППН	0038	12	0,115843	2,4322356	0,9	337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	расчетный
ППН	0039	12	0,12297222222	5,1636528	0,9	358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	расчетный
ППН	0040	12	0,12297222222	5,1636528	0,9	358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	расчетный
ППН	0041	12	0,12297222222	5,1636528	0,9	358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	расчетный
ППН	0042	12	0,12297222222	5,1636528	0,9	358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	расчетный
ППН	0043	22,5	0,22773611111	6,88674	1,7	137,75088584	0,22773611111		137,75088584	0,22773611111		137,75088584	0,22773611111		137,75088584	расчетный
ППН	0044	22,5	0,227734	6,88674	1,7	193,688523413	0,227734		193,688523413	0,227734		193,688523413	0,227734		193,688523413	расчетный
ППН	0238	3,3	0,430555556	0,065	3,3	4086,48932915	0,430555556		4086,48932915	0,430555556		4086,48932915	0,430555556		4086,48932915	расчетный
ППН	0239	3,3	0,430555556	0,065	3,3	4086,48932915	0,430555556		4086,48932915	0,430555556		4086,48932915	0,430555556		4086,48932915	расчетный
Газовое оборудование	0060	4	8,00E-04	0,0109155		60,3622244797	8,00E-04		60,3622244797	8,00E-04		60,3622244797	8,00E-04		60,3622244797	расчетный
Котельная	0080	22	1,06153	0,59185	8	1178,64394086	1,06153		1178,64394086	1,06153		1178,64394086	1,06153		1178,64394086	расчетный
Пожарная насосная станция	6120	2	1,74E-03	3,14E-04			1,74E-03			1,74E-03			1,74E-03			расчетный
Дизельная электростанция	0132	5	0,05871527778	0,02375	0,4	77,4391301931		100			100			100		расчетный

Дизельная электростанция	0133	5	0,02704861111	4,75E-03	0,2	35,6742060387		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0137	5	0,16625	0,02375	1,3	219,265851767		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0138	2,5	0,02309027778	4,75E-03	0,2	35,6003859204		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0181	5	0,04618055555	0,2375	0,3	60,907181045		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0182	5	0,01979166666	0,11875	0,1	26,1030775871		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0183	2,8	6,00E-03	0,015		178,84449254		100			100			100		расчетный
Линейная часть	6200	2	0,382245444	0,2419	2,9		0,382245444			0,382245444			0,382245444			расчетный
Линейная часть	6206	2	0,120384	0,1368	0,9		0,120384			0,120384			0,120384			расчетный
Линейная часть	6207	2	0,253338889	0,13	1,9		0,253338889			0,253338889			0,253338889			расчетный
Линейная часть	6231	2	0,137777778	0,13	1		0,137777778			0,137777778			0,137777778			расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0220	8	0,02207		0,2	21,1088724572	0,017656	20	16,8870979658	0,013242	40	12,6653234743	0,013242	40	12,6653234743	расчетный
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	3	0,226954	0,04104	1,7		0,226954			0,1361724	40		0,1361724	40		расчетный
Внутритрубная диагностика	7001	2	0,137777778	0,13	1		0,137777778			0,0826666668	40		0,0826666668	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7002	2	0,130452	0,0167485	1		0,130452			0,0782712	40		0,0782712	40		расчетный

Отсечение технологического трубопровода	7003	2	0,130452	0,0167485	1		0,130452			0,0782712	40		0,0782712	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7004	2	0,130452	0,0167485	1		0,130452			0,0782712	40		0,0782712	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7005	2	0,854456	8,21E-03	6,5		0,854456			0,5126736	40		0,5126736	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7006	2	0,854456	8,21E-03	6,5		0,854456			0,5126736	40		0,5126736	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7007	2	0,854456	8,21E-03	6,5		0,854456			0,5126736	40		0,5126736	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,137777778	0,13	1		0,1102222224	20		0,0826666668	40		0,0826666668	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,137777778	0,195	1		0,1102222224	20		0,0826666668	40		0,0826666668	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,137777778	0,13	1		0,1102222224	20		0,0826666668	40		0,0826666668	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,137777778	0,13	1		0,1102222224	20		0,0826666668	40		0,0826666668	40		расчетный

Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,137777778	0,13	1		0,1102222224	20		0,0826666668	40		0,0826666668	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,137777778	0,13	1		0,1102222224	20		0,0826666668	40		0,0826666668	40		расчетный
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	2	0,126755556	0,208	1		0,126755556			0,126755556			0,126755556			расчетный
Станки различные	8000	2	0,02666666667	0,0864	0,2		0,02133333334	20		0,02133333334	20		0,02133333334	20		расчетный
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	2	0,03401933333	0,951614	0,3			100			100			100		расчетный
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	2	0,021779	0,0293309	0,2		0,0174232	20		0,0130674	40		0,0130674	40		расчетный
СПЕЦТЕХНИКА	8006	2	2,37		18		2,37			2,37			2,37			расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	1,436694	1,56E-05	10,9		1,436694			1,436694			1,436694			расчетный
	ВСЕГО:		13,2242228861	58,05227496			12,6636906969			11,1618052521			11,1618052521			
В том числе по градациям высот																
	0-10		10,2885818639	3,57444896	77,8		9,7280496747			8,22616422994			8,22616422994			
	10-20		1,41864091109	40,112496	10,8		1,41864091109			1,41864091109			1,41864091109			
	20-30		1,51700011111	14,36533	11,4		1,51700011111			1,51700011111			1,51700011111			
***Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)																
Линейная часть	6200	2	7,00E-05	2,74E-03	5,3		7,00E-05			7,00E-05			7,00E-05			расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7002	2	2,58E-04	2,33E-05	19,7		2,58E-04			1,55E-04	40		1,55E-04	40		расчетный

Отсечение технологического трубопровода	7003	2	2,58E-04	2,33E-05	19,7		2,58E-04			1,55E-04	40		1,55E-04	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7004	2	2,58E-04	2,33E-05	19,7		2,58E-04			1,55E-04	40		1,55E-04	40		расчетный
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	2	2,08E-04	1,51E-03	15,9		1,66E-04	20		1,25E-04	40		1,25E-04	40		расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	2,58E-04	1,09E-06	19,7		2,58E-04			2,58E-04			2,58E-04			расчетный
	ВСЕГО:		1,31E-03	4,32E-03			1,27E-03			9,18E-04			9,18E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,31E-03	4,32E-03	100		1,27E-03			9,18E-04			9,18E-04			
***Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)																
Линейная часть	6200	2	7,53E-05	2,95E-03	3,6		7,53E-05			7,53E-05			7,53E-05			расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7002	2	2,78E-04	2,50E-05	13,2		2,78E-04			1,67E-04	40		1,67E-04	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7003	2	2,78E-04	2,50E-05	13,2		2,78E-04			1,67E-04	40		1,67E-04	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7004	2	2,78E-04	2,50E-05	13,2		2,78E-04			1,67E-04	40		1,67E-04	40		расчетный
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	2	9,17E-04	6,63E-03	43,6	1556,21744942	7,34E-04	20	1244,97395953	5,50E-04	40	933,73046965	5,50E-04	40	933,73046965	расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	2,78E-04	1,17E-06	13,2		2,78E-04			2,78E-04			2,78E-04			расчетный
	ВСЕГО:		2,10E-03	9,66E-03			1,92E-03			1,40E-03			1,40E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,10E-03	9,66E-03	100		1,92E-03			1,40E-03			1,40E-03			
***Пентан (450)(0405)																

Газовое оборудование	0060	4	8,18E-06	3,50E-04	20	0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	расчетный
Газовое оборудование	0070	4	8,18E-06	1,51E-04	20	0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	расчетный
Газовое оборудование	0071	4	8,18E-06	1,51E-04	20	0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	расчетный
Газовое оборудование	0072	4	8,18E-06	1,51E-04	20	0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	расчетный
Газовое оборудование	0073	4	8,18E-06	1,51E-04	20	0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	расчетный
	ВСЕГО:		4,09E-05	9,55E-04			4,09E-05			4,09E-05			4,09E-05			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,09E-05	9,55E-04	100		4,09E-05			4,09E-05			4,09E-05			
*****Метан (727*)(0410)**																
ППН	0031	12	0,11584722222	2,4322356	3,2	170,752712091	0,11584722222		170,752712091	0,11584722222		170,752712091	0,11584722222		170,752712091	расчетный
ППН	0032	12	0,1158468	2,4322356	3,2	337,574330715	0,1158468		337,574330715	0,1158468		337,574330715	0,1158468		337,574330715	расчетный
ППН	0033	12	0,115843	2,4322356	3,2	337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	расчетный
ППН	0034	12	0,115843	2,4322356	3,2	337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	расчетный
ППН	0035	12	0,115843	2,4322356	3,2	337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	расчетный
ППН	0036	12	0,115843	2,4322356	3,2	337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	расчетный
ППН	0037	12	0,115843	2,4322356	3,2	337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	расчетный
ППН	0038	12	0,115843	2,4322356	3,2	337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	0,115843		337,563257622	расчетный
ППН	0039	12	0,12297222222	5,1636528	3,4	358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	расчетный
ППН	0040	12	0,12297222222	5,1636528	3,4	358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	расчетный
ППН	0041	12	0,12297222222	5,1636528	3,4	358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	расчетный
ППН	0042	12	0,12297222222	5,1636528	3,4	358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	0,12297222222		358,337611499	расчетный
ППН	0043	22,5	0,22773611111	6,88674	6,6	137,75088584	0,22773611111		137,75088584	0,22773611111		137,75088584	0,22773611111		137,75088584	расчетный
ППН	0044	22,5	0,227734	6,88674	6,3	193,688523413	0,227734		193,688523413	0,227734		193,688523413	0,227734		193,688523413	расчетный
ППН	0047	5	0,11503329987	2,75E-04	3,2	22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	расчетный
ППН	0049	5	0,11503329987	2,75E-04	3,2	22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	расчетный
ППН	0051	5	0,11503329987	2,75E-04	3,2	22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	расчетный
ППН	0052	5	0,11503329987	2,75E-04	3,2	22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	расчетный
ППН	0053	5	0,11503329987	2,75E-04	3,2	22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	расчетный
ППН	0235	5	0,12108768407	2,89E-04	3,4	23048,8093256	0,12108768407		23048,8093256	0,12108768407		23048,8093256	0,12108768407		23048,8093256	расчетный
Газовое оборудование	0060	4	0,15527000362	1,63484141164	4,3	11717,0181438	0,15527000362		11717,0181438	0,15527000362		11717,0181438	0,15527000362		11717,0181438	расчетный
Газовое оборудование	0070	4	0,15527000362	0,7084005057	4,3	11717,0181438	0,15527000362		11717,0181438	0,15527000362		11717,0181438	0,15527000362		11717,0181438	расчетный
Газовое оборудование	0071	4	0,15527000362	0,7084005057	4,3	11717,0181438	0,15527000362		11717,0181438	0,15527000362		11717,0181438	0,15527000362		11717,0181438	расчетный
Газовое оборудование	0072	4	0,15527000362	0,7084005057	4,3	11717,0181438	0,15527000362		11717,0181438	0,15527000362		11717,0181438	0,15527000362		11717,0181438	расчетный

Газовое оборудование	0073	4	0,17512079987	0,7084005057	4,9	13215,0031661	0,17512079987		13215,0031661	0,17512079987		13215,0031661	0,17512079987		13215,0031661	расчетный
Газовое оборудование	0074	5	0,11503329987	2,75E-04	3,2	22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	расчетный
Газовое оборудование	0075	5	0,11503329987	2,75E-04	3,2	22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	0,11503329987		22125,2756883	расчетный
	ВСЕГО:		3,59663261967	58,3566337116			3,59663261967			3,59663261967			3,59663261967			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,72252159747	4,47065771163	47,9		1,72252159747			1,72252159747			1,72252159747			
	10-20		1,41864091109	40,112496	39,2		1,41864091109			1,41864091109			1,41864091109			
	20-30		0,45547011111	13,77348	12,9		0,45547011111			0,45547011111			0,45547011111			
*****Изобутан (2-Метилпропан) (279)(0412)**																
Газовое оборудование	0060	4	8,18E-06	3,50E-04	20	0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	расчетный
Газовое оборудование	0070	4	8,18E-06	1,51E-04	20	0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	расчетный
Газовое оборудование	0071	4	8,18E-06	1,51E-04	20	0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	расчетный
Газовое оборудование	0072	4	8,18E-06	1,51E-04	20	0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	расчетный
Газовое оборудование	0073	4	8,18E-06	1,51E-04	20	0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	8,18E-06		0,61724317431	расчетный
	ВСЕГО:		4,09E-05	9,55E-04			4,09E-05			4,09E-05			4,09E-05			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,09E-05	9,55E-04	100		4,09E-05			4,09E-05			4,09E-05			
*****Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)(0415)**																
Резервуарный парк	0002	18	46,62946	226,423	12,1	188677,289089	46,62946		188677,289089	46,62946		188677,289089	46,62946		188677,289089	расчетный
Резервуарный парк	0003	18	46,62946	226,423	12,4	188677,289089	46,62946		188677,289089	46,62946		188677,289089	46,62946		188677,289089	расчетный
Резервуарный парк	0004	18	46,62946	226,423	12,4	188677,289089	46,62946		188677,289089	46,62946		188677,289089	46,62946		188677,289089	расчетный
Резервуарный парк	0005	18	46,62946	226,423	12,4	188677,289089	46,62946		188677,289089	46,62946		188677,289089	46,62946		188677,289089	расчетный
Резервуарный парк	0006	18	46,62946	226,423	12,4	188677,289089	46,62946		188677,289089	46,62946		188677,289089	46,62946		188677,289089	расчетный
Резервуарный парк	0007	18	46,62946	226,423	12,4	188677,289089	46,62946		188677,289089	46,62946		188677,289089	46,62946		188677,289089	расчетный

Резервуарный парк	0008	18	46,62946	226,423	12,4	188677,289089	46,62946		188677,289089	46,62946		188677,289089	46,62946		188677,289089	расчетный
Резервуарный парк	0009	14	11,913	0,89015	3,2	781132,732813	11,913		781132,732813	11,913		781132,732813	11,913		781132,732813	расчетный
Резервуарный парк	0010	14	11,913	0,89015	3,2	781132,732813	11,913		781132,732813	11,913		781132,732813	11,913		781132,732813	расчетный
Резервуарный парк	0228	3,5	4,8545	0,0331075	1,3	87579434,1009	4,8545		87579434,1009	4,8545		87579434,1009	4,8545		87579434,1009	расчетный
Резервуарный парк	6001	2	3,35E-03	0,1094875			3,35E-03			3,35E-03			3,35E-03			расчетный
Резервуарный парк	6002	2	7,06E-04	0,02309165			7,06E-04			7,06E-04			7,06E-04			расчетный
Технологическая часть	6020	2	4,32E-03	0,01392073			4,32E-03			4,32E-03			4,32E-03			расчетный
Технологическая часть	6021	2	5,29E-04	0,0171076			5,29E-04			5,29E-04			5,29E-04			расчетный
Технологическая часть	6022	2	2,64E-04	8,44E-03			2,64E-04			2,64E-04			2,64E-04			расчетный
ППН	6031	2	5,21E-03	0,169404			5,21E-03			5,21E-03			5,21E-03			расчетный
ППН	6033	2	7,02E-03	0,221513077			7,02E-03			7,02E-03			7,02E-03			расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	0090	8	1,50E-03	0,0495147724		0,27608690414	1,50E-03		0,27608690414	1,50E-03		0,27608690414	1,50E-03		0,27608690414	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	0237	2,5	0,7239	3,29E-03	0,2	167078,47848	0,7239		167078,47848	0,7239		167078,47848	0,7239		167078,47848	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	6181	2	8,20E-03	0,62210465			8,20E-03			8,20E-03			8,20E-03			расчетный
Подпорная насосная	6101	2	0,010093	0,319936			0,010093			0,010093			0,010093			расчетный
Подпорная насосная	6102	2	3,53E-04	0,011282485			3,53E-04			3,53E-04			3,53E-04			расчетный

Система сбора и откачки нефти	0140	3	3,6195	0,0217835	1	146459,35898	3,6195		146459,35898	3,6195		146459,35898	3,6195		146459,35898	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0142	6	3,6195	0,038665	1	248631,22072	3,6195		248631,22072	3,6195		248631,22072	3,6195		248631,22072	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0143	2	0,40755	7,40E-03	0,1	16491,0931765	0,40755		16491,0931765	0,40755		16491,0931765	0,40755		16491,0931765	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0145	2	0,6517	7,40E-03	0,2	267074,663743	0,6517		267074,663743	0,6517		267074,663743	0,6517		267074,663743	расчетный
Система сбора и откачки нефти	6140	2	4,41E-04	0,01442005			4,41E-04			4,41E-04			4,41E-04			расчетный
КПСОиД	6160	2	9,69E-04	0,01030014749			9,69E-04			9,69E-04			9,69E-04			расчетный
КПСОиД	6161	2	9,69E-04	0,01030014749			9,69E-04			9,69E-04			9,69E-04			расчетный
КПСОиД	6162	2	4,68E-03	0,0488577495			4,68E-03			4,68E-03			4,68E-03			расчетный
Лаборатория анализа нефти	0185	4,5	5,56E-04	0,07184		1,60410265857	5,56E-04		1,60410265857	5,56E-04		1,60410265857	5,56E-04		1,60410265857	расчетный
Лаборатория анализа нефти	0186	4,5	0,01927436	0,01934682		3177,61625994	0,01927436		3177,61625994	0,01927436		3177,61625994	0,01927436		3177,61625994	расчетный
Лаборатория анализа нефти	0187	4	4,03E-03	0,25389984		28,0269236511	4,03E-03		28,0269236511	4,03E-03		28,0269236511	4,03E-03		28,0269236511	расчетный
Лаборатория анализа нефти	6034	2	4,64E-04	0,01480743866			4,64E-04			4,64E-04			4,64E-04			расчетный
ПКНС	0180	8	1,67E-03	0,0558144		13,6653586327	1,67E-03		13,6653586327	1,67E-03		13,6653586327	1,67E-03		13,6653586327	расчетный
ПКНС	6180	2	0,0403	1,096			0,0403			0,0403			0,0403			расчетный
Линейная часть	0230	2	2,02888	0,0985456	0,5	681507,61242	2,02888		681507,61242	2,02888		681507,61242	2,02888		681507,61242	расчетный
Линейная часть	0231	2	0,6760518	2,74E-04	0,2	12196566,9105	0,6760518		12196566,9105	0,6760518		12196566,9105	0,6760518		12196566,9105	расчетный
Линейная часть	0232	2	6,760518	0,03289684	1,8	120703819,311	6,760518		120703819,311	6,760518		120703819,311	6,760518		120703819,311	расчетный
Линейная часть	0233	2	0,2702758	2,74E-04	0,1	4876012,28039	0,2702758		4876012,28039	0,2702758		4876012,28039	0,2702758		4876012,28039	расчетный
Линейная часть	0234	2	0,6760518	0,010955952	0,2	229462,07369	0,6760518		229462,07369	0,6760518		229462,07369	0,6760518		229462,07369	расчетный
Линейная часть	6205	2	0,040208054	1,29580170002			0,040208054			0,040208054			0,040208054			расчетный

АЗС и автохозяйство АВП	0223	5,5	0,924	3,67E-03	0,2	1568096,97193	0,7392	20	1254477,57755	0,5544	40	940858,183159	0,5544	40	940858,183159	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0224	2	0,05310866	0,03708269712		90129,3603131	0,042486928	20	72103,4882505	0,031865196	40	54077,6161879	0,031865196	40	54077,6161879	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0226	2	0,531	5,92E-03	0,1	901146,636467	0,4248	20	720917,309174	0,3186	40	540687,98188	0,3186	40	540687,98188	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	6220	2	0,592	0,01336	0,2	1004668,18981	0,4736	20	803734,551847	0,3552	40	602800,913885	0,3552	40	602800,913885	расчетный
	ВСЕГО:		376,775868255	1591,51311716			376,355846523			375,935824791			375,935824791			
В том числе по градациям высот																
	0-10		26,5436482548	4,77181715929	7,1		26,1236265228			25,7036047908			25,7036047908			
	10-20		350,23222	1586,7413	92,9		350,23222			350,23222			350,23222			
*****Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)**																
Резервуарный парк	0002	18	17,24634	83,74464	12,2	69784,0523548	17,24634		69784,0523548	17,24634		69784,0523548	17,24634		69784,0523548	расчетный
Резервуарный парк	0003	18	17,24634	83,74464	12,4	69784,0523548	17,24634		69784,0523548	17,24634		69784,0523548	17,24634		69784,0523548	расчетный
Резервуарный парк	0004	18	17,24634	83,74464	12,4	69784,0523548	17,24634		69784,0523548	17,24634		69784,0523548	17,24634		69784,0523548	расчетный
Резервуарный парк	0005	18	17,24634	83,74464	12,4	69784,0523548	17,24634		69784,0523548	17,24634		69784,0523548	17,24634		69784,0523548	расчетный
Резервуарный парк	0006	18	17,24634	83,74464	12,4	69784,0523548	17,24634		69784,0523548	17,24634		69784,0523548	17,24634		69784,0523548	расчетный
Резервуарный парк	0007	18	17,24634	83,74464	12,4	69784,0523548	17,24634		69784,0523548	17,24634		69784,0523548	17,24634		69784,0523548	расчетный
Резервуарный парк	0008	18	17,24634	83,74464	12,4	69784,0523548	17,24634		69784,0523548	17,24634		69784,0523548	17,24634		69784,0523548	расчетный
Резервуарный парк	0009	14	4,4175	0,32965	3,2	289654,482263	4,4175		289654,482263	4,4175		289654,482263	4,4175		289654,482263	расчетный
Резервуарный парк	0010	14	4,4175	0,32965	3,2	289654,482263	4,4175		289654,482263	4,4175		289654,482263	4,4175		289654,482263	расчетный
Резервуарный парк	0228	3,5	1,7955	0,012255	1,3	32392393,4346	1,7955		32392393,4346	1,7955		32392393,4346	1,7955		32392393,4346	расчетный
Резервуарный парк	6001	2	1,24E-03	0,0404795			1,24E-03			1,24E-03			1,24E-03			расчетный

Резервуарный парк	6002	2	2,61E-04	8,54E-03			2,61E-04			2,61E-04			2,61E-04			расчетный
Технологическая часть	6020	2	1,60E-03	0,05151185			1,60E-03			1,60E-03			1,60E-03			расчетный
Технологическая часть	6021	2	1,96E-04	6,33E-03			1,96E-04			1,96E-04			1,96E-04			расчетный
Технологическая часть	6022	2	9,79E-05	3,13E-03			9,79E-05			9,79E-05			9,79E-05			расчетный
ППН	6031	2	1,92E-03	0,0626468			1,92E-03			1,92E-03			1,92E-03			расчетный
ППН	6033	2	9,14E-05	2,89E-03			9,14E-05			9,14E-05			9,14E-05			расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	0090	8	5,55E-04	0,01831349572		0,10211329052	5,55E-04		0,10211329052	5,55E-04		0,10211329052	5,55E-04		0,10211329052	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	0237	2,5	0,2679	1,22E-03	0,2	61832,1928235	0,2679		61832,1928235	0,2679		61832,1928235	0,2679		61832,1928235	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	6181	2	3,03E-03	0,22995415			3,03E-03			3,03E-03			3,03E-03			расчетный
Подпорная насосная	6101	2	3,74E-03	0,118408			3,74E-03			3,74E-03			3,74E-03			расчетный
Подпорная насосная	6102	2	1,31E-04	4,17E-03			1,31E-04			1,31E-04			1,31E-04			расчетный
Система сбора и откачки нефти	0140	3	1,3395	8,06E-03	1	54201,4950556	1,3395		54201,4950556	1,3395		54201,4950556	1,3395		54201,4950556	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0142	6	1,3395	0,014307	1	92013,1289279	1,3395		92013,1289279	1,3395		92013,1289279	1,3395		92013,1289279	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0143	2	0,150765	2,74E-03	0,1	6100,551252	0,150765		6100,551252	0,150765		6100,551252	0,150765		6100,551252	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0145	2	0,2413	2,74E-03	0,2	98887,7034851	0,2413		98887,7034851	0,2413		98887,7034851	0,2413		98887,7034851	расчетный

Система сбора и откачки нефти	6140	2	1,63E-04	5,33E-03			1,63E-04			1,63E-04			1,63E-04			расчетный
КПСОиД	6160	2	3,58E-04	3,81E-03			3,58E-04			3,58E-04			3,58E-04			расчетный
КПСОиД	6161	2	3,58E-04	3,81E-03			3,58E-04			3,58E-04			3,58E-04			расчетный
КПСОиД	6162	2	1,74E-03	0,0181109463			1,74E-03			1,74E-03			1,74E-03			расчетный
Лаборатория анализа нефти	0185	4,5	2,05E-04	0,02655		0,59144072843	2,05E-04		0,59144072843	2,05E-04		0,59144072843	2,05E-04		0,59144072843	расчетный
Лаборатория анализа нефти	0186	4,5	7,13E-03	7,16E-03		1175,27071165	7,13E-03		1175,27071165	7,13E-03		1175,27071165	7,13E-03		1175,27071165	расчетный
Лаборатория анализа нефти	0187	4	1,49E-03	0,0939072		10,366016476	1,49E-03		10,366016476	1,49E-03		10,366016476	1,49E-03		10,366016476	расчетный
Лаборатория анализа нефти	6034	2	1,72E-04	5,48E-03			1,72E-04			1,72E-04			1,72E-04			расчетный
ПКНС	0180	8	6,19E-04	0,02064008		5,05377982333	6,19E-04		5,05377982333	6,19E-04		5,05377982333	6,19E-04		5,05377982333	расчетный
ПКНС	6180	2	0,0149	0,405			0,0149			0,0149			0,0149			расчетный
Линейная часть	0230	2	0,7504	0,036448	0,5	252061,882595	0,7504		252061,882595	0,7504		252061,882595	0,7504		252061,882595	расчетный
Линейная часть	0231	2	0,250044	1,01E-04	0,2	4511012,87884	0,250044		4511012,87884	0,250044		4511012,87884	0,250044		4511012,87884	расчетный
Линейная часть	0232	2	2,50044	0,0121672	1,8	44643421,992	2,50044		44643421,992	2,50044		44643421,992	2,50044		44643421,992	расчетный
Линейная часть	0233	2	0,099964	1,01E-04	0,1	1803438,16057	0,099964		1803438,16057	0,099964		1803438,16057	0,099964		1803438,16057	расчетный
Линейная часть	0234	2	0,250044	4,05E-03	0,2	84868,6665043	0,250044		84868,6665043	0,250044		84868,6665043	0,250044		84868,6665043	расчетный
Линейная часть	6205	2	0,01487132	0,47926422248			0,01487132			0,01487132			0,01487132			расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0223	5,5	0,3414	1,36E-03	0,2	579381,283785	0,27312	20	463505,027028	0,20484	40	347628,770271	0,20484	40	347628,770271	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0224	2	0,01976538	0,01813594608		33543,3252458	0,015812304	20	26834,6601966	0,011859228	40	20125,9951475	0,011859228	40	20125,9951475	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0226	2	0,196	2,19E-03	0,1	332626,63041	0,1568	20	266101,304328	0,1176	40	199575,978246	0,1176	40	199575,978246	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	6220	2	0,144	3,25E-03	0,1	244378,748872	0,1152	20	195502,999098	0,0864	40	146627,249323	0,0864	40	146627,249323	расчетный
	ВСЕГО:		139,300766331	588,606314685			139,160533255			139,020300179			139,020300179			

В том числе по градациям высот																
	0-10		9,7413863309	1,73453468527	7		9,6011532549			9,4609201789			9,4609201789			
	10-20		129,55938	586,87178	93		129,55938			129,55938			129,55938			
*****Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)(0501)**																
АЗС и автохозяйство АВП	0223	5,5	0,0341	1,36E-04	45,4	57870,2453927	0,02728	20	46296,1963142	0,02046	40	34722,1472356	0,02046	40	34722,1472356	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0224	2	1,95E-03	8,19E-04	2,6	3300,81018442	1,56E-03	20	2640,64814754	1,17E-03	40	1980,48611065	1,17E-03	40	1980,48611065	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0226	2	0,0196	2,19E-04	26	33262,663041	0,01568	20	26610,1304328	0,01176	40	19957,5978246	0,01176	40	19957,5978246	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	6220	2	0,0196	4,43E-04	26	33262,663041	0,01568	20	26610,1304328	0,01176	40	19957,5978246	0,01176	40	19957,5978246	расчетный
	ВСЕГО:		0,075245	1,62E-03			0,060196			0,045147			0,045147			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,075245	1,62E-03	100		0,060196			0,045147			0,045147			
*****Бензол (64)(0602)**																
Резервуарный парк	0002	18	0,225232	1,09368	12	911,358681319	0,225232		911,358681319	0,225232		911,358681319	0,225232		911,358681319	расчетный
Резервуарный парк	0003	18	0,225232	1,09368	12	911,358681319	0,225232		911,358681319	0,225232		911,358681319	0,225232		911,358681319	расчетный
Резервуарный парк	0004	18	0,225232	1,09368	12	911,358681319	0,225232		911,358681319	0,225232		911,358681319	0,225232		911,358681319	расчетный
Резервуарный парк	0005	18	0,225232	1,09368	12	911,358681319	0,225232		911,358681319	0,225232		911,358681319	0,225232		911,358681319	расчетный
Резервуарный парк	0006	18	0,225232	1,09368	12	911,358681319	0,225232		911,358681319	0,225232		911,358681319	0,225232		911,358681319	расчетный
Резервуарный парк	0007	18	0,225232	1,09368	12	911,358681319	0,225232		911,358681319	0,225232		911,358681319	0,225232		911,358681319	расчетный
Резервуарный парк	0008	18	0,225232	1,09368	12	911,358681319	0,225232		911,358681319	0,225232		911,358681319	0,225232		911,358681319	расчетный
Резервуарный парк	0009	14	0,05757	4,30E-03	3,1	3774,8519624	0,05757		3774,8519624	0,05757		3774,8519624	0,05757		3774,8519624	расчетный
Резервуарный парк	0010	14	0,05757	4,30E-03	3,1	3774,8519624	0,05757		3774,8519624	0,05757		3774,8519624	0,05757		3774,8519624	расчетный
Резервуарный парк	0228	3,5	0,023446	1,60E-04	1,2	422986,386225	0,023446		422986,386225	0,023446		422986,386225	0,023446		422986,386225	расчетный

Резервуарный парк	6001	2	1,62E-05	5,29E-04			1,62E-05			1,62E-05			1,62E-05			расчетный
Резервуарный парк	6002	2	3,41E-06	1,12E-04			3,41E-06			3,41E-06			3,41E-06			расчетный
Технологическая часть	6020	2	2,09E-05	6,73E-04			2,09E-05			2,09E-05			2,09E-05			расчетный
Технологическая часть	6021	2	2,56E-06	8,26E-05			2,56E-06			2,56E-06			2,56E-06			расчетный
Технологическая часть	6022	2	1,27E-06	4,08E-05			1,27E-06			1,27E-06			1,27E-06			расчетный
ППН	6031	2	2,51E-05	8,18E-04			2,51E-05			2,51E-05			2,51E-05			расчетный
ППН	6033	2	5,75E-05	1,81E-03			5,75E-05			5,75E-05			5,75E-05			расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	0090	8	7,24E-06	2,39E-04		1,33E-03	7,24E-06		1,33E-03	7,24E-06		1,33E-03	7,24E-06		1,33E-03	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	0237	2,5	3,50E-03	1,59E-05	0,2	806,888190037	3,50E-03		806,888190037	3,50E-03		806,888190037	3,50E-03		806,888190037	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	6181	2	3,96E-05	3,01E-03			3,96E-05			3,96E-05			3,96E-05			расчетный
Подпорная насосная	6101	2	4,88E-05	1,54E-03			4,88E-05			4,88E-05			4,88E-05			расчетный
Подпорная насосная	6102	2	1,71E-06	5,44E-05			1,71E-06			1,71E-06			1,71E-06			расчетный
Система сбора и откачки нефти	0140	3	0,01748	1,05E-04	0,9	707,310290087	0,01748		707,310290087	0,01748		707,310290087	0,01748		707,310290087	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0142	6	0,01748	1,87E-04	0,9	1200,73870374	0,01748		1200,73870374	0,01748		1200,73870374	0,01748		1200,73870374	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0143	2	1,97E-03	3,57E-05	0,1	79,5724076348	1,97E-03		79,5724076348	1,97E-03		79,5724076348	1,97E-03		79,5724076348	расчетный

Система сбора и откачки нефти	0145	2	3,15E-03	3,57E-05	0,2	1290,60132698	3,15E-03		1290,60132698	3,15E-03		1290,60132698	3,15E-03		1290,60132698	расчетный
Система сбора и откачки нефти	6140	2	2,13E-06	6,96E-05			2,13E-06			2,13E-06			2,13E-06			расчетный
КПСОиД	6160	2	4,68E-06	4,98E-05			4,68E-06			4,68E-06			4,68E-06			расчетный
КПСОиД	6161	2	4,68E-06	4,98E-05			4,68E-06			4,68E-06			4,68E-06			расчетный
КПСОиД	6162	2	2,26E-05	2,36E-04			2,26E-05			2,26E-05			2,26E-05			расчетный
Лаборатория анализа нефти	0185	4,5	3,00E-06	3,50E-04		8,66E-03	3,00E-06		8,66E-03	3,00E-06		8,66E-03	3,00E-06		8,66E-03	расчетный
Лаборатория анализа нефти	0186	4,5	9,31E-05	9,35E-05		15,3486846671	9,31E-05		15,3486846671	9,31E-05		15,3486846671	9,31E-05		15,3486846671	расчетный
Лаборатория анализа нефти	0187	4	1,95E-04	1,23E-03		1,35377080843	1,95E-04		1,35377080843	1,95E-04		1,35377080843	1,95E-04		1,35377080843	расчетный
Лаборатория анализа нефти	6034	2	2,24E-06	7,15E-05			2,24E-06			2,24E-06			2,24E-06			расчетный
ПКНС	0180	8	8,09E-06	2,70E-04		0,06604019033	8,09E-06		0,06604019033	8,09E-06		0,06604019033	8,09E-06		0,06604019033	расчетный
ПКНС	6180	2	1,95E-04	5,29E-03			1,95E-04			1,95E-04			1,95E-04			расчетный
Линейная часть	0230	2	9,80E-03	4,76E-04	0,5	3291,85294434	9,80E-03		3291,85294434	9,80E-03		3291,85294434	9,80E-03		3291,85294434	расчетный
Линейная часть	0231	2	3,27E-03	1,32E-06	0,2	58912,4816267	3,27E-03		58912,4816267	3,27E-03		58912,4816267	3,27E-03		58912,4816267	расчетный
Линейная часть	0232	2	0,032655	1,59E-04	1,7	583029,764821	0,032655		583029,764821	0,032655		583029,764821	0,032655		583029,764821	расчетный
Линейная часть	0233	2	1,31E-03	1,32E-06	0,1	23552,3640372	1,31E-03		23552,3640372	1,31E-03		23552,3640372	1,31E-03		23552,3640372	расчетный
Линейная часть	0234	2	3,27E-03	5,29E-05	0,2	1108,35945062	3,27E-03		1108,35945062	3,27E-03		1108,35945062	3,27E-03		1108,35945062	расчетный
Линейная часть	6205	2	1,94E-04	6,26E-03			1,94E-04			1,94E-04			1,94E-04			расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0223	5,5	0,0314	1,25E-04	1,7	53288,1438514	0,02512	20	42630,5150811	0,01884	40	31972,8863108	0,01884	40	31972,8863108	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0224	2	1,79E-03	7,53E-04	0,1	3036,74536967	1,43E-03	20	2429,39629574	1,07E-03	40	1822,0472218	1,07E-03	40	1822,0472218	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0226	2	0,01803	2,01E-04	1	30598,2558484	0,014424	20	24478,6046787	0,010818	40	18358,953509	0,010818	40	18358,953509	расчетный

АЗС и автохозяйство АВП	6220	2	0,01568	3,54E-04	0,8	26610,1304328	0,012544	20	21288,1043462	9,41E-03	40	15966,0782597	9,41E-03	40	15966,0782597	расчетный
	ВСЕГО:		1,87692081525	7,68990981212			1,86354093525			1,85016105525			1,85016105525			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,18515681525	0,02554281212	9,8		0,17177693525			0,15839705525			0,15839705525			
	10-20		1,691764	7,664367	90,2		1,691764			1,691764			1,691764			
*****Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)**																
Резервуарный парк	0002	18	0,070787	0,343728	3	286,426204867	0,070787		286,426204867	0,070787		286,426204867	0,070787		286,426204867	расчетный
Резервуарный парк	0003	18	0,070787	0,343728	3	286,426204867	0,070787		286,426204867	0,070787		286,426204867	0,070787		286,426204867	расчетный
Резервуарный парк	0004	18	0,070787	0,343728	3	286,426204867	0,070787		286,426204867	0,070787		286,426204867	0,070787		286,426204867	расчетный
Резервуарный парк	0005	18	0,070787	0,343728	3	286,426204867	0,070787		286,426204867	0,070787		286,426204867	0,070787		286,426204867	расчетный
Резервуарный парк	0006	18	0,070787	0,343728	3	286,426204867	0,070787		286,426204867	0,070787		286,426204867	0,070787		286,426204867	расчетный
Резервуарный парк	0007	18	0,070787	0,343728	3	286,426204867	0,070787		286,426204867	0,070787		286,426204867	0,070787		286,426204867	расчетный
Резервуарный парк	0008	18	0,070787	0,343728	3	286,426204867	0,070787		286,426204867	0,070787		286,426204867	0,070787		286,426204867	расчетный
Резервуарный парк	0009	14	0,0180785	1,35E-03	0,8	1185,40318225	0,0180785		1185,40318225	0,0180785		1185,40318225	0,0180785		1185,40318225	расчетный
Резервуарный парк	0010	14	0,0180785	1,35E-03	0,8	1185,40318225	0,0180785		1185,40318225	0,0180785		1185,40318225	0,0180785		1185,40318225	расчетный
Резервуарный парк	0228	3,5	7,37E-03	5,03E-05	0,3	132997,340239	7,37E-03		132997,340239	7,37E-03		132997,340239	7,37E-03		132997,340239	расчетный
Резервуарный парк	6001	2	5,09E-06	1,66E-04			5,09E-06			5,09E-06			5,09E-06			расчетный
Резервуарный парк	6002	2	1,07E-06	3,51E-05			1,07E-06			1,07E-06			1,07E-06			расчетный
Технологическая часть	6020	2	6,56E-06	2,11E-04			6,56E-06			6,56E-06			6,56E-06			расчетный
Технологическая часть	6021	2	8,04E-07	2,60E-05			8,04E-07			8,04E-07			8,04E-07			расчетный
Технологическая часть	6022	2	3,99E-07	1,28E-05			3,99E-07			3,99E-07			3,99E-07			расчетный

ППН	6031	2	7,90E-06	2,57E-04			7,90E-06			7,90E-06			7,90E-06			расчетный
ППН	6033	2	8,46E-07	2,75E-05			8,46E-07			8,46E-07			8,46E-07			расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	0090	8	2,28E-06	7,52E-05		4,19E-04	2,28E-06		4,19E-04	2,28E-06		4,19E-04	2,28E-06		4,19E-04	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	0237	2,5	1,10E-03	5,00E-06		253,687401052	1,10E-03		253,687401052	1,10E-03		253,687401052	1,10E-03		253,687401052	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	6181	2	1,24E-05	9,45E-04			1,24E-05			1,24E-05			1,24E-05			расчетный
Подпорная насосная	6101	2	1,53E-05	4,86E-04			1,53E-05			1,53E-05			1,53E-05			расчетный
Подпорная насосная	6102	2	5,36E-07	1,71E-05			5,36E-07			5,36E-07			5,36E-07			расчетный
Система сбора и откачки нефти	0140	3	5,50E-03	3,31E-05	0,2	222,572096718	5,50E-03		222,572096718	5,50E-03		222,572096718	5,50E-03		222,572096718	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0142	6	5,50E-03	5,87E-05	0,2	377,841146449	5,50E-03		377,841146449	5,50E-03		377,841146449	5,50E-03		377,841146449	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0143	2	6,18E-04	1,12E-05		25,0249455895	6,18E-04		25,0249455895	6,18E-04		25,0249455895	6,18E-04		25,0249455895	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0145	2	9,90E-04	1,12E-05		405,673177289	9,90E-04		405,673177289	9,90E-04		405,673177289	9,90E-04		405,673177289	расчетный
Система сбора и откачки нефти	6140	2	6,69E-07	1,93E-05			6,69E-07			6,69E-07			6,69E-07			расчетный
КПСОиД	6160	2	1,47E-06	1,56E-05			1,47E-06			1,47E-06			1,47E-06			расчетный
КПСОиД	6161	2	1,47E-06	1,56E-05			1,47E-06			1,47E-06			1,47E-06			расчетный
КПСОиД	6162	2	1,97E-06	6,38E-05			1,97E-06			1,97E-06			1,97E-06			расчетный
Лаборатория анализа нефти	0185	4,5	1,00E-06	1,10E-04		2,89E-03	1,00E-06		2,89E-03	1,00E-06		2,89E-03	1,00E-06		2,89E-03	расчетный

Лаборатория анализа нефти	0186	4,5	2,93E-05	2,94E-05		4,82387232395	2,93E-05		4,82387232395	2,93E-05		4,82387232395	2,93E-05		4,82387232395	расчетный
Лаборатория анализа нефти	0187	4	6,12E-06	3,85E-04		0,04254708255	6,12E-06		0,04254708255	6,12E-06		0,04254708255	6,12E-06		0,04254708255	расчетный
Лаборатория анализа нефти	6034	2	7,04E-07	2,25E-05			7,04E-07			7,04E-07			7,04E-07			расчетный
ПКНС	0180	8	2,54E-06	8,47E-05		0,02069569345	2,54E-06		0,02069569345	2,54E-06		0,02069569345	2,54E-06		0,02069569345	расчетный
ПКНС	6180	2	6,12E-05	1,66E-03			6,12E-05			6,12E-05			6,12E-05			расчетный
Линейная часть	0230	2	3,08E-03	1,50E-04	0,1	1034,58235394	3,08E-03		1034,58235394	3,08E-03		1034,58235394	3,08E-03		1034,58235394	расчетный
Линейная часть	0231	2	1,03E-03	4,16E-07		18515,3513684	1,03E-03		18515,3513684	1,03E-03		18515,3513684	1,03E-03		18515,3513684	расчетный
Линейная часть	0232	2	0,010263	4,99E-05	0,4	183237,926087	0,010263		183237,926087	0,010263		183237,926087	0,010263		183237,926087	расчетный
Линейная часть	0233	2	4,10E-04	4,16E-07		7402,17155456	4,10E-04		7402,17155456	4,10E-04		7402,17155456	4,10E-04		7402,17155456	расчетный
Линейная часть	0234	2	1,03E-03	1,66E-05		348,341541622	1,03E-03		348,341541622	1,03E-03		348,341541622	1,03E-03		348,341541622	расчетный
Линейная часть	6205	2	6,10E-05	1,97E-03			6,10E-05			6,10E-05			6,10E-05			расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0223	5,5	3,96E-03	1,58E-05	0,2	6720,41559399	3,17E-03	20	5376,33247519	2,38E-03	40	4032,2493564	2,38E-03	40	4032,2493564	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0224	2	2,26E-04	9,50E-05		382,893981393	1,80E-04	20	306,315185114	1,35E-04	40	229,736388836	1,35E-04	40	229,736388836	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0226	2	2,27E-03	2,54E-05	0,1	3859,14774261	1,82E-03	20	3087,31819409	1,36E-03	40	2315,48864557	1,36E-03	40	2315,48864557	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	6220	2	1,18E-03	2,66E-05			9,41E-04	20		7,06E-04	40		7,06E-04	40		расчетный
Прочее	6230	2	0,04444444444	0,4325	1,9		0,03555555555	20		0,02666666666	40		0,02666666666	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,1875	1,3959	7,9		0,15	20		0,1125	40		0,1125	40		расчетный

Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,0875	2,09385	3,7		0,07	20		0,0525	40		0,0525	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,1875	1,3959	7,9		0,15	20		0,1125	40		0,1125	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,1875	1,3959	7,9		0,15	20		0,1125	40		0,1125	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,1875	1,3959	7,9		0,15	20		0,1125	40		0,1125	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,1875	1,3959	7,9		0,15	20		0,1125	40		0,1125	40		расчетный
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	2	0,46206044444	9,364086	20,1	784151,064692	0,36964835555	20	627320,851754	0,27723626666	40	470490,638815	0,27723626666	40	470490,638815	расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,251256	1,766736	10,7		0,251256			0,251256			0,251256			расчетный
	ВСЕГО:		2,35916960681	23,0526505568			2,05134150503			1,74351340326			1,74351340326			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,82750360681	20,6438565568	77,4		1,51967550503			1,21184740326			1,21184740326			
	10-20		0,531666	2,408794	22,6		0,531666			0,531666			0,531666			
*****Метилбензол (349)(0621)**																
Резервуарный парк	0002	18	0,141574	0,687456	5,5	572,852409733	0,141574		572,852409733	0,141574		572,852409733	0,141574		572,852409733	расчетный
Резервуарный парк	0003	18	0,141574	0,687456	5,5	572,852409733	0,141574		572,852409733	0,141574		572,852409733	0,141574		572,852409733	расчетный
Резервуарный парк	0004	18	0,141574	0,687456	5,5	572,852409733	0,141574		572,852409733	0,141574		572,852409733	0,141574		572,852409733	расчетный
Резервуарный парк	0005	18	0,141574	0,687456	5,5	572,852409733	0,141574		572,852409733	0,141574		572,852409733	0,141574		572,852409733	расчетный

Резервуарный парк	0006	18	0,141574	0,687456	5,5	572,852409733	0,141574		572,852409733	0,141574		572,852409733	0,141574		572,852409733	расчетный
Резервуарный парк	0007	18	0,141574	0,687456	5,5	572,852409733	0,141574		572,852409733	0,141574		572,852409733	0,141574		572,852409733	расчетный
Резервуарный парк	0008	18	0,141574	0,687456	5,5	572,852409733	0,141574		572,852409733	0,141574		572,852409733	0,141574		572,852409733	расчетный
Резервуарный парк	0009	14	0,036157	2,70E-03	1,4	2370,8063645	0,036157		2370,8063645	0,036157		2370,8063645	0,036157		2370,8063645	расчетный
Резервуарный парк	0010	14	0,036157	2,70E-03	1,4	2370,8063645	0,036157		2370,8063645	0,036157		2370,8063645	0,036157		2370,8063645	расчетный
Резервуарный парк	0228	3,5	0,014725	1,01E-04	0,6	265651,903829	0,014725		265651,903829	0,014725		265651,903829	0,014725		265651,903829	расчетный
Резервуарный парк	6001	2	1,02E-05	3,32E-04			1,02E-05			1,02E-05			1,02E-05			расчетный
Резервуарный парк	6002	2	2,14E-06	7,01E-05			2,14E-06			2,14E-06			2,14E-06			расчетный
Технологическая часть	6020	2	1,31E-05	4,23E-04			1,31E-05			1,31E-05			1,31E-05			расчетный
Технологическая часть	6021	2	1,61E-05	5,20E-05			1,61E-05			1,61E-05			1,61E-05			расчетный
Технологическая часть	6022	2	8,08E-07	2,56E-05			8,08E-07			8,08E-07			8,08E-07			расчетный
ППН	6031	2	1,58E-05	5,14E-04			1,58E-05			1,58E-05			1,58E-05			расчетный
ППН	6033	2	2,87E-05	9,07E-04			2,87E-05			2,87E-05			2,87E-05			расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	0090	8	4,55E-06	1,50E-04		8,38E-04	4,55E-06		8,38E-04	4,55E-06		8,38E-04	4,55E-06		8,38E-04	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	0237	2,5	2,20E-03	9,99E-06	0,1	507,374802105	2,20E-03		507,374802105	2,20E-03		507,374802105	2,20E-03		507,374802105	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	6181	2	2,49E-05	1,89E-03			2,49E-05			2,49E-05			2,49E-05			расчетный

Подпорная насосная	6101	2	3,06E-05	9,71E-04			3,06E-05			3,06E-05			3,06E-05			расчетный
Подпорная насосная	6102	2	1,07E-06	3,42E-05			1,07E-06			1,07E-06			1,07E-06			расчетный
Система сбора и откачки нефти	0140	3	0,0109915	6,61E-05	0,4	444,759785669	0,0109915		444,759785669	0,0109915		444,759785669	0,0109915		444,759785669	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0142	6	0,0109915	1,17E-04	0,4	755,029717515	0,0109915		755,029717515	0,0109915		755,029717515	0,0109915		755,029717515	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0143	2	1,24E-03	2,25E-05		50,049891179	1,24E-03		50,049891179	1,24E-03		50,049891179	1,24E-03		50,049891179	расчетный
Система сбора и откачки нефти	0145	2	1,98E-03	2,25E-05	0,1	810,957032911	1,98E-03		810,957032911	1,98E-03		810,957032911	1,98E-03		810,957032911	расчетный
Система сбора и откачки нефти	6140	2	9,96E-07	4,38E-05			9,96E-07			9,96E-07			9,96E-07			расчетный
КПСОиД	6160	2	2,94E-06	3,13E-05			2,94E-06			2,94E-06			2,94E-06			расчетный
КПСОиД	6161	2	2,94E-06	3,13E-05			2,94E-06			2,94E-06			2,94E-06			расчетный
КПСОиД	6162	2	1,42E-05	1,48E-04			1,42E-05			1,42E-05			1,42E-05			расчетный
Лаборатория анализа нефти	0185	4,5	2,00E-06	2,20E-04		5,77E-03	2,00E-06		5,77E-03	2,00E-06		5,77E-03	2,00E-06		5,77E-03	расчетный
Лаборатория анализа нефти	0186	4,5	5,85E-05	5,87E-05		9,6477446479	5,85E-05		9,6477446479	5,85E-05		9,6477446479	5,85E-05		9,6477446479	расчетный
Лаборатория анализа нефти	0187	4	1,22E-05	7,71E-04		0,0850941651	1,22E-05		0,0850941651	1,22E-05		0,0850941651	1,22E-05		0,0850941651	расчетный
Лаборатория анализа нефти	6034	2	1,41E-06	4,50E-05			1,41E-06			1,41E-06			1,41E-06			расчетный
ПКНС	0180	8	5,08E-06	1,69E-04		0,04146889886	5,08E-06		0,04146889886	5,08E-06		0,04146889886	5,08E-06		0,04146889886	расчетный
ПКНС	6180	2	1,22E-04	3,33E-03			1,22E-04			1,22E-04			1,22E-04			расчетный
Линейная часть	0230	2	6,16E-03	2,99E-04	0,2	2069,16470787	6,16E-03		2069,16470787	6,16E-03		2069,16470787	6,16E-03		2069,16470787	расчетный
Линейная часть	0231	2	2,05E-03	8,32E-07	0,1	37030,7027368	2,05E-03		37030,7027368	2,05E-03		37030,7027368	2,05E-03		37030,7027368	расчетный
Линейная часть	0232	2	0,020526	9,99E-05	0,8	366475,852173	0,020526		366475,852173	0,020526		366475,852173	0,020526		366475,852173	расчетный
Линейная часть	0233	2	8,21E-04	8,32E-07		14804,3431091	8,21E-04		14804,3431091	8,21E-04		14804,3431091	8,21E-04		14804,3431091	расчетный
Линейная часть	0234	2	2,05E-03	3,33E-05	0,1	696,683083244	2,05E-03		696,683083244	2,05E-03		696,683083244	2,05E-03		696,683083244	расчетный
Линейная часть	6205	2	1,22E-04	3,93E-03			1,22E-04			1,22E-04			1,22E-04			расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0223	5,5	0,0296	1,18E-04	1,1	50233,4094904	0,02368	20	40186,7275924	0,01776	40	30140,0456943	0,01776	40	30140,0456943	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0224	2	1,69E-03	7,11E-04	0,1	2865,10324008	1,35E-03	20	2292,08259206	1,01E-03	40	1719,06194405	1,01E-03	40	1719,06194405	расчетный

АЗС и автохозяйство АВП	0226	2	0,017	1,90E-04	0,7	28850,2689641	0,0136	20	23080,2151713	0,0102	40	17310,1613785	0,0102	40	17310,1613785	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	6220	2	0,01137	2,57E-04	0,4		9,10E-03	20		6,82E-03	40		6,82E-03	40		расчетный
Прочее	6230	2	0,09923611111	0,6785	3,8		0,07938888889	20		0,05954166667	40		0,05954166667	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,13888888889	0,87	5,4		0,11111111111	20		0,08333333333	40		0,08333333333	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,13888888889	0,87	5,4		0,11111111111	20		0,08333333333	40		0,08333333333	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,13888888889	0,87	5,4		0,11111111111	20		0,08333333333	40		0,08333333333	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,13888888889	0,87	5,4		0,11111111111	20		0,08333333333	40		0,08333333333	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,13888888889	0,87	5,4		0,11111111111	20		0,08333333333	40		0,08333333333	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,13888888889	0,87	5,4		0,11111111111	20		0,08333333333	40		0,08333333333	40		расчетный
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	2	0,23	1,99	8,9	390327,168338	0,184	20	312261,73467	0,138	40	234196,301003	0,138	40	234196,301003	расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,21951088889	8,53E-03	8,5		0,21951088889			0,21951088889			0,21951088889			расчетный
	ВСЕГО:		2,5792971652	12,7308162692			2,33485162431			2,09040608342			2,09040608342			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,5159651652	7,91322826919	58,7		1,27151962431			1,02707408342			1,02707408342			

	10-20		1,063332	4,817588	41,3		1,063332			1,063332			1,063332			
*****Этилбензол (675)(0627)**																
АЗС и автохозяйство АВП	0223	5,5	8,19E-04	3,26E-06	47,4	1389,90413421	6,55E-04	20	1111,92330737	4,91E-04	40	833,942480527	4,91E-04	40	833,942480527	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0224	2	4,67E-05	1,97E-05	2,7	79,2194444262	3,73E-05	20	63,3755555409	2,80E-05	40	47,5316666557	2,80E-05	40	47,5316666557	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0226	2	4,70E-04	5,25E-06	27,2	797,625083125	3,76E-04	20	638,1000665	2,82E-04	40	478,575049875	2,82E-04	40	478,575049875	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	6220	2	3,92E-04	8,90E-06	22,7	0,51700579785	3,14E-04	20	0,41360463828	2,35E-04	40	0,31020347871	2,35E-04	40	0,31020347871	расчетный
	ВСЕГО:		1,73E-03	3,71E-05			1,38E-03			1,04E-03			1,04E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,73E-03	3,71E-05	100		1,38E-03			1,04E-03			1,04E-03			
*****Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)**																
ППН	0238	3,3	4,75E-07	1,00E-07	7,8	4,51E-03	4,75E-07		4,51E-03	4,75E-07		4,51E-03	4,75E-07		4,51E-03	расчетный
ППН	0239	3,3	4,75E-07	1,00E-07	7,8	4,51E-03	4,75E-07		4,51E-03	4,75E-07		4,51E-03	4,75E-07		4,51E-03	расчетный
Дизельная электростанция	0132	5	8,70E-08	5,50E-08	1,4	1,15E-04		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0133	5	1,20E-08	1,00E-08	0,2	1,58E-05		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0137	5	9,59E-07	2,00E-08	15,4	1,26E-03		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0138	2,5	9,00E-09	4,00E-09	0,1	1,39E-05		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0181	5	7,68E-07	5,00E-08	12,6	1,01E-03		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0182	5	2,54E-07	2,75E-07	4,2	3,35E-04		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0183	2,8	6,00E-09	2,00E-08	0,1	1,79E-04		100			100			100		расчетный
Линейная часть	6200	2	4,00E-07	2,04E-07	6,5		4,00E-07			4,00E-07			4,00E-07			расчетный

Линейная часть	6207	2	2,79E-07	2,00E-07	4,6		2,79E-07			2,79E-07			2,79E-07			расчетный
Линейная часть	6231	2	2,67E-07	2,75E-07	4,4		2,67E-07			2,67E-07			2,67E-07			расчетный
Внутритрубная диагностика	7001	2	2,67E-07	2,75E-07	4,4		2,67E-07			1,60E-07	40		1,60E-07	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	2,67E-07	2,75E-07	4,4		2,14E-07	20		1,60E-07	40		1,60E-07	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	2,67E-07	4,13E-07	4,4		2,14E-07	20		1,60E-07	40		1,60E-07	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	2,67E-07	2,75E-07	4,4		2,14E-07	20		1,60E-07	40		1,60E-07	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	2,67E-07	2,75E-07	4,4		2,14E-07	20		1,60E-07	40		1,60E-07	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	2,67E-07	2,75E-07	4,4		2,14E-07	20		1,60E-07	40		1,60E-07	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	2,67E-07	2,75E-07	4,4		2,14E-07	20		1,60E-07	40		1,60E-07	40		расчетный
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	2	2,45E-07	4,40E-07	4		2,45E-07			2,45E-07			2,45E-07			расчетный

ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	2	8,00E-09	1,71E-06	0,1			100			100			100		расчетный
	ВСЕГО:		6,11E-06	5,52E-06			3,69E-06			3,26E-06			3,26E-06			
В том числе по градациям высот																
	0-10		6,11E-06	5,52E-06	100		3,69E-06			3,26E-06			3,26E-06			
*****Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)(0827)**																
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	2	1,08E-05	3,90E-07	100		8,66E-06	20		6,50E-06	40		6,50E-06	40		расчетный
	ВСЕГО:		1,08E-05	3,90E-07			8,66E-06			6,50E-06			6,50E-06			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,08E-05	3,90E-07	100		8,66E-06			6,50E-06			6,50E-06			
*****Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)(1042)**																
Прочее	6230	2	0,05648340278	0,4066805	11,1		0,04518672222	20		0,03389004167	40		0,03389004167	40		
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,04166666667	0,261	8,2		0,03333333334	20		0,025	40		0,025	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,04166666667	0,261	8,2		0,03333333334	20		0,025	40		0,025	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,04166666667	0,261	8,2		0,03333333334	20		0,025	40		0,025	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,04166666667	0,261	8,2		0,03333333334	20		0,025	40		0,025	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,04166666667	0,261	8,2		0,03333333334	20		0,025	40		0,025	40		расчетный

Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,04166666667	0,261	8,2		0,03333333334	20		0,025	40		0,025	40		расчетный
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	2	0,11554173611	1,4845205	22,3		0,09243338889	20		0,06932504167	40		0,06932504167	40		расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,08902266667	3,31E-03	17,4		0,08902266667			0,08902266667			0,08902266667			расчетный
	ВСЕГО:		0,51104780558	3,460515			0,4266427778			0,34223775002			0,34223775002			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,51104780558	3,460515	100		0,4266427778			0,34223775002			0,34223775002			
***2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)(1048)**																
Прочее	6230	2	3,30E-03	0,02375	50		2,64E-03	20		1,98E-03	40		1,98E-03	40		
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	2	3,30E-03	0,02375	50		2,64E-03	20		1,98E-03	40		1,98E-03	40		расчетный
	ВСЕГО:		6,60E-03	0,0475			5,28E-03			3,96E-03			3,96E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		6,60E-03	0,0475	100		5,28E-03			3,96E-03			3,96E-03			
***Этанол (Этиловый спирт) (667)(1061)**																
Лаборатория анализа нефти	0185	4,5	1,67E-03	0,12024	0,5	4,81807812917	1,67E-03		4,81807812917	1,67E-03		4,81807812917	1,67E-03		4,81807812917	расчетный
Прочее	6230	2	0,03864583333	0,31825	12,6		0,03091666666	20		0,0231875	40		0,0231875	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,02777777778	0,174	9		0,02222222222	20		0,01666666667	40		0,01666666667	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,02777777778	0,174	9		0,02222222222	20		0,01666666667	40		0,01666666667	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,02777777778	0,174	9		0,02222222222	20		0,01666666667	40		0,01666666667	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,02777777778	0,174	9		0,02222222222	20		0,01666666667	40		0,01666666667	40		расчетный

Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,02777777778	0,174	9		0,02222222222	20		0,01666666667	40		0,01666666667	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,02777777778	0,174	9		0,02222222222	20		0,01666666667	40		0,01666666667	40		расчетный
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	2	0,072222	0,87	23,9		0,0577776	20		0,0433332	40		0,0433332	40		расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,02777777778	1,30E-03	9		0,02777777778			0,02777777778			0,02777777778			расчетный
	ВСЕГО:		0,30698227779	2,35379			0,25147537779			0,19596847779			0,19596847779			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,30698227779	2,35379	100		0,25147537779			0,19596847779			0,19596847779			
***2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)(1119)																
Прочее	6230	2	0,01492569445	0,107465	7,1		0,01194055556	20		8,96E-03	40		8,96E-03	40		
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,02222222222	0,1392	10,5		0,01777777778	20		0,01333333333	40		0,01333333333	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,02222222222	0,1392	10,5		0,01777777778	20		0,01333333333	40		0,01333333333	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,02222222222	0,1392	10,5		0,01777777778	20		0,01333333333	40		0,01333333333	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,02222222222	0,1392	10,5		0,01777777778	20		0,01333333333	40		0,01333333333	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,02222222222	0,1392	10,5		0,01777777778	20		0,01333333333	40		0,01333333333	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,02222222222	0,1392	10,5		0,01777777778	20		0,01333333333	40		0,01333333333	40		расчетный

ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	2	0,04048125	0,379465	19,4		0,032385	20		0,02428875	40		0,02428875	40		расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,02222222222	1,04E-03	10,5		0,02222222222			0,02222222222			0,02222222222			расчетный
	ВСЕГО:		0,21096249999	1,32317			0,17321444444			0,13546638888			0,13546638888			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,21096249999	1,32317	100		0,17321444444			0,13546638888			0,13546638888			
***Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)(1210)																
Прочее	6230	2	0,06322916666	0,44725	19,2		0,05058333333	20		0,0379375	40		0,0379375	40		
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,02777777778	0,174	8,6		0,02222222222	20		0,01666666667	40		0,01666666667	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,02777777778	0,174	8,6		0,02222222222	20		0,01666666667	40		0,01666666667	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,02777777778	0,174	8,6		0,02222222222	20		0,01666666667	40		0,01666666667	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,02777777778	0,174	8,6		0,02222222222	20		0,01666666667	40		0,01666666667	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,02777777778	0,174	8,6		0,02222222222	20		0,01666666667	40		0,01666666667	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,02777777778	0,174	8,6		0,02222222222	20		0,01666666667	40		0,01666666667	40		расчетный
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	2	0,0455558	0,39	14	60,0831957289	0,03644464	20	48,0665565831	0,02733348	40	36,0499174373	0,02733348	40	36,0499174373	расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,04941377778	1,85E-03	15,2		0,04941377778			0,04941377778			0,04941377778			расчетный
	ВСЕГО:		0,32486541112	1,883095			0,26977508445			0,21468475778			0,21468475778			

В том числе по градациям высот																
	0-10		0,32486541112	1,883095	100		0,26977508445			0,21468475778			0,21468475778			
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**																
ППН	0238	3,3	4,76E-03	7,14E-04	8,4	45,2018448233	4,76E-03		45,2018448233	4,76E-03		45,2018448233	4,76E-03		45,2018448233	расчетный
ППН	0239	3,3	4,76E-03	7,14E-04	8,4	45,2018448233	4,76E-03		45,2018448233	4,76E-03		45,2018448233	4,76E-03		45,2018448233	расчетный
Дизельная электростанция	0132	5	2,82E-03	1,14E-03	5	3,71707825318		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0133	5	1,30E-03	2,28E-04	2,3	1,71236189417		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0137	5	7,98E-03	1,14E-03	14,2	10,5247608848		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0138	2,5	1,11E-03	2,28E-04	2	1,70881852875		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0181	5	2,22E-03	0,0114	3,9	2,92354468605		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0182	5	9,50E-04	5,70E-03	1,7	1,25294772438		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0183	2,8	7,14E-05	1,71E-04	0,1	2,12923310593		100			100			100		расчетный
Линейная часть	6200	2	4,04E-03	1,46E-03	7,1		4,04E-03			4,04E-03			4,04E-03			расчетный
Линейная часть	6207	2	2,80E-03	1,43E-03	4,9		2,80E-03			2,80E-03			2,80E-03			расчетный
Линейная часть	6231	2	2,67E-03	2,50E-03	4,7		2,67E-03			2,67E-03			2,67E-03			расчетный
Внутритрубная диагностика	7001	2	2,67E-03	2,50E-03	4,7		2,67E-03			1,60E-03	40		1,60E-03	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	2,67E-03	2,50E-03	4,7		2,13E-03	20		1,60E-03	40		1,60E-03	40		расчетный

Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	2,67E-03	3,75E-03	4,7		2,13E-03	20		1,60E-03	40		1,60E-03	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	2,67E-03	2,50E-03	4,7		2,13E-03	20		1,60E-03	40		1,60E-03	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	2,67E-03	2,50E-03	4,7		2,13E-03	20		1,60E-03	40		1,60E-03	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	2,67E-03	2,50E-03	4,7		2,13E-03	20		1,60E-03	40		1,60E-03	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	2,67E-03	2,50E-03	4,7		2,13E-03	20		1,60E-03	40		1,60E-03	40		расчетный
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	2	2,45E-03	4,00E-03	4,3		2,45E-03			2,45E-03			2,45E-03			расчетный
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	2	8,33E-05	0,0186	0,1			100			100			100		расчетный
	ВСЕГО:		0,05667894467	0,068177516			0,0369525106			0,0326858434			0,0326858434			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,05667894467	0,068177516	100		0,0369525106			0,0326858434			0,0326858434			
***Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)**																
Прочее	6230	2	0,01375	0,103	4,8		0,011	20		8,25E-03	40		8,25E-03	40		
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,01944444444	0,1218	6,8		0,01555555555	20		0,01166666666	40		0,01166666666	40		расчетный

Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,01944444444	0,1218	6,8		0,01555555555	20		0,01166666666	40		0,01166666666	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,01944444444	0,1218	6,8		0,01555555555	20		0,01166666666	40		0,01166666666	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,01944444444	0,1218	6,8		0,01555555555	20		0,01166666666	40		0,01166666666	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,01944444444	0,1218	6,8		0,01555555555	20		0,01166666666	40		0,01166666666	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,01944444444	0,1218	6,8		0,01555555555	20		0,01166666666	40		0,01166666666	40		расчетный
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	2	0,085095	1,489236	30,3		0,068076	20		0,051057	40		0,051057	40		расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,06857444444	2,15E-03	24,1		0,06857444444			0,06857444444			0,06857444444			расчетный
	ВСЕГО:		0,28408611108	2,325181			0,24098377775			0,19788144442			0,19788144442			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,28408611108	2,325181	100		0,24098377775			0,19788144442			0,19788144442			
*****Циклогексанон (654)(1411)**																
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,026507	6,68E-04	100		0,026507			0,026507			0,026507			расчетный
	ВСЕГО:		0,026507	6,68E-04			0,026507			0,026507			0,026507			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,026507	6,68E-04	100		0,026507			0,026507			0,026507			
*****Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)(1555)**																
Лаборатория анализа нефти	0185	4,5	1,90E-04	5,50E-04	100	0,54816457757	1,90E-04		0,54816457757	1,90E-04		0,54816457757	1,90E-04		0,54816457757	расчетный
	ВСЕГО:		1,90E-04	5,50E-04			1,90E-04			1,90E-04			1,90E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,90E-04	5,50E-04	100		1,90E-04			1,90E-04			1,90E-04			

*****Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)(2704)**																
Пожарная насосная станция	6120	2	2,69E-04	4,85E-05	9,3		2,69E-04			2,69E-04			2,69E-04			расчетный
Станки различные	8000	2	2,33E-03	7,56E-03	80,9		1,87E-03	20		1,87E-03	20		1,87E-03	20		расчетный
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	2	2,83E-04	2,04E-04	9,8			100			100			100		расчетный
	ВСЕГО:		2,89E-03	7,81E-03			2,14E-03			2,14E-03			2,14E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,89E-03	7,81E-03	100		2,14E-03			2,14E-03			2,14E-03			
*****Канифоль талловая (642*)(2726)**																
Прочее	6232	2	4,50E-05	3,24E-07	100	0,04304029273	3,60E-05	20	0,03443223418	2,70E-05	40	0,02582417564	2,70E-05	40	0,02582417564	расчетный
	ВСЕГО:		4,50E-05	3,24E-07			3,60E-05			2,70E-05			2,70E-05			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,50E-05	3,24E-07	100		3,60E-05			2,70E-05			2,70E-05			
*****Керосин (654*)(2732)**																
АЗС и автохозяйство АВП	0220	8	3,59E-03		1,4	3,43365890899	2,87E-03	20	2,74692712719	2,15E-03	40	2,06019534539	2,15E-03	40	2,06019534539	расчетный
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	3	0,03533333333		14		0,03533333333			0,0212	40		0,0212	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7002	2	0,03533333333		14,1		0,03533333333			0,0212	40		0,0212	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7003	2	0,03533333333		14,1		0,03533333333			0,0212	40		0,0212	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7004	2	0,03533333333		14,1		0,03533333333			0,0212	40		0,0212	40		расчетный

Отсечение технологического трубопровода	7005	2	0,03533333333		14,1		0,03533333333			0,0212	40		0,0212	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7006	2	0,03533333333		14,1		0,03533333333			0,0212	40		0,0212	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7007	2	0,03533333333		14,1		0,03533333333			0,0212	40		0,0212	40		расчетный
	ВСЕГО:		0,25092333331				0,25020533331			0,15055399999			0,15055399999			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,25092333331		100		0,25020533331			0,15055399999			0,15055399999			
*****Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)(2735)**																
Магистральная насосная станция маслонасосная	0090	8	0,0470324575	0,619102745	98,4	8,66091284281	0,0470324575		8,66091284281	0,0470324575		8,66091284281	0,0470324575		8,66091284281	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	0091	2	3,71E-04	4,58E-05	0,8	142,524883103	3,71E-04		142,524883103	3,71E-04		142,524883103	3,71E-04		142,524883103	расчетный
Магистральная насосная станция маслонасосная	0092	2	3,71E-04	4,58E-05	0,8	142,524883103	3,71E-04		142,524883103	3,71E-04		142,524883103	3,71E-04		142,524883103	расчетный
	ВСЕГО:		0,0477734575	0,619194325			0,0477734575			0,0477734575			0,0477734575			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0477734575	0,619194325	100		0,0477734575			0,0477734575			0,0477734575			
*****Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)(2741)**																
Лаборатория анализа нефти	0185	4,5	0,01903	0,125	100	54,9030100588	0,01903		54,9030100588	0,01903		54,9030100588	0,01903		54,9030100588	расчетный
	ВСЕГО:		0,01903	0,125			0,01903			0,01903			0,01903			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,01903	0,125	100		0,01903			0,01903			0,01903			
*****Сольвент нафта (1149*)(2750)**																
Прочее	6230	2	0,0198275	0,142758	18,1		0,015862	20		0,0118965	40		0,0118965	40		расчетный

ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	2	0,0892715	1,392758	81,3		0,0714172	20		0,0535629	40		0,0535629	40		расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	6,94E-04	0,0225	0,6		6,94E-04			6,94E-04			6,94E-04			расчетный
	ВСЕГО:		0,109793	1,558016			0,0879732			0,0661534			0,0661534			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,109793	1,558016	100		0,0879732			0,0661534			0,0661534			
*****Уайт-спирит (1294*)(2752)**																
Прочее	6230	2	0,12081201388	0,5823465	9,5		0,0966496111	20		0,07248720833	40		0,07248720833	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,0625	0,5184	4,9		0,05	20		0,0375	40		0,0375	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,0625	0,7776	4,9		0,05	20		0,0375	40		0,0375	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,0625	0,5184	4,9		0,05	20		0,0375	40		0,0375	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,0625	0,5184	4,9		0,05	20		0,0375	40		0,0375	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,0625	0,5184	4,9		0,05	20		0,0375	40		0,0375	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,0625	0,5184	4,9		0,05	20		0,0375	40		0,0375	40		расчетный
ОКРАСОЧНЫЕ РАБОТЫ	8002	2	0,43494556944	11,1391845	34,3	573,646380485	0,34795645555	20	458,917104388	0,26096734166	40	344,187828291	0,26096734166	40	344,187828291	расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,340278	1,76675	26,8		0,340278			0,340278			0,340278			расчетный
	ВСЕГО:		1,27103558332	16,857881			1,08488406666			0,89873254999			0,89873254999			

В том числе по градациям высот																
	0-10		1,27103558332	16,857881	100		1,08488406666			0,89873254999			0,89873254999			
*****Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)**																
ППН	0238	3,3	0,115079167	0,01714285	1,2	1092,23950638	0,115079167		1092,23950638	0,115079167		1092,23950638	0,115079167		1092,23950638	расчетный
ППН	0239	3,3	0,115079167	0,01714285	1,2	1092,23950638	0,115079167		1092,23950638	0,115079167		1092,23950638	0,115079167		1092,23950638	расчетный
Котельная	0093	3	6,08E-03	6,83E-04	0,1	2315,70508872	6,08E-03		2315,70508872	6,08E-03		2315,70508872	6,08E-03		2315,70508872	расчетный
Дизельная электростанция	0132	5	0,02818333334	0,0114	0,3	37,1707824942		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0133	5	0,01298333334	2,28E-03	0,1	17,1236189041		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0134	2	7,22E-04	2,24E-04		29,2149902427	7,22E-04		29,2149902427	7,22E-04		29,2149902427	7,22E-04		29,2149902427	расчетный
Дизельная электростанция	0135	2	7,22E-04	2,24E-04		29,2149902427	7,22E-04		29,2149902427	7,22E-04		29,2149902427	7,22E-04		29,2149902427	расчетный
Дизельная электростанция	0136	2	7,22E-04	7,42E-04		29,2149902427	7,22E-04		29,2149902427	7,22E-04		29,2149902427	7,22E-04		29,2149902427	расчетный
Дизельная электростанция	0137	5	0,0798	0,0114	0,8	105,247608848		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0138	2,5	0,01108333334	2,28E-03	0,1	17,0881852436		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0181	5	0,02216666666	0,114	0,2	29,2354468981		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0182	5	9,50E-03	0,057	0,1	12,5294772438		100			100			100		расчетный
Дизельная электростанция	0183	2,8	1,71E-03	4,29E-03		51,0983455341		100			100			100		расчетный
КПСОиД	6160	2	4,09E-03	2,85E-04			4,09E-03			4,09E-03			4,09E-03			расчетный
КПСОиД	6161	2	4,09E-03	2,85E-04			4,09E-03			4,09E-03			4,09E-03			расчетный
Лаборатория анализа нефти	0187	4	0,16682	0,73035	1,7	1160,51411235	0,16682		1160,51411235	0,16682		1160,51411235	0,16682		1160,51411235	расчетный
ПКНС	6180	2	1,55	42,33	15,6		1,55			1,55			1,55			расчетный

Линейная часть	6200	2	0,09754904	0,035142842	1		0,09754904			0,09754904			0,09754904			расчетный
Линейная часть	6207	2	0,067712582	0,0342857	0,7		0,067712582			0,067712582			0,067712582			расчетный
Линейная часть	6231	2	0,064444444	0,06	0,7		0,064444444			0,064444444			0,064444444			расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0221	5,5	4,36E-03	1,03E-03		1113,1800031	3,49E-03	20	890,544002476	2,62E-03	40	667,908001857	2,62E-03	40	667,908001857	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0222	5,5	4,36E-03	1,03E-03		1113,1800031	3,49E-03	20	890,544002476	2,62E-03	40	667,908001857	2,62E-03	40	667,908001857	расчетный
АЗС и автохозяйство АВП	0225	2	2,61E-03	1,06E-03		4422,57652473	2,08E-03	20	3538,06121979	1,56E-03	40	2653,54591484	1,56E-03	40	2653,54591484	расчетный
Диагностика/зачистка резервуаров и емкостей	7000	3	0,4885751	3,027494	4,9		0,4885751			0,29314506	40		0,29314506	40		расчетный
Внутритрубная диагностика	7001	2	0,064444444	0,06	0,7		0,064444444			0,0386666664	40		0,0386666664	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7002	2	0,39445	4,29E-03	4		0,39445			0,23667	40		0,23667	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7003	2	0,39445	4,29E-03	4		0,39445			0,23667	40		0,23667	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7004	2	0,39445	4,29E-03	4		0,39445			0,23667	40		0,23667	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7005	2	1,79445	3,614149	17,9		1,79445			1,07667	40		1,07667	40		расчетный

Отсечение технологического трубопровода	7006	2	1,10244943	5,52081727	11,1		1,10244943			0,661469658	40		0,661469658	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7007	2	1,10244943	5,52081727	11,1		1,10244943			0,661469658	40		0,661469658	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,064444444	0,06	0,7		0,0515555552	20		0,0386666664	40		0,0386666664	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,064444444	0,09	0,7		0,0515555552	20		0,0386666664	40		0,0386666664	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,064444444	0,06	0,7		0,0515555552	20		0,0386666664	40		0,0386666664	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,064444444	0,06	0,7		0,0515555552	20		0,0386666664	40		0,0386666664	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,064444444	0,06	0,7		0,0515555552	20		0,0386666664	40		0,0386666664	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,064444444	0,06	0,7		0,0515555552	20		0,0386666664	40		0,0386666664	40		расчетный
Диагностика печей подогрева нефти (ППН)	7014	2	0,098138889	0,097398	1		0,098138889			0,098138889			0,098138889			расчетный

ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	2	0,17075	0,5865	1,7			100			100			100		расчетный
РАЗЛИЧНЫЕ РАБОТЫ	8005	2	5,00E-03	1,44E-03	0,1	3297,15101847	4,00E-03	20	2637,72081478	3,00E-03	40	1978,29061108	3,00E-03	40	1978,29061108	расчетный
СПЕЦТЕХНИКА	8006	2	0,711		7,2		0,711			0,711			0,711			расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,43		4,3		0,43			0,43			0,43			расчетный
	ВСЕГО:		9,9071342267	62,263751594			9,4903547442			7,1154688498			7,1154688498			
В том числе по градациям высот																
	0-10		9,9071342267	62,263751594	100		9,4903547442			7,1154688498			7,1154688498			
*****Взвешенные частицы (116)(2902)**																
Токарное отделение	0210	2	7,32E-03	0,03797	1,7	4827,02909104	5,86E-03	20	3861,62327283	4,39E-03	40	2896,21745463	4,39E-03	40	2896,21745463	расчетный
Прочее	6230	2	0,01322916666	0,09525	3,2		0,01058333333	20		7,94E-03	40		7,94E-03	40		расчетный
Прочее	6233	2	8,20E-03	0,0207	2		6,56E-03	20		4,92E-03	40		4,92E-03	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,03557	0,0384	8,5		0,028456	20		0,021342	40		0,021342	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,09057	1,091265	21,6		0,072456	20		0,054342	40		0,054342	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,03557	0,0384	8,5		0,028456	20		0,021342	40		0,021342	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,03557	0,0384	8,5		0,028456	20		0,021342	40		0,021342	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,03557	0,0384	8,5		0,028456	20		0,021342	40		0,021342	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,03557	0,0384	8,5		0,028456	20		0,021342	40		0,021342	40		расчетный
Станки различные	8000	2	0,074	3,8489499	17,7		0,0592	20		0,0592	20		0,0592	20		расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,0472	5,37E-04	11,3		0,0472			0,0472			0,0472			расчетный
	ВСЕГО:		0,41836916666	5,2866719			0,34413533333			0,2847015			0,2847015			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,41836916666	5,2866719	100		0,34413533333			0,2847015			0,2847015			
*****Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)(2904)**																
ДЭС, КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ ПЕРЕДВИЖНЫЕ	8001	2	4,28E-04	3,08E-04	100			100			100			100		
	ВСЕГО:		4,28E-04	3,08E-04												
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,28E-04	3,08E-04	100											
*****Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)**																
Линейная часть	6200	2	7,53E-05	2,95E-03			7,53E-05			7,53E-05			7,53E-05			расчетный

Внутритрубная диагностика	7001	2	5,85E-03	0,1780048	0,1		5,85E-03			3,51E-03	40		3,51E-03	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7002	2	1,949349	0,168425	19		1,949349			1,1696094	40		1,1696094	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7003	2	1,949349	0,168425	19		1,949349			1,1696094	40		1,1696094	40		расчетный
Отсечение технологического трубопровода	7004	2	1,949349	0,168425	19		1,949349			1,1696094	40		1,1696094	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7008	2	0,02372	0,0256	0,2		0,018976	20		0,014232	40		0,014232	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7009	2	0,02372	0,0256	0,2		0,018976	20		0,014232	40		0,014232	40		расчетный
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС	7010	2	0,02372	0,0256	0,2		0,018976	20		0,014232	40		0,014232	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7011	2	0,02372	0,0256	0,2		0,018976	20		0,014232	40		0,014232	40		расчетный
Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7012	2	0,02372	0,0256	0,2		0,018976	20		0,014232	40		0,014232	40		расчетный

Наружное антикоррозионное покрытие РВС	7013	2	0,02372	0,0256	0,2		0,018976	20		0,014232	40		0,014232	40		расчетный
Обследование технологических трубопроводов	7015	2	0,0183	0,4295	0,2		0,0183			0,0183			0,0183			расчетный
Станки различные	8000	2	0,0752	0,05414	0,7		0,06016	20		0,06016	20		0,06016	20		расчетный
ВРЕМЕННОЕ ХРАНЕНИЕ СЫПУЧИХ МАТЕРИАЛОВ	8003	2	0,032	0,1081	0,3		0,032			0,032			0,032			расчетный
СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ	8004	2	3,89E-04	2,88E-03			3,11E-04	20		2,33E-04	40		2,33E-04	40		расчетный
РАЗЛИЧНЫЕ РАБОТЫ	8005	2	4,13	6,7762	40,3	2723446,74126	3,304	20	2178757,39301	2,478	40	1634068,04475	2,478	40	1634068,04475	расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	0,025518	0,46150617	0,2		0,025518			0,025518			0,025518			расчетный
	ВСЕГО:		10,2776953	8,67215197			9,4081135			6,2120145			6,2120145			
В том числе по градациям высот																
	0-10		10,2776953	8,67215197	100		9,4081135			6,2120145			6,2120145			
***Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)(2930)																
Токарное отделение	0210	2	3,20E-03	0,0166	15,1	2110,17665182	2,56E-03	20	1688,14132146	1,92E-03	40	1266,10599109	1,92E-03	40	1266,10599109	расчетный
Прочее	6233	2	2,60E-03	9,36E-03	12,3		2,08E-03	20		1,56E-03	40		1,56E-03	40		расчетный
Станки различные	8000	2	0,012	0,0592	56,6		9,60E-03	20		9,60E-03	20		9,60E-03	20		расчетный
Текущий ремонт зданий	8007	2	3,40E-03	6,12E-05	16		3,40E-03			3,40E-03			3,40E-03			расчетный
	ВСЕГО:		0,0212	0,0852212			0,01764			0,01648			0,01648			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0212	0,0852212	100		0,01764			0,01648			0,01648			
***Пыль древесная (1039*)(2936)																
Станки различные	8000	2	0,56	0,32256	100		0,448	20		0,448	20		0,448	20		расчетный

	ВСЕГО:		0,56	0,32256			0,448			0,448			0,448			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,56	0,32256	100		0,448			0,448			0,448			
Всего по предприятию:																
			584,720193323	2604,18406939			579,554027894	1		568,556297839	3		568,556297839	3		
В том числе по градациям высот																
	0-10		584,720193323	2604,18406939	100		579,554027894	1		568,556297839	3		568,556297839	3		

3.13. Контроль за соблюдением НДВ на предприятии

Контроль установленных нормативов осуществляется в соответствии с СТ РК 2036-2010 «Руководству по контролю загрязнения атмосферы», также СТ РК на основании главы 14 Экологического Кодекса РК

Контроль за соблюдением НДВ, своевременную отчетность, возлагаются на службу охраны природы или же на экологос ОСП.

Выполнение замеров осуществляется аккредитованной лабораторией на договорных условиях.

Периодичность контроля за выбросами предлагается производить согласно таблице 3.10.

Расчет категории источников, подлежащих контролю, представлен в таблице 3.11.

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0003	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,038611	155,728083	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		46,62946	188068,592		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		17,24634	69558,92		
		Бензол (64)		0,225232	908,418521		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,070787	285,502157		
		Метилбензол (349)		0,141574	571,004314		
0004	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,038611	155,728083	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		46,62946	188068,592		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		17,24634	69558,92		
		Бензол (64)		0,225232	908,418521		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,070787	285,502157		
		Метилбензол (349)		0,141574	571,004314		
0006	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,038611	155,728083	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		46,62946	188068,592		

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		17,24634	69558,92		
		Бензол (64)		0,225232	908,418521		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,070787	285,502157		
		Метилбензол (349)		0,141574	571,004314		
0007	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,038611	155,728083	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		46,62946	188068,592		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		17,24634	69558,92		
		Бензол (64)		0,225232	908,418521		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,070787	285,502157		
		Метилбензол (349)		0,141574	571,004314		
0008	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,038611	155,728083	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		46,62946	188068,592		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		17,24634	69558,92		
		Бензол (64)		0,225232	908,418521		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,070787	285,502157		
		Метилбензол (349)		0,141574	571,004314		
0009	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009288	602,711269	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		11,216808	727874,309		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		4,14864	269211,033		
		Бензол (64)		0,05418	3515,81574		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,017028	1104,97066		

		Метилбензол (349)		0,034056	2209,94132		
0010	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009288	602,711269	Собственные силы	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		11,216808	727874,309		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		4,14864	269211,033		
		Бензол (64)		0,05418	3515,81574		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,017028	1104,97066		
		Метилбензол (349)		0,034056	2209,94132		
ПРИМЕЧАНИЕ: замеры выбросов от РВС проводятся в карэ резервуарного парка Контроль выбросов при проведении периодических работ (любые виды ремонтных работ ТО и ТР, ППР и т.п.) можно проводить расчетным путем, так как такие работы являются временными. На всех источниках мониторинг ведется также расчетным путем.							
Методики проведения контроля:							
0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.							

Таблица 3.11

ЭРА v3.0 ЦИР АО "КазТрансОйл"

Расчет категории источников, подлежащих контролю

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0003	Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)	18		0333	0,008	0,038611	0,2681	0,0082	1,025	**1**
				0415	*50	46,62946	0,0518	9,8847	0,1977	**2**

				0416	*30	17,24634	0,0319	3,656	0,1219	**2**
				0602	0,3	0,225232	0,0417	0,0477	0,159	**2**
				0616	0,2	0,070787	0,0197	0,015	0,075	**2**
				0621	0,6	0,141574	0,0131	0,03	0,05	**2**
0004	Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)	18		0333	0,008	0,038611	0,2681	0,0082	1,025	**1**
				0415	*50	46,62946	0,0518	9,8847	0,1977	**2**
				0416	*30	17,24634	0,0319	3,656	0,1219	**2**
				0602	0,3	0,225232	0,0417	0,0477	0,159	**2**
				0616	0,2	0,070787	0,0197	0,015	0,075	**2**
				0621	0,6	0,141574	0,0131	0,03	0,05	**2**
0006	Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)	18		0333	0,008	0,038611	0,2681	0,0082	1,025	**1**
				0415	*50	46,62946	0,0518	9,8847	0,1977	**2**
				0416	*30	17,24634	0,0319	3,656	0,1219	**2**
				0602	0,3	0,225232	0,0417	0,0477	0,159	**2**
				0616	0,2	0,070787	0,0197	0,015	0,075	**2**
				0621	0,6	0,141574	0,0131	0,03	0,05	**2**
0007	Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)	18		0333	0,008	0,038611	0,2681	0,0082	1,025	**1**
				0415	*50	46,62946	0,0518	9,8847	0,1977	**2**
				0416	*30	17,24634	0,0319	3,656	0,1219	**2**
				0602	0,3	0,225232	0,0417	0,0477	0,159	**2**
				0616	0,2	0,070787	0,0197	0,015	0,075	**2**
				0621	0,6	0,141574	0,0131	0,03	0,05	**2**
0008	Дыхательный клапан КДС250 (6 шт)	18		0333	0,008	0,038611	0,2681	0,0082	1,025	**1**
				0415	*50	46,62946	0,0518	9,8847	0,1977	**2**
				0416	*30	17,24634	0,0319	3,656	0,1219	**2**
				0602	0,3	0,225232	0,0417	0,0477	0,159	**2**
				0616	0,2	0,070787	0,0197	0,015	0,075	**2**
				0621	0,6	0,141574	0,0131	0,03	0,05	**2**
0009	Дыхательный клапан КДС	14		0333	0,008	0,009288	0,0829	0,0035	0,4375	**2**
				0415	*50	11,216808	0,016	4,2741	0,0855	**2**
				0416	*30	4,14864	0,0099	1,5808	0,0527	**2**

				0602	0,3	0,05418	0,0129	0,0206	0,0687	**2**
				0616	0,2	0,017028	0,0061	0,0065	0,0325	**2**
				0621	0,6	0,034056	0,0041	0,013	0,0217	**2**
0010	Дыхательный клапан КДС	14		0333	0,008	0,009288	0,0829	0,0035	0,4375	**2**
				0415	*50	11,216808	0,016	4,2741	0,0855	**2**
				0416	*30	4,14864	0,0099	1,5808	0,0527	**2**
				0602	0,3	0,05418	0,0129	0,0206	0,0687	**2**
				0616	0,2	0,017028	0,0061	0,0065	0,0325	**2**
				0621	0,6	0,034056	0,0041	0,013	0,0217	**2**
0031	Дымовая труба печи ПТБ 10Э №1	12		0301	0,2	0,252	0,105	0,0502	0,251	**2**
				0304	0,4	0,04095	0,0085	0,0082	0,0205	**2**
				0330	0,5	0,00055555556	0,0001	0,0001	0,0002	**2**
				0337	5	0,12944444444	0,0022	0,0258	0,0052	**2**
				0410	*50	0,12944444444	0,0002	0,0258	0,0005	**2**
0032	Дымовая труба печи №1	12		0301	0,2	0,252	0,105	0,0587	0,2935	**2**
				0304	0,4	0,04095	0,0085	0,0095	0,0238	**2**
				0330	0,5	0,00055555556	0,0001	0,0001	0,0002	**2**
				0337	5	0,12944444444	0,0022	0,0302	0,006	**2**
				0410	*50	0,12944444444	0,0002	0,0302	0,0006	**2**
0033	Дымовая труба печи №1	12		0301	0,2	0,252	0,105	0,0578	0,289	**2**
				0304	0,4	0,04095	0,0085	0,0094	0,0235	**2**
				0330	0,5	0,00055555556	0,0001	0,0001	0,0002	**2**
				0337	5	0,12944444444	0,0022	0,0297	0,0059	**2**
				0410	*50	0,12944444444	0,0002	0,0297	0,0006	**2**
0034	Дымовая труба печи №1	12		0301	0,2	0,252	0,105	0,0587	0,2935	**2**
				0304	0,4	0,04095	0,0085	0,0095	0,0238	**2**
				0330	0,5	0,00055555556	0,0001	0,0001	0,0002	**2**
				0337	5	0,12944444444	0,0022	0,0302	0,006	**2**
				0410	*50	0,12944444444	0,0002	0,0302	0,0006	**2**
0035	Дымовая труба печи №2	12		0301	0,2	0,252	0,105	0,0587	0,2935	**2**
				0304	0,4	0,04095	0,0085	0,0095	0,0238	**2**

				0330	0,5	0,00055555556	0,0001	0,0001	0,0002	**2**
				0337	5	0,12944444444	0,0022	0,0302	0,006	**2**
				0410	*50	0,12944444444	0,0002	0,0302	0,0006	**2**
0036	Дымовая труба печи №2	12		0301	0,2	0,252	0,105	0,0587	0,2935	**2**
				0304	0,4	0,04095	0,0085	0,0095	0,0238	**2**
				0330	0,5	0,00055555556	0,0001	0,0001	0,0002	**2**
				0337	5	0,12944444444	0,0022	0,0302	0,006	**2**
				0410	*50	0,12944444444	0,0002	0,0302	0,0006	**2**
0037	Дымовая труба печи №2	12		0301	0,2	0,252	0,105	0,0587	0,2935	**2**
				0304	0,4	0,04095	0,0085	0,0095	0,0238	**2**
				0330	0,5	0,00055555556	0,0001	0,0001	0,0002	**2**
				0337	5	0,12944444444	0,0022	0,0302	0,006	**2**
				0410	*50	0,12944444444	0,0002	0,0302	0,0006	**2**
0038	Дымовая труба печи №2	12		0301	0,2	0,252	0,105	0,0587	0,2935	**2**
				0304	0,4	0,04095	0,0085	0,0095	0,0238	**2**
				0330	0,5	0,00055555556	0,0001	0,0001	0,0002	**2**
				0337	5	0,12944444444	0,0022	0,0302	0,006	**2**
				0410	*50	0,12944444444	0,0002	0,0302	0,0006	**2**
0039	Дымовая труба печи №3	12		0301	0,2	0,4312	0,1797	0,0614	0,307	**2**
				0304	0,4	0,07007	0,0146	0,01	0,025	**2**
				0330	0,5	0,00055555556	0,0001	0,0001	0,0002	**2**
				0337	5	0,12944444444	0,0022	0,0184	0,0037	**2**
				0410	*50	0,12944444444	0,0002	0,0184	0,0004	**2**
0040	Дымовая труба печи №3	12		0301	0,2	0,4312	0,1797	0,1004	0,502	**1**
				0304	0,4	0,07007	0,0146	0,0163	0,0408	**2**
				0330	0,5	0,00055555556	0,0001	0,0001	0,0002	**2**
				0337	5	0,12944444444	0,0022	0,0302	0,006	**2**
				0410	*50	0,12944444444	0,0002	0,0302	0,0006	**2**
0041	Дымовая труба печи №3	12		0301	0,2	0,4312	0,1797	0,1004	0,502	**1**
				0304	0,4	0,07007	0,0146	0,0163	0,0408	**2**
				0330	0,5	0,00055555556	0,0001	0,0001	0,0002	**2**

				0337	5	0,12944444444	0,0022	0,0302	0,006	**2**
				0410	*50	0,12944444444	0,0002	0,0302	0,0006	**2**
0042	Дымовая труба печи №3	12		0301	0,2	0,4312	0,1797	0,1004	0,502	**1**
				0304	0,4	0,07007	0,0146	0,0163	0,0408	**2**
				0330	0,5	0,00055555556	0,0001	0,0001	0,0002	**2**
				0337	5	0,12944444444	0,0022	0,0302	0,006	**2**
				0410	*50	0,12944444444	0,0002	0,0302	0,0006	**2**
0043	Дымовая труба печи №4	22,5		0301	0,2	1,1024	0,245	0,0332	0,166	**2**
				0304	0,4	0,17914	0,0199	0,0054	0,0135	**2**
				0330	0,5	0,00212777778	0,0002	0,0001	0,0002	**2**
				0337	5	0,49444444444	0,0044	0,0149	0,003	**2**
				0410	*50	0,49444444444	0,0004	0,0149	0,0003	**2**
0044	Дымовая труба печи №5	22,5		0301	0,2	1,1024	0,245	0,0332	0,166	**2**
				0304	0,4	0,17914	0,0199	0,0054	0,0135	**2**
				0330	0,5	0,00212777778	0,0002	0,0001	0,0002	**2**
				0337	5	0,49444444444	0,0044	0,0149	0,003	**2**
				0410	*50	0,49444444444	0,0004	0,0149	0,0003	**2**
0047	Сбросная свеча	5		0410	*50	0,12108768407	0,0002	0,5099	0,0102	**2**
0049	Сбросная свеча	5		0410	*50	0,12108768407	0,0002	0,5099	0,0102	**2**
0051	Сбросная свеча	5		0410	*50	0,12108768407	0,0002	0,5099	0,0102	**2**
0052	Сбросная свеча	5		0410	*50	0,12108768407	0,0002	0,5099	0,0102	**2**
0053	Сбросная свеча	5		0410	*50	0,12108768407	0,0002	0,5099	0,0102	**2**
0060	Вытяжная труба	4		0301	0,2	0,000568	0,0003	0,004	0,02	**2**
				0304	0,4	0,0000923	0,00002	0,0007	0,0018	**2**
				0330	0,5	0,018858	0,0038	0,1336	0,2672	**2**
				0337	5	0,000859811	0,00002	0,0061	0,0012	**2**
				0405	100	0,00000861	0,00000001	0,0001	0,000001	**2**
				0410	*50	0,16344210907	0,0003	1,1583	0,0232	**2**
				0412	15	0,00000861	0,0000001	0,0001	0,00001	**2**
0070	Вытяжная труба	4		0405	100	0,00000861	0,00000001	0,0001	0,000001	**2**
				0410	*50	0,16344210907	0,0003	1,1583	0,0232	**2**

				0412	15	0,00000861	0,0000001	0,0001	0,00001	**2**
0071	Вытяжная труба	4		0405	100	0,00000861	0,00000001	0,0001	0,000001	**2**
				0410	*50	0,16344210907	0,0003	1,1583	0,0232	**2**
				0412	15	0,00000861	0,0000001	0,0001	0,00001	**2**
0072	Вытяжная труба	4		0405	100	0,00000861	0,00000001	0,0001	0,000001	**2**
				0410	*50	0,16344210907	0,0003	1,1583	0,0232	**2**
				0412	15	0,00000861	0,0000001	0,0001	0,00001	**2**
0073	Вытяжная труба	4		0405	100	0,00000861	0,00000001	0,0001	0,000001	**2**
				0410	*50	0,18433768407	0,0004	1,3064	0,0261	**2**
				0412	15	0,00000861	0,0000001	0,0001	0,00001	**2**
0074	Сбросная свеча	5		0410	*50	0,12108768407	0,0002	0,5099	0,0102	**2**
0075	Сбросная свеча	5		0410	*50	0,12108768407	0,0002	0,5099	0,0102	**2**
0080	Дымовая труба	22		0301	0,2	0,36288	0,0825	0,0482	0,241	**2**
				0304	0,4	0,058968	0,0067	0,0078	0,0195	**2**
				0328	0,15	0,01875	0,0057	0,0075	0,05	**2**
				0330	0,5	0,4457818556	0,0405	0,0592	0,1184	**2**
				0337	5	1,18471	0,0108	0,1572	0,0314	**2**
0090	Вытяжная труба	8		0333	0,008	0,0000013068	0,00002	0,0000003	0,00004	**2**
				0415	*50	0,0015781788	0,000003	0,0003	0,00001	**2**
				0416	*30	0,000583704	0,000002	0,0001	0,000003	**2**
				0602	0,3	0,000007623	0,000003	0,000002	0,00001	**2**
				0616	0,2	0,0000023958	0,000001	0,000001	0,00001	**2**
				0621	0,6	0,0000047916	0,000001	0,000001	0,000002	**2**
				2735	*0,05	0,04950785	0,099	0,0109	0,218	**2**
0091	Дыхательный клапан	2		2735	*0,05	0,00039	0,0008	0,0139	0,278	**2**
0092	Дыхательный клапан	2		2735	*0,05	0,00039	0,0008	0,0139	0,278	**2**
0093	Дыхательный клапан КДС	3		0333	0,008	0,00001708	0,0002	0,0002	0,025	**2**
				2754	1	0,00608292	0,0006	0,0844	0,0844	**2**
0132	Труба	2		0301	0,2	0,054933333	0,0275	3,323	16,615	**1**
				0304	0,4	0,008926667	0,0022	0,54	1,35	**2**
				0328	0,15	0,004666667	0,0031	0,8469	5,646	**2**

				0330	0,5	0,007333333	0,0015	0,4436	0,8872	**2**
				0337	5	0,048	0,001	2,9036	0,5807	**2**
				0703	**0,000001	8,7000000E-08	0,0009	0,00002	2	**2**
				1325	0,05	0,001	0,002	0,0605	1,21	**2**
				2754	1	0,024	0,0024	1,4518	1,4518	**2**
0133	Труба	5		0301	0,2	0,010620444	0,0053	0,0184	0,092	**2**
				0304	0,4	0,001725822	0,0004	0,003	0,0075	**2**
				0328	0,15	0,000644444	0,0004	0,0034	0,0227	**2**
				0330	0,5	0,003544444	0,0007	0,0062	0,0124	**2**
				0337	5	0,0116	0,0002	0,0201	0,004	**2**
				0703	**0,000001	1,2000000E-08	0,0001	0,0000001	0,01	**2**
				1325	0,05	0,000138104	0,0003	0,0002	0,004	**2**
				2754	1	0,003314281	0,0003	0,0058	0,0058	**2**
0134	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,00000213	0,00003	0,0001	0,0125	**2**
				2754	1	0,00076	0,0001	0,0271	0,0271	**2**
0135	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,00000213	0,00003	0,0001	0,0125	**2**
				2754	1	0,00076	0,0001	0,0271	0,0271	**2**
0136	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,00000213	0,00003	0,0001	0,0125	**2**
				2754	1	0,00076	0,0001	0,0271	0,0271	**2**
0137	Труба	2		0301	0,2	0,821333333	0,4107	2,7888	13,944	**1**
				0304	0,4	0,133466667	0,0334	0,4532	1,133	**1**
				0328	0,15	0,030555556	0,0204	0,3112	2,0747	**1**
				0330	0,5	0,427777778	0,0856	1,4525	2,905	**1**
				0337	5	0,809722222	0,0162	2,7493	0,5499	**1**
				0703	**0,000001	0,000000959	0,0096	0,00001	1	**2**
				1325	0,05	0,008729722	0,0175	0,0296	0,592	**1**
				2754	1	0,2095225	0,021	0,7114	0,7114	**1**
0138	Дымовая труба	3		0301	0,2	0,008423111	0,0042	0,0193	0,0965	**2**
				0304	0,4	0,001368756	0,0003	0,0031	0,0078	**2**
				0328	0,15	0,000511111	0,0003	0,0035	0,0233	**2**
				0330	0,5	0,002811111	0,0006	0,0064	0,0128	**2**

				0337	5	0,0092	0,0002	0,021	0,0042	**2**
				0703	**0,000001	9,0000000E-09	0,0001	0,0000001	0,01	**2**
				1325	0,05	0,000109531	0,0002	0,0003	0,006	**2**
				2754	1	0,002628568	0,0003	0,006	0,006	**2**
0140	Дыхательный клапан	3		0333	0,008	0,005598	0,07	0,0776	9,7	**1**
				0415	*50	6,760518	0,0135	93,7496	1,875	**1**
				0416	*30	2,50044	0,0083	34,6742	1,1558	**2**
				0602	0,3	0,032655	0,0109	0,4528	1,5093	**1**
				0616	0,2	0,010263	0,0051	0,1423	0,7115	**2**
				0621	0,6	0,020526	0,0034	0,2846	0,4743	**2**
0142	Дыхательный клапан	6		0333	0,008	0,005598	0,07	0,0154	1,925	**1**
				0415	*50	6,760518	0,0135	18,6023	0,372	**2**
				0416	*30	2,50044	0,0083	6,8802	0,2293	**2**
				0602	0,3	0,032655	0,0109	0,0899	0,2997	**2**
				0616	0,2	0,010263	0,0051	0,0282	0,141	**2**
				0621	0,6	0,020526	0,0034	0,0565	0,0942	**2**
0143	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,00063	0,0079	0,0225	2,8125	**2**
				0415	*50	0,76083	0,0015	27,1742	0,5435	**2**
				0416	*30	0,2814	0,0009	10,0506	0,335	**2**
				0602	0,3	0,003675	0,0012	0,1313	0,4377	**2**
				0616	0,2	0,001155	0,0006	0,0413	0,2065	**2**
				0621	0,6	0,00231	0,0004	0,0825	0,1375	**2**
0145	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,001008	0,0126	0,036	4,5	**1**
				0415	*50	1,217328	0,0024	43,4787	0,8696	**2**
				0416	*30	0,45024	0,0015	16,081	0,536	**2**
				0602	0,3	0,00588	0,002	0,21	0,7	**2**
				0616	0,2	0,001848	0,0009	0,066	0,33	**2**
				0621	0,6	0,003696	0,0006	0,132	0,22	**2**
0170	Фрамуга	8		0150	*0,01	0,0000262	0,0003	0,00004	0,004	**2**
				0302	0,4	0,001	0,0003	0,0014	0,0035	**2**
				0303	0,2	0,0000984	0,0001	0,0001	0,0005	**2**

				0322	0,3	0,0000534	0,00002	0,0001	0,0003	**2**
				0602	0,3	0,000492	0,0002	0,0007	0,0023	**2**
				0621	0,6	0,0001622	0,00003	0,0002	0,0003	**2**
				1061	5	0,00334	0,0001	0,0047	0,0009	**2**
				2754	1	0,0008	0,0001	0,0011	0,0011	**2**
0180	Фрамуга	8		0333	0,008	0,00000146	0,00002	0,000002	0,0003	**2**
				0415	*50	0,001763	0,000004	0,0025	0,0001	**2**
				0416	*30	0,000652	0,000002	0,0009	0,00003	**2**
				0602	0,3	0,00000852	0,000003	0,00001	0,00003	**2**
				0616	0,2	0,00000267	0,000001	0,000004	0,00002	**2**
				0621	0,6	0,00000535	0,000001	0,00001	0,00002	**2**
0181	Труба	5		0301	0,2	0,657066667	0,3285	1,6749	8,3745	**1**
				0304	0,4	0,106773333	0,0267	0,2722	0,6805	**1**
				0328	0,15	0,024444444	0,0163	0,1869	1,246	**1**
				0330	0,5	0,342222222	0,0684	0,8723	1,7446	**1**
				0337	5	0,647777778	0,013	1,6512	0,3302	**2**
				0703	**0,000001	0,000000768	0,0077	0,00001	1	**2**
				1325	0,05	0,006983778	0,014	0,0178	0,356	**2**
				2754	1	0,167618	0,0168	0,4273	0,4273	**2**
0182	Труба	5		0301	0,2	0,161137778	0,0806	0,1149	0,5745	**1**
				0304	0,4	0,026184889	0,0065	0,0187	0,0468	**2**
				0328	0,15	0,013688889	0,0091	0,0293	0,1953	**2**
				0330	0,5	0,021511111	0,0043	0,0153	0,0306	**2**
				0337	5	0,1408	0,0028	0,1004	0,0201	**2**
				0703	**0,000001	0,000000254	0,0025	0,000001	0,1	**2**
				1325	0,05	0,002933333	0,0059	0,0021	0,042	**2**
				2754	1	0,0704	0,007	0,0502	0,0502	**2**
0183	Труба	2,8		0301	0,2	0,005493333	0,0027	0,1161	0,5805	**2**
				0304	0,4	0,000892667	0,0002	0,0189	0,0473	**2**
				0328	0,15	0,000333333	0,0002	0,0211	0,1407	**2**
				0330	0,5	0,001833333	0,0004	0,0387	0,0774	**2**

				0337	5	0,006	0,0001	0,1268	0,0254	**2**
				0703	**0,000001	6,0000000E-09	0,0001	0,0000004	0,04	**2**
				1325	0,05	0,000071433	0,0001	0,0015	0,03	**2**
				2754	1	0,001714283	0,0002	0,0362	0,0362	**2**
0210	Вентиляционная труба	2		2902	0,5	0,00732	0,0015	0,7843	1,5686	**2**
				2930	*0,04	0,0032	0,008	0,3429	8,5725	**2**
0220	Ворота	8		0301	0,2	0,00822	0,0041	0,0116	0,058	**2**
				0304	0,4	0,001336	0,0003	0,0019	0,0048	**2**
				0328	0,15	0,000961	0,0006	0,0041	0,0273	**2**
				0330	0,5	0,00163	0,0003	0,0023	0,0046	**2**
				0337	5	0,02207	0,0004	0,031	0,0062	**2**
				2732	*1,2	0,00359	0,0003	0,005	0,0042	**2**
0221	Дыхательный клапан	5,5		0333	0,008	0,00001225	0,0002	0,00004	0,005	**2**
				2754	1	0,00436	0,0004	0,0147	0,0147	**2**
0222	Дыхательный клапан	5,5		0333	0,008	0,00001225	0,0002	0,00004	0,005	**2**
				2754	1	0,00436	0,0004	0,0147	0,0147	**2**
0223	Дыхательный клапан	5,5		0415	*50	0,924	0,0018	3,1148	0,0623	**2**
				0416	*30	0,3414	0,0011	1,1509	0,0384	**2**
				0501	1,5	0,0341	0,0023	0,115	0,0767	**2**
				0602	0,3	0,0314	0,0105	0,1058	0,3527	**2**
				0616	0,2	0,00396	0,002	0,0133	0,0665	**2**
				0621	0,6	0,0296	0,0049	0,0998	0,1663	**2**
				0627	0,02	0,000819	0,0041	0,0028	0,14	**2**
0224	Уплотнения	2		0415	*50	0,05310866	0,0001	1,8969	0,0379	**2**
				0416	*30	0,01976538	0,0001	0,706	0,0235	**2**
				0501	1,5	0,001945	0,0001	0,0695	0,0463	**2**
				0602	0,3	0,0017894	0,0006	0,0639	0,213	**2**
				0616	0,2	0,00022562	0,0001	0,0081	0,0405	**2**
				0621	0,6	0,00168826	0,0003	0,0603	0,1005	**2**
				0627	0,02	0,00004668	0,0002	0,0017	0,085	**2**
0225	Рукав ТРК	2		0333	0,008	0,00000732	0,0001	0,0003	0,0375	**2**

				2754	1	0,002606	0,0003	0,0931	0,0931	**2**
0226	Рукав ТРК	2		0415	*50	0,531	0,0011	18,9655	0,3793	**2**
				0416	*30	0,196	0,0007	7,0004	0,2333	**2**
				0501	1,5	0,0196	0,0013	0,7	0,4667	**2**
				0602	0,3	0,01803	0,006	0,644	2,1467	**2**
				0616	0,2	0,002274	0,0011	0,0812	0,406	**2**
				0621	0,6	0,017	0,0028	0,6072	1,012	**2**
				0627	0,02	0,00047	0,0024	0,0168	0,84	**2**
0228	Патрубок конденсатосборника	3,5		0333	0,008	0,005598	0,07	0,0542	6,775	**1**
				0415	*50	6,760518	0,0135	65,4275	1,3086	**1**
				0416	*30	2,50044	0,0083	24,199	0,8066	**2**
				0602	0,3	0,032655	0,0109	0,316	1,0533	**1**
				0616	0,2	0,010263	0,0051	0,0993	0,4965	**2**
				0621	0,6	0,020526	0,0034	0,1986	0,331	**2**
0230	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,00168	0,021	0,06	7,5	**1**
				0415	*50	2,02888	0,0041	72,4645	1,4493	**2**
				0416	*30	0,7504	0,0025	26,8017	0,8934	**2**
				0602	0,3	0,0098	0,0033	0,35	1,1667	**2**
				0616	0,2	0,00308	0,0015	0,11	0,55	**2**
				0621	0,6	0,00616	0,001	0,22	0,3667	**2**
0231	свеча	2		0333	0,008	0,0005598	0,007	0,02	2,5	**2**
				0415	*50	0,6760518	0,0014	24,1462	0,4829	**2**
				0416	*30	0,250044	0,0008	8,9307	0,2977	**2**
				0602	0,3	0,0032655	0,0011	0,1166	0,3887	**2**
				0616	0,2	0,0010263	0,0005	0,0367	0,1835	**2**
				0621	0,6	0,0020526	0,0003	0,0733	0,1222	**2**
0232	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,005598	0,07	0,1999	24,9875	**1**
				0415	*50	6,760518	0,0135	241,4622	4,8292	**1**
				0416	*30	2,50044	0,0083	89,307	2,9769	**2**
				0602	0,3	0,032655	0,0109	1,1663	3,8877	**1**
				0616	0,2	0,010263	0,0051	0,3666	1,833	**2**

				0621	0,6	0,020526	0,0034	0,7331	1,2218	**2**
0233	свеча	2		0333	0,008	0,0002238	0,0028	0,008	1	**2**
				0415	*50	0,2702758	0,0005	9,6533	0,1931	**2**
				0416	*30	0,099964	0,0003	3,5704	0,119	**2**
				0602	0,3	0,0013055	0,0004	0,0466	0,1553	**2**
				0616	0,2	0,0004103	0,0002	0,0147	0,0735	**2**
				0621	0,6	0,0008206	0,0001	0,0293	0,0488	**2**
0234	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,0005598	0,007	0,02	2,5	**2**
				0415	*50	0,6760518	0,0014	24,1462	0,4829	**2**
				0416	*30	0,250044	0,0008	8,9307	0,2977	**2**
				0602	0,3	0,0032655	0,0011	0,1166	0,3887	**2**
				0616	0,2	0,0010263	0,0005	0,0367	0,1835	**2**
				0621	0,6	0,0020526	0,0003	0,0733	0,1222	**2**
0235	свеча	5		0410	*50	0,12108768407	0,0002	0,5099	0,0102	**2**
0237	Магистральная насосная	2,5		0333	0,008	0,001119	0,014	0,0237	2,9625	**1**
				0415	*50	1,351379	0,0027	28,6763	0,5735	**2**
				0416	*30	0,49982	0,0017	10,6062	0,3535	**2**
				0602	0,3	0,0065275	0,0022	0,1385	0,4617	**2**
				0616	0,2	0,0020515	0,001	0,0435	0,2175	**2**
				0621	0,6	0,004103	0,0007	0,0871	0,1452	**2**
0238	Труба	3,3		0301	0,2	0,426666667	0,2133	0,9766	4,883	**1**
				0304	0,4	0,069333333	0,0173	0,1587	0,3968	**2**
				0328	0,15	0,019841667	0,0132	0,1362	0,908	**1**
				0330	0,5	0,166666667	0,0333	0,3815	0,763	**1**
				0337	5	0,430555556	0,0086	0,9855	0,1971	**2**
				0703	**0,000001	0,000000475	0,0048	0,000003	0,3	**2**
				1325	0,05	0,0047625	0,0095	0,0109	0,218	**2**
				2754	1	0,115079167	0,0115	0,2634	0,2634	**2**
0239	Труба	3,3		0301	0,2	0,426666667	0,2133	0,9766	4,883	**1**
				0304	0,4	0,069333333	0,0173	0,1587	0,3968	**2**
				0328	0,15	0,019841667	0,0132	0,1362	0,908	**1**

				0330	0,5	0,166666667	0,0333	0,3815	0,763	**1**
				0337	5	0,430555556	0,0086	0,9855	0,1971	**2**
				0703	**0,000001	0,000000475	0,0048	0,000003	0,3	**2**
				1325	0,05	0,0047625	0,0095	0,0109	0,218	**2**
				2754	1	0,115079167	0,0115	0,2634	0,2634	**2**
6001	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,00000292	0,00004	0,0001	0,0125	**2**
				0415	*50	0,00353	0,00001	0,1261	0,0025	**2**
				0416	*30	0,001305	0,000004	0,0466	0,0016	**2**
				0602	0,3	0,00001705	0,00001	0,0006	0,002	**2**
				0616	0,2	0,00000536	0,000003	0,0002	0,001	**2**
				0621	0,6	0,00001071	0,000002	0,0004	0,0007	**2**
6002	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,000000615	0,00001	0,00002	0,0025	**2**
				0415	*50	0,000743	0,000001	0,0265	0,0005	**2**
				0416	*30	0,0002747	0,000001	0,0098	0,0003	**2**
				0602	0,3	0,00000359	0,000001	0,0001	0,0003	**2**
				0616	0,2	0,000001128	0,000001	0,00004	0,0002	**2**
				0621	0,6	0,000002255	0,0000004	0,0001	0,0002	**2**
6020	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,00000377	0,0001	0,0001	0,0125	**2**
				0415	*50	0,00455	0,00001	0,1625	0,0033	**2**
				0416	*30	0,001683	0,00001	0,0601	0,002	**2**
				0602	0,3	0,000022	0,00001	0,0008	0,0027	**2**
				0616	0,2	0,00000691	0,000003	0,0002	0,001	**2**
				0621	0,6	0,0000138	0,000002	0,0005	0,0008	**2**
6021	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,000000461	0,00001	0,00002	0,0025	**2**
				0415	*50	0,000557	0,000001	0,0199	0,0004	**2**
				0416	*30	0,000206	0,000001	0,0074	0,0002	**2**
				0602	0,3	0,00000269	0,000001	0,0001	0,0003	**2**
				0616	0,2	0,000000846	0,0000004	0,00003	0,0002	**2**
				0621	0,6	0,00001692	0,000003	0,0006	0,001	**2**
6022	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,00000023	0,000003	0,00001	0,0013	**2**
				0415	*50	0,000278	0,000001	0,0099	0,0002	**2**

				0416	*30	0,000103	0,0000003	0,0037	0,0001	**2**
				0602	0,3	0,00000134	0,0000004	0,0001	0,0002	**2**
				0616	0,2	0,00000042	0,0000002	0,00002	0,0001	**2**
				0621	0,6	0,00000085	0,0000001	0,00003	0,0001	**2**
6031	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,00000454	0,0001	0,0002	0,025	**2**
				0415	*50	0,00548	0,00001	0,1957	0,0039	**2**
				0416	*30	0,002026	0,00001	0,0724	0,0024	**2**
				0602	0,3	0,0000264	0,00001	0,0009	0,003	**2**
				0616	0,2	0,00000832	0,000004	0,0003	0,0015	**2**
				0621	0,6	0,00001663	0,000003	0,0006	0,001	**2**
6033	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,0000004614	0,00001	0,00002	0,0025	**2**
				0415	*50	0,0005572174	0,000001	0,0199	0,0004	**2**
				0416	*30	0,000206092	0,000001	0,0074	0,0002	**2**
				0602	0,3	0,0000026915	0,000001	0,0001	0,0003	**2**
				0616	0,2	0,0000008459	0,0000004	0,00003	0,0002	**2**
				0621	0,6	0,0000016918	0,0000003	0,0001	0,0002	**2**
6101	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,00000836	0,0001	0,0003	0,0375	**2**
				0415	*50	0,010093	0,00002	0,3605	0,0072	**2**
				0416	*30	0,003736	0,00001	0,1334	0,0044	**2**
				0602	0,3	0,00004877	0,00002	0,0017	0,0057	**2**
				0616	0,2	0,00001532	0,00001	0,0005	0,0025	**2**
				0621	0,6	0,00003064	0,00001	0,0011	0,0018	**2**
6102	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,000000308	0,000004	0,00001	0,0013	**2**
				0415	*50	0,000372	0,000001	0,0133	0,0003	**2**
				0416	*30	0,0001375	0,000001	0,0049	0,0002	**2**
				0602	0,3	0,000001796	0,000001	0,0001	0,0003	**2**
				0616	0,2	0,000000564	0,0000003	0,00002	0,0001	**2**
				0621	0,6	0,000001129	0,0000002	0,00004	0,0001	**2**
6120	Неорганизованный	2		0301	0,2	0,00003864	0,00002	0,0014	0,007	**2**
				0304	0,4	0,00000628	0,000002	0,0002	0,0005	**2**
				0330	0,5	0,00001167	0,000002	0,0004	0,0008	**2**

				0337	5	0,001833	0,00004	0,0655	0,0131	**2**
				2704	5	0,0002833	0,00001	0,0101	0,002	**2**
6140	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,000000384	0,00001	0,00001	0,0013	**2**
				0415	*50	0,000464	0,000001	0,0166	0,0003	**2**
				0416	*30	0,0001715	0,000001	0,0061	0,0002	**2**
				0602	0,3	0,00000224	0,000001	0,0001	0,0003	**2**
				0616	0,2	0,000000704	0,0000004	0,00003	0,0002	**2**
				0621	0,6	0,000001048	0,0000002	0,00004	0,0001	**2**
6160	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,0000008448	0,00001	0,00003	0,0038	**2**
				0415	*50	0,0010202368	0,000002	0,0364	0,0007	**2**
				0416	*30	0,000377344	0,000001	0,0135	0,0005	**2**
				0602	0,3	0,000004928	0,000002	0,0002	0,0007	**2**
				0616	0,2	0,0000015488	0,000001	0,0001	0,0005	**2**
				0621	0,6	0,0000030976	0,000001	0,0001	0,0002	**2**
				2754	1	0,0043	0,0004	0,1536	0,1536	**2**
6161	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,0000008448	0,00001	0,00003	0,0038	**2**
				0415	*50	0,0010202368	0,000002	0,0364	0,0007	**2**
				0416	*30	0,000377344	0,000001	0,0135	0,0005	**2**
				0602	0,3	0,000004928	0,000002	0,0002	0,0007	**2**
				0616	0,2	0,0000015488	0,000001	0,0001	0,0005	**2**
				0621	0,6	0,0000030976	0,000001	0,0001	0,0002	**2**
				2754	1	0,0043	0,0004	0,1536	0,1536	**2**
6162	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,0000010764	0,00001	0,00004	0,005	**2**
				0415	*50	0,0012999324	0,000003	0,0464	0,0009	**2**
				0416	*30	0,000480792	0,000002	0,0172	0,0006	**2**
				0602	0,3	0,000006279	0,000002	0,0002	0,0007	**2**
				0616	0,2	0,0000019734	0,000001	0,0001	0,0005	**2**
				0621	0,6	0,0000039468	0,000001	0,0001	0,0002	**2**
6180	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,00003336	0,0004	0,0012	0,15	**2**
				0415	*50	0,0403	0,0001	1,4394	0,0288	**2**
				0416	*30	0,0149	0,0001	0,5322	0,0177	**2**

				0602	0,3	0,0001946	0,0001	0,007	0,0233	**2**
				0616	0,2	0,0000612	0,00003	0,0022	0,011	**2**
				0621	0,6	0,0001223	0,00002	0,0044	0,0073	**2**
				2754	1	1,55	0,155	55,3606	55,3606	**1**
6181	Магистральная насосная	2		0333	0,008	0,00000715	0,0001	0,0003	0,0375	**2**
				0415	*50	0,008634	0,00002	0,3084	0,0062	**2**
				0416	*30	0,003192	0,00001	0,114	0,0038	**2**
				0602	0,3	0,00004169	0,00001	0,0015	0,005	**2**
				0616	0,2	0,0000131	0,00001	0,0005	0,0025	**2**
				0621	0,6	0,00002621	0,000004	0,0009	0,0015	**2**
6200	Неорганизованный	2		0123	**0,04	0,036906	0,0092	3,9545	9,8863	**2**
				0143	0,01	0,00061	0,0061	0,0654	6,54	**2**
				0301	0,2	0,3733146	0,1867	13,3335	66,6675	**1**
				0304	0,4	0,0606646	0,0152	2,1667	5,4168	**1**
				0328	0,15	0,01694	0,0113	1,8151	12,1007	**1**
				0330	0,5	0,1392	0,0278	4,9717	9,9434	**1**
				0337	5	0,382245444	0,0076	13,6525	2,7305	**2**
				0342	0,02	0,00007	0,0004	0,0025	0,125	**2**
				0344	0,2	0,0000753	0,00004	0,0081	0,0405	**2**
				0703	**0,000001	0,0000004	0,004	0,00004	4	**2**
				1325	0,05	0,004038587	0,0081	0,1442	2,884	**2**
				2754	1	0,09754904	0,0098	3,4841	3,4841	**2**
				2908	0,3	0,0000753	0,00003	0,0081	0,027	**2**
6205	Неорганизованный	2		0333	0,008	0,000033294	0,0004	0,0012	0,15	**2**
				0415	*50	0,040208054	0,0001	1,4361	0,0287	**2**
				0416	*30	0,01487132	0,0001	0,5312	0,0177	**2**
				0602	0,3	0,000194215	0,0001	0,0069	0,023	**2**
				0616	0,2	0,000061039	0,00003	0,0022	0,011	**2**
				0621	0,6	0,000122078	0,00002	0,0044	0,0073	**2**
6206	Неорганизованный	2		0301	0,2	0,005296	0,0026	0,1892	0,946	**2**
				0304	0,4	0,0008606	0,0002	0,0307	0,0768	**2**

				0328	0,15	0,0022	0,0015	0,2357	1,5713	**2**
				0330	0,5	0,051744	0,0103	1,8481	3,6962	**1**
				0337	5	0,120384	0,0024	4,2997	0,8599	**2**
6207	Неорганизованный	2		0301	0,2	0,251050667	0,1255	8,9667	44,8335	**1**
				0304	0,4	0,040795733	0,0102	1,4571	3,6428	**1**
				0328	0,15	0,011674837	0,0078	1,251	8,34	**2**
				0330	0,5	0,098066667	0,0196	3,5026	7,0052	**1**
				0337	5	0,253338889	0,0051	9,0484	1,8097	**2**
				0703	**0,000001	0,000000279	0,0028	0,00003	3	**2**
				1325	0,05	0,002802255	0,0056	0,1001	2,002	**2**
				2754	1	0,067712582	0,0068	2,4185	2,4185	**2**
6220	Неорганизованный	2		0415	*50	0,592	0,0012	21,1442	0,4229	**2**
				0416	*30	0,144	0,0005	5,1432	0,1714	**2**
				0501	1,5	0,0196	0,0013	0,7	0,4667	**2**
				0602	0,3	0,01568	0,0052	0,56	1,8667	**2**
				0616	0,2	0,001176	0,0006	0,042	0,21	**2**
				0621	0,6	0,01137	0,0019	0,4061	0,6768	**2**
				0627	0,02	0,000392	0,002	0,014	0,7	**2**
6230	Неорганизованный	2		0616	0,2	0,04444444444	0,0222	1,5874	7,937	**1**
				0621	0,6	0,09923611111	0,0165	3,5444	5,9073	**1**
				1042	0,1	0,05648340278	0,0565	2,0174	20,174	**1**
				1048	0,1	0,00329861111	0,0033	0,1178	1,178	**2**
				1061	5	0,03864583333	0,0008	1,3803	0,2761	**2**
				1119	*0,7	0,01492569445	0,0021	0,5331	0,7616	**2**
				1210	0,1	0,06322916666	0,0632	2,2583	22,583	**1**
				1401	0,35	0,01375	0,0039	0,4911	1,4031	**2**
				2750	*0,2	0,0198275	0,0099	0,7082	3,541	**2**
				2752	*1	0,12081201388	0,0121	4,315	4,315	**1**
				2902	0,5	0,01322916666	0,0026	1,4175	2,835	**2**
6231	Неорганизованный	2		0301	0,2	0,170666667	0,0853	6,0956	30,478	**1**
				0304	0,4	0,027733333	0,0069	0,9905	2,4763	**2**

				0328	0,15	0,011111111	0,0074	1,1906	7,9373	**2**
				0330	0,5	0,026666667	0,0053	0,9524	1,9048	**2**
				0337	5	0,137777778	0,0028	4,9209	0,9842	**2**
				0703	**0,000001	0,000000267	0,0027	0,00003	3	**2**
				1325	0,05	0,002666667	0,0053	0,0952	1,904	**2**
				2754	1	0,064444444	0,0064	2,3017	2,3017	**2**
6232	неоргазиованный	2		0168	**0,02	5,0000000E-08	0,00000003	0,00001	0,0001	**2**
				2726	*0,5	0,000045	0,00001	0,0048	0,0096	**2**
6233	Неорганизованный	2		2902	0,5	0,0082	0,0016	4,1673	8,3346	**2**
				2930	*0,04	0,0026	0,0065	1,3213	33,0325	**2**
7000	неорганизованный источник	3		0301	0,2	0,29472	0,1474	4,0869	20,4345	**1**
				0304	0,4	0,047892	0,012	0,6641	1,6603	**1**
				0328	0,15	0,012083	0,0081	0,5027	3,3513	**2**
				0330	0,5	0,04964666667	0,0099	0,6885	1,377	**2**
				0333	0,008	0,00017289	0,0022	0,0024	0,3	**2**
				0337	5	0,226954	0,0045	3,1472	0,6294	**2**
				2732	*1,2	0,03533333333	0,0029	0,49	0,4083	**2**
				2754	1	0,4885751	0,0489	6,7752	6,7752	**1**
7001	неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,170666667	0,0853	6,0956	30,478	**1**
				0304	0,4	0,027733333	0,0069	0,9905	2,4763	**2**
				0328	0,15	0,011111111	0,0074	1,1906	7,9373	**2**
				0330	0,5	0,026666667	0,0053	0,9524	1,9048	**2**
				0337	5	0,137777778	0,0028	4,9209	0,9842	**2**
				0703	**0,000001	0,000000267	0,0027	0,00003	3	**2**
				1325	0,05	0,002666667	0,0053	0,0952	1,904	**2**
				2754	1	0,064444444	0,0064	2,3017	2,3017	**2**
				2908	0,3	0,005846	0,0019	0,6264	2,088	**2**
7002	неорганизованный источник	2		0123	**0,04	0,00386	0,001	0,4136	1,034	**2**
				0143	0,01	0,000303	0,003	0,0325	3,25	**2**
				0301	0,2	0,30236	0,1512	10,7992	53,996	**1**
				0304	0,4	0,0938275	0,0235	3,3512	8,378	**1**

				0328	0,15	0,012514	0,0083	1,3409	8,9393	**2**
				0330	0,5	0,05980166667	0,012	2,1359	4,2718	**1**
				0333	0,008	0,0000506	0,0006	0,0018	0,225	**2**
				0337	5	0,130452	0,0026	4,6593	0,9319	**2**
				0342	0,02	0,0002583	0,0013	0,0092	0,46	**2**
				0344	0,2	0,000278	0,0001	0,0298	0,149	**2**
				2732	*1,2	0,03533333333	0,0029	1,262	1,0517	**2**
				2754	1	0,39445	0,0394	14,0884	14,0884	**1**
				2908	0,3	1,949349	0,6498	208,8719	696,2397	**1**
7003	неорганизованный источник	2		0123	**0,04	0,00386	0,001	0,4136	1,034	**2**
				0143	0,01	0,000303	0,003	0,0325	3,25	**2**
				0301	0,2	0,30236	0,1512	10,7992	53,996	**1**
				0304	0,4	0,0938275	0,0235	3,3512	8,378	**1**
				0328	0,15	0,012514	0,0083	1,3409	8,9393	**2**
				0330	0,5	0,05980166667	0,012	2,1359	4,2718	**1**
				0333	0,008	0,0000506	0,0006	0,0018	0,225	**2**
				0337	5	0,130452	0,0026	4,6593	0,9319	**2**
				0342	0,02	0,0002583	0,0013	0,0092	0,46	**2**
				0344	0,2	0,000278	0,0001	0,0298	0,149	**2**
				2732	*1,2	0,03533333333	0,0029	1,262	1,0517	**2**
				2754	1	0,39445	0,0394	14,0884	14,0884	**1**
				2908	0,3	1,949349	0,6498	208,8719	696,2397	**1**
7004	неорганизованный источник	2		0123	**0,04	0,00386	0,001	0,4136	1,034	**2**
				0143	0,01	0,000303	0,003	0,0325	3,25	**2**
				0301	0,2	0,30236	0,1512	10,7992	53,996	**1**
				0304	0,4	0,0938275	0,0235	3,3512	8,378	**1**
				0328	0,15	0,012514	0,0083	1,3409	8,9393	**2**
				0330	0,5	0,05980166667	0,012	2,1359	4,2718	**1**
				0333	0,008	0,0000506	0,0006	0,0018	0,225	**2**
				0337	5	0,130452	0,0026	4,6593	0,9319	**2**
				0342	0,02	0,0002583	0,0013	0,0092	0,46	**2**

				0344	0,2	0,000278	0,0001	0,0298	0,149	**2**
				2732	*1,2	0,03533333333	0,0029	1,262	1,0517	**2**
				2754	1	0,39445	0,0394	14,0884	14,0884	**1**
				2908	0,3	1,949349	0,6498	208,8719	696,2397	**1**
7005	неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,42432	0,2122	15,1552	75,776	**1**
				0304	0,4	0,068952	0,0172	2,4627	6,1568	**1**
				0328	0,15	0,02355	0,0157	2,5234	16,8227	**1**
				0330	0,5	0,31936266667	0,0639	11,4065	22,813	**1**
				0333	0,008	0,0028506	0,0356	0,1018	12,725	**1**
				0337	5	0,854456	0,0171	30,5182	6,1036	**1**
				2732	*1,2	0,03533333333	0,0029	1,262	1,0517	**2**
				2754	1	1,79445	0,1794	64,0915	64,0915	**1**
7006	неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,42432	0,2122	15,1552	75,776	**1**
				0304	0,4	0,068952	0,0172	2,4627	6,1568	**1**
				0328	0,15	0,02355	0,0157	2,5234	16,8227	**1**
				0330	0,5	0,31936266667	0,0639	11,4065	22,813	**1**
				0333	0,008	0,00146657	0,0183	0,0524	6,55	**1**
				0337	5	0,854456	0,0171	30,5182	6,1036	**1**
				2732	*1,2	0,03533333333	0,0029	1,262	1,0517	**2**
				2754	1	1,10244943	0,1102	39,3757	39,3757	**1**
7007	неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,42432	0,2122	15,1552	75,776	**1**
				0304	0,4	0,068952	0,0172	2,4627	6,1568	**1**
				0328	0,15	0,02355	0,0157	2,5234	16,8227	**1**
				0330	0,5	0,31936266667	0,0639	11,4065	22,813	**1**
				0333	0,008	0,00146657	0,0183	0,0524	6,55	**1**
				0337	5	0,854456	0,0171	30,5182	6,1036	**1**
				2732	*1,2	0,03533333333	0,0029	1,262	1,0517	**2**
				2754	1	1,10244943	0,1102	39,3757	39,3757	**1**
7008	неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,170666667	0,0853	6,0956	30,478	**1**
				0304	0,4	0,027733333	0,0069	0,9905	2,4763	**2**
				0328	0,15	0,011111111	0,0074	1,1906	7,9373	**2**

				0330	0,5	0,026666667	0,0053	0,9524	1,9048	**2**
				0337	5	0,137777778	0,0028	4,9209	0,9842	**2**
				0616	0,2	0,1875	0,0938	6,6968	33,484	**1**
				0621	0,6	0,13888888889	0,0231	4,9606	8,2677	**1**
				0703	**0,000001	0,000000267	0,0027	0,00003	3	**2**
				1042	0,1	0,04166666667	0,0417	1,4882	14,882	**1**
				1061	5	0,02777777778	0,0006	0,9921	0,1984	**2**
				1119	*0,7	0,02222222222	0,0032	0,7937	1,1339	**2**
				1210	0,1	0,02777777778	0,0278	0,9921	9,921	**1**
				1325	0,05	0,002666667	0,0053	0,0952	1,904	**2**
				1401	0,35	0,01944444444	0,0056	0,6945	1,9843	**2**
				2752	*1	0,0625	0,0063	2,2323	2,2323	**2**
				2754	1	0,064444444	0,0064	2,3017	2,3017	**2**
				2902	0,5	0,03557	0,0071	3,8113	7,6226	**2**
				2908	0,3	0,02372	0,0079	2,5416	8,472	**2**
7009	неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,170666667	0,0853	6,0956	30,478	**1**
				0304	0,4	0,027733333	0,0069	0,9905	2,4763	**2**
				0328	0,15	0,011111111	0,0074	1,1906	7,9373	**2**
				0330	0,5	0,026666667	0,0053	0,9524	1,9048	**2**
				0337	5	0,137777778	0,0028	4,9209	0,9842	**2**
				0616	0,2	0,0875	0,0438	3,1252	15,626	**1**
				0621	0,6	0,13888888889	0,0231	4,9606	8,2677	**1**
				0703	**0,000001	0,000000267	0,0027	0,00003	3	**2**
				1042	0,1	0,04166666667	0,0417	1,4882	14,882	**1**
				1061	5	0,02777777778	0,0006	0,9921	0,1984	**2**
				1119	*0,7	0,02222222222	0,0032	0,7937	1,1339	**2**
				1210	0,1	0,02777777778	0,0278	0,9921	9,921	**1**
				1325	0,05	0,002666667	0,0053	0,0952	1,904	**2**
				1401	0,35	0,01944444444	0,0056	0,6945	1,9843	**2**
				2752	*1	0,0625	0,0063	2,2323	2,2323	**2**
				2754	1	0,064444444	0,0064	2,3017	2,3017	**2**

				2902	0,5	0,09057	0,0181	9,7045	19,409	**1**
				2908	0,3	0,02372	0,0079	2,5416	8,472	**2**
7010	неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,170666667	0,0853	6,0956	30,478	**1**
				0304	0,4	0,027733333	0,0069	0,9905	2,4763	**2**
				0328	0,15	0,011111111	0,0074	1,1906	7,9373	**2**
				0330	0,5	0,026666667	0,0053	0,9524	1,9048	**2**
				0337	5	0,137777778	0,0028	4,9209	0,9842	**2**
				0616	0,2	0,1875	0,0938	6,6968	33,484	**1**
				0621	0,6	0,13888888889	0,0231	4,9606	8,2677	**1**
				0703	**0,000001	0,000000267	0,0027	0,00003	3	**2**
				1042	0,1	0,04166666667	0,0417	1,4882	14,882	**1**
				1061	5	0,02777777778	0,0006	0,9921	0,1984	**2**
				1119	*0,7	0,02222222222	0,0032	0,7937	1,1339	**2**
				1210	0,1	0,02777777778	0,0278	0,9921	9,921	**1**
				1325	0,05	0,002666667	0,0053	0,0952	1,904	**2**
				1401	0,35	0,01944444444	0,0056	0,6945	1,9843	**2**
				2752	*1	0,0625	0,0063	2,2323	2,2323	**2**
				2754	1	0,064444444	0,0064	2,3017	2,3017	**2**
				2902	0,5	0,03557	0,0071	3,8113	7,6226	**2**
				2908	0,3	0,02372	0,0079	2,5416	8,472	**2**
7011	неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,170666667	0,0853	6,0956	30,478	**1**
				0304	0,4	0,027733333	0,0069	0,9905	2,4763	**2**
				0328	0,15	0,011111111	0,0074	1,1906	7,9373	**2**
				0330	0,5	0,026666667	0,0053	0,9524	1,9048	**2**
				0337	5	0,137777778	0,0028	4,9209	0,9842	**2**
				0616	0,2	0,1875	0,0938	6,6968	33,484	**1**
				0621	0,6	0,13888888889	0,0231	4,9606	8,2677	**1**
				0703	**0,000001	0,000000267	0,0027	0,00003	3	**2**
				1042	0,1	0,04166666667	0,0417	1,4882	14,882	**1**
				1061	5	0,02777777778	0,0006	0,9921	0,1984	**2**
				1119	*0,7	0,02222222222	0,0032	0,7937	1,1339	**2**

				1210	0,1	0,02777777778	0,0278	0,9921	9,921	**1**
				1325	0,05	0,002666667	0,0053	0,0952	1,904	**2**
				1401	0,35	0,01944444444	0,0056	0,6945	1,9843	**2**
				2752	*1	0,0625	0,0063	2,2323	2,2323	**2**
				2754	1	0,064444444	0,0064	2,3017	2,3017	**2**
				2902	0,5	0,03557	0,0071	3,8113	7,6226	**2**
				2908	0,3	0,02372	0,0079	2,5416	8,472	**2**
7012	неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,170666667	0,0853	6,0956	30,478	**1**
				0304	0,4	0,027733333	0,0069	0,9905	2,4763	**2**
				0328	0,15	0,011111111	0,0074	1,1906	7,9373	**2**
				0330	0,5	0,026666667	0,0053	0,9524	1,9048	**2**
				0337	5	0,137777778	0,0028	4,9209	0,9842	**2**
				0616	0,2	0,1875	0,0938	6,6968	33,484	**1**
				0621	0,6	0,13888888889	0,0231	4,9606	8,2677	**1**
				0703	**0,000001	0,000000267	0,0027	0,00003	3	**2**
				1042	0,1	0,04166666667	0,0417	1,4882	14,882	**1**
				1061	5	0,02777777778	0,0006	0,9921	0,1984	**2**
				1119	*0,7	0,02222222222	0,0032	0,7937	1,1339	**2**
				1210	0,1	0,02777777778	0,0278	0,9921	9,921	**1**
				1325	0,05	0,002666667	0,0053	0,0952	1,904	**2**
				1401	0,35	0,01944444444	0,0056	0,6945	1,9843	**2**
				2752	*1	0,0625	0,0063	2,2323	2,2323	**2**
				2754	1	0,064444444	0,0064	2,3017	2,3017	**2**
				2902	0,5	0,03557	0,0071	3,8113	7,6226	**2**
				2908	0,3	0,02372	0,0079	2,5416	8,472	**2**
7013	неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,170666667	0,0853	6,0956	30,478	**1**
				0304	0,4	0,027733333	0,0069	0,9905	2,4763	**2**
				0328	0,15	0,011111111	0,0074	1,1906	7,9373	**2**
				0330	0,5	0,026666667	0,0053	0,9524	1,9048	**2**
				0337	5	0,137777778	0,0028	4,9209	0,9842	**2**
				0616	0,2	0,1875	0,0938	6,6968	33,484	**1**

				0621	0,6	0,13888888889	0,0231	4,9606	8,2677	**1**
				0703	**0,000001	0,000000267	0,0027	0,00003	3	**2**
				1042	0,1	0,04166666667	0,0417	1,4882	14,882	**1**
				1061	5	0,02777777778	0,0006	0,9921	0,1984	**2**
				1119	*0,7	0,02222222222	0,0032	0,7937	1,1339	**2**
				1210	0,1	0,02777777778	0,0278	0,9921	9,921	**1**
				1325	0,05	0,002666667	0,0053	0,0952	1,904	**2**
				1401	0,35	0,01944444444	0,0056	0,6945	1,9843	**2**
				2752	*1	0,0625	0,0063	2,2323	2,2323	**2**
				2754	1	0,064444444	0,0064	2,3017	2,3017	**2**
				2902	0,5	0,03557	0,0071	3,8113	7,6226	**2**
				2908	0,3	0,02372	0,0079	2,5416	8,472	**2**
7014	неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,157013333	0,0785	5,608	28,04	**1**
				0304	0,4	0,025514667	0,0064	0,9113	2,2783	**2**
				0328	0,15	0,010222222	0,0068	1,0953	7,302	**2**
				0330	0,5	0,024533333	0,0049	0,8762	1,7524	**2**
				0333	0,008	0,0000506	0,0006	0,0018	0,225	**2**
				0337	5	0,126755556	0,0025	4,5273	0,9055	**2**
				0703	**0,000001	0,000000245	0,0025	0,00003	3	**2**
				1325	0,05	0,002453333	0,0049	0,0876	1,752	**2**
				2754	1	0,098138889	0,0098	3,5052	3,5052	**2**
7015	неорганизованный источник	2		2908	0,3	0,0183	0,0061	1,9608	6,536	**2**
8000	неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,0002664	0,0001	0,0095	0,0475	**2**
				0304	0,4	0,00004329	0,00001	0,0015	0,0038	**2**
				0330	0,5	0,0002	0,00004	0,0071	0,0142	**2**
				0337	5	0,02666666667	0,0005	0,9524	0,1905	**2**
				2704	5	0,00233333333	0,0001	0,0833	0,0167	**2**
				2902	0,5	0,074	0,0148	7,9291	15,8582	**1**
				2908	0,3	0,0752	0,0251	8,0576	26,8587	**1**
				2930	*0,04	0,012	0,03	1,2858	32,145	**1**
				2936	*0,1	0,56	0,56	60,0038	600,038	**1**

8001	неорганизованный источник	2		0168	**0,02	0,000233	0,0001	0,025	0,125	**2**
				0184	0,001	0,000425	0,0425	0,0455	45,5	**1**
				0301	0,2	0,007876418	0,0039	0,2813	1,4065	**2**
				0304	0,4	0,001280167	0,0003	0,0457	0,1143	**2**
				0328	0,15	0,000388888	0,0003	0,0417	0,278	**2**
				0330	0,5	0,01254677867	0,0025	0,4481	0,8962	**2**
				0337	5	0,03401933333	0,0007	1,2151	0,243	**2**
				0703	**0,000001	8,0000000E-09	0,0001	0,000001	0,1	**2**
				1325	0,05	0,000083334	0,0002	0,003	0,06	**2**
				2704	5	0,00028333333	0,00001	0,0101	0,002	**2**
				2754	1	0,17075	0,0171	6,0986	6,0986	**1**
				2904	**0,002	0,000428	0,0021	0,0459	2,295	**2**
8002	неорганизованный источник	2		0616	0,2	0,46206044444	0,231	78,2738	391,369	**1**
				0621	0,6	0,23	0,0383	38,9624	64,9373	**1**
				1042	0,1	0,11554173611	0,1155	19,573	195,73	**1**
				1048	0,1	0,00329861111	0,0033	0,5588	5,588	**2**
				1061	5	0,072222	0,0014	12,2345	2,4469	**2**
				1119	*0,7	0,04048125	0,0058	6,8576	9,7966	**2**
				1210	0,1	0,0455558	0,0456	7,7172	77,172	**1**
				1401	0,35	0,085095	0,0243	14,4152	41,1863	**1**
				2750	*0,2	0,0892715	0,0446	15,1227	75,6135	**1**
				2752	*1	0,43494556944	0,0435	73,6805	73,6805	**1**
8003	неорганизованный источник	2		2908	0,3	0,032	0,0107	3,4288	11,4293	**1**
8004	неорганизованный источник	2		0123	**0,04	0,06935	0,0173	7,4308	18,577	**1**
				0143	0,01	0,001314	0,0131	0,1408	14,08	**1**
				0203	**0,0015	0,001222	0,0081	0,1309	8,7267	**2**
				0301	0,2	0,015153	0,0076	0,5412	2,706	**2**
				0304	0,4	0,002462	0,0006	0,0879	0,2198	**2**
				0337	5	0,021779	0,0004	0,7779	0,1556	**2**
				0342	0,02	0,000208	0,001	0,0074	0,37	**2**
				0344	0,2	0,000917	0,0005	0,0983	0,4915	**2**

				0827	**0,01	0,00001083	0,00001	0,0004	0,004	**2**
				2908	0,3	0,000389	0,0001	0,0417	0,139	**2**
8005	неорганизованный источник	2		2754	1	0,005	0,0005	0,1786	0,1786	**2**
				2908	0,3	4,13	1,3767	442,5277	1475,0923	**1**
8006	неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,7584	0,3792	27,0874	135,437	**1**
				0304	0,4	0,12324	0,0308	4,4017	11,0043	**1**
				0328	0,15	0,367	0,2447	39,3239	262,1593	**1**
				0330	0,5	0,474	0,0948	16,9296	33,8592	**1**
				0337	5	2,37	0,0474	84,6482	16,9296	**1**
				2754	1	0,711	0,0711	25,3944	25,3944	**1**
8007	неорганизованный источник	2		0123	**0,04	0,00386	0,001	0,4136	1,034	**2**
				0143	0,01	0,000303	0,003	0,0325	3,25	**2**
				0301	0,2	0,459	0,2295	16,3939	81,9695	**1**
				0304	0,4	0,0745875	0,0186	2,664	6,66	**1**
				0328	0,15	0,222	0,148	23,7872	158,5813	**1**
				0330	0,5	0,2866	0,0573	10,2364	20,4728	**1**
				0337	5	1,436694	0,0287	51,3137	10,2627	**1**
				0342	0,02	0,0002583	0,0013	0,0092	0,46	**2**
				0344	0,2	0,000278	0,0001	0,0298	0,149	**2**
				0616	0,2	0,251256	0,1256	8,974	44,87	**1**
				0621	0,6	0,21951088889	0,0366	7,8402	13,067	**1**
				1042	0,1	0,08902266667	0,089	3,1796	31,796	**1**
				1061	5	0,02777777778	0,0006	0,9921	0,1984	**2**
				1119	*0,7	0,02222222222	0,0032	0,7937	1,1339	**2**
				1210	0,1	0,04941377778	0,0494	1,7649	17,649	**1**
				1401	0,35	0,06857444444	0,0196	2,4492	6,9977	**1**
				1411	0,04	0,026507	0,0663	0,9467	23,6675	**1**
				2750	*0,2	0,000694	0,0003	0,0248	0,124	**2**
				2752	*1	0,340278	0,034	12,1535	12,1535	**1**
				2754	1	0,43	0,043	15,3581	15,3581	**1**
				2902	0,5	0,0472	0,0094	5,0575	10,115	**2**

				2908	0,3	0,025518	0,0085	2,7342	9,114	**2**
				2930	*0,04	0,0034	0,0085	0,3643	9,1075	**2**
Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Iч.,п.5.6.3)										
2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0,5 и М/(ПДК*Н)>0,01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90,Iч.,п.5.6.3)										
3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "" - для ПДКс.с**										
4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ										

5. Сравнение фактических данных предприятия, результатов расчета выбросов в проектах НДВ, действовавшего на период 2023-2026 гг. и проекта НДВ на 2027-2031 годы

В таблице 4.1 представлены выбросы по основным загрязняющим веществам по предприятию, определенные по двум проектам.

Таблица 5.1

Код загр. вещ-ва	Наименование вещества	Фактические данные предприятия			Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		2023 т/год	2024 т/год	2025 т/год	НДВ 2026 гг.действ проект		2027г.		2028г		2029-2031гг	
		т/год	т/год	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,103	0,002	0,027	0,091606	0,4506	0,1679557	0,4649485	0,1718157	0,46496476	0,117836	0,2198785
0125	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)				0,000006	0,00009	0,000006	0,00009	0,000006	0,00009	0,000006	0,00009
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,059	0,000	0,002	0,001443	0,011972	0,00359385	0,01394415	0,00389685	0,013945425	0,002833	0,00787675
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,00003	0,0003456	0,00002489	0,0003268	0,0043	0,0023	0,0043	0,0023
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,000	0,002	0,002	0,0043	0,0023	0,0043	0,0023	0,000233047 5	0,00011600038	0,00023305	0,0001160004
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)				0,00000005	4E-10	0,0002330475	0,00011600038	4,0000000E -09	0,0000003	4,0000000E-09	0,0000003
0175	Ртуть динитрат гидрат (в пересчете на ртуть) (Ртуть азотнокислая окисная, водная) (508)				0,000000004	0,0000003	4,0000000E-09	0,0000003	0,000425	0,000211	0,000425	0,000211
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)						0,000425	0,000211	0,001222	0,00022	0,001222	0,00022
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)						0,001222	0,00022	0,001222	0,00022		
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	34,915	21,080	18,534	7,60703424001	117,50681096	11,6486435487	125,214168052	12,1076435 487	125,214170579	12,0874688457	124,825018452
0302	Азотная кислота (5)	0,000	0,047	0,047	0,0015	0,04914	0,00145	0,048483	0,0005	0,036	0,0005	0,036
0303	Аммиак (32)	0,000	0,001	0,001	0,0000984	0,001293	0,00009348	0,00122835				
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5,795	3,676	5,542	4,027862280 01	26,23861253	2,61710535367	21,5663311475	2,69169285 367	21,5663315585	2,563873206 67	20,848232387 5
0322	Серная кислота (517)	0,000	0,001	0,001	0,0000534	0,000702	0,00005073	0,0006669	0,95733855 944	0,38638244		
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,021	0,039	0,374	0,44580433333	1,05305	0,73533855944	0,38638244	3,57302464 009	9,39919650083	0,743274797 7	0,302157468
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,148	2,964	2,245	2,149371781 09	13,5571521	3,28642464009	9,39919650083	0,31485222 598	1,35028286217	3,428976773 76	9,311136500 83
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009	0,579	0,564	0,4050779476	1,98687067072	0,31483254598	1,35004434098	0,31485222 598	1,35028286217	0,353910424 98	1,350194166 92
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	11,356	10,310	8,863	6,17707433333	51,461696	11,4125457864	58,3650244	12,8492397 864	58,36503996	11,78752888 61	58,0522594
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000	0,000	0,002	0,00014	0,005488	0,0011159	0,00679135	0,0013742	0,006792438	0,0010529	0,00432175
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000	0,000	0,002	0,0001506	0,0059	0,00189407	0,01231	0,00217207	0,01231117	0,0018263	0,009655
0405	Пентан (450)				0,0000166	8,28E-12	0,0000408975	0,00095543582	0,000040897 5	0,00095543582	0,0000408975	0,000955435 82
0410	Метан (727*)	17,600	16,099	14,766	247,494730667	53,936066504	3,59663261967	58,3566337116	3,596632619 67	58,3566337116	3,596632619 67	58,35663371 16
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,000	0,000	0,000	0,0000166	8,28E-12	0,0000408975	0,00095543582	0,000040897 5	0,00095543582	0,0000408975	0,000955435 82
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	788,321	698,417	647,981	512,653490914	2392,84933303	376,108551542	1591,16542848	376,132318422	1591,45348257	423,405328255	1591,35081716
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	292,218	260,172	239,924	189,558103498	884,986279214	139,057970662	588,477599402	139,066761062	588,58413887	156,547106331	588,546314685
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,001	0,002	0,002	0,075245	0,0016161	0,07148275	0,001535295	0,07148275	0,001535295	0,075245	0,0016161
0602	Бензол (64)	3,815	3,368	3,136	2,533558192	11,5670919787	1,87115107525	7,69431036647	1,870973615	7,68956474012	2,1021528152	7,6891258121

Код загр. вещ-ва	Наименование вещества	Фактические данные предприятия			Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		2023 т/год	2024 т/год	2025 т/год	НДВ 2026 гг.действ проект		2027г.		2028г		2029-2031гг	
		т/год	т/год	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									25		5	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,224	1,247	1,641	0,8139304496	3,85736577482	2,10667993581	21,2853831903	2,35797201581	23,0525564792	2,17870060681	21,2856665568
0621	Метилбензол (349)	2,396	2,986	2,125	1,69842362276	7,77341073164	2,35525082831	12,7231975497	2,574679787 2	12,7305806274	2,50136027631	12,7217882692
0627	Этилбензол (675)	0,000	0,060	0,060	0,02166166	0,063017665	0,001641296	0,0000352127	0,001641296	0,0000352127	0,00172768	0,000037066
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)						0,000006113	0,000005521	0,000006113	0,000005521	0,000006113	0,000005521
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)						0,00001083	0,00000039	0,00001083	0,00000039	0,00001083	0,00000039
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,000	0,015	0,057	0,016666666 7	0,12	0,42202513891	3,457201	0,511047805 58	3,460515	0,42202513891	3,457201
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)						0,00659722222	0,0475	0,006597222 22	0,0475	0,00659722222	0,0475
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,044	0,216	0,232	0,027232222 2	0,32414	0,28237750001	2,394195	0,306982277 79	2,35379	0,279204500 01	2,35249
1119	2-Этоксиэтанол	0,000	0,000	0,030	0,008888888 9	0,064	0,18874027777	1,32213	0,210962499 99	1,32317	0,188740277 7	1,32213
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,000	0,253	0,030	0,008888888 9	0,064	0,27545163334	1,88125	0,324865411 12	1,883095	0,275451633 34	1,88125
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,004	0,009	0,002	0,098150000 1	0,251324						
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002	0,009	0,002	0,098150000 1	0,251324	0,05421760267	0,08831403	0,054217602 67	0,08831403	0,056678944 67	0,068177516
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,000	0,530	0,030	0,008888888 9	0,064	0,21551166664	2,323036	0,284086111 08	2,325181	0,215511666 64	2,323036
1411	Циклогексанон (654)								0,026507	0,000668		
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000	0,001	0,001	0,00019	0,00055	0,00019	0,00055	0,00019	0,00055	0,00019	0,00055
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,000	0,000	0,013	0,0056	0,014						
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)				0,0002833	0,000051	0,00288580166	0,00781245	0,002885801 66	0,00781245	0,002885801 66	0,00781245
2726	Канифоль талловая (642*)				0,000045	0,000000324	0,00004275	0,0000003078	0,00004275	0,0000003078	0,000045	0,000000324
2732	Керосин (654*)				0,00359		0,25074383331		0,250743833 31		0,250923333 31	
2735	Масло минеральное нефтяное	0,651	0,009	0,000	0,06138785	0,6521035	0,0477734575	0,619194325	0,047773457 5	0,619194325	0,0477734575	0,619194325
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)	0,000	0,119	0,119	0,01903	0,125	0,01903	0,125	0,01903	0,125	0,01903	0,125
2750	Сольвент нафта (1149*)						0,109099	1,535516	0,109793	1,558016	0,109099	1,535516
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,027	0,238	0,184	0,03125	0,225	0,93075758332	15,091131	1,271035583 32	16,857881	0,930757583 2	15,091131
2754	Алканы С12-19	8,237	3,036	8,768	4,759538920 01	48,536373982	9,11154130467	59,643479702	9,707601304 7	60,307947202	9,477134226 67	62,263751594
2902	Взвешенные частицы (116)	0,008	0,003	0,018	0,00732	0,03797	0,37080316666	5,2842364	0,418003166 66	5,2847734	0,371169166 66	5,2861349
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)						0,000428	0,000308	0,000428	0,000308	0,000428	0,000308
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,501	4,377	0,682	0,0724506	3,2211	10,25224507	8,2133008	10,27776307	8,67480697	10,2521773	8,2106458
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20				0,046	6,4304						
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,005	0,001	0,001	0,0032	0,0166	0,01764	0,08433	0,02104	0,0843912	0,0178	0,08516
2936	Пыль древесная (1039*)						2936	Пыль древесная (1039*)	0,56	0,32256	0,56	0,32256
	В С Е Г О :	**1171,46**	**1029,87**	**956,01**	**981,037**	**3525,53632**	**580,441**	**2599,150**	**584,720**	**2604,184**	**644,987**	**2599,923**

Примечание: фактические данные предприятия по углеводородом представлены под кодом 0415-углеводороды

Сравнительные данные по НДВ показали снижение в обьемах выбросов:

Изменения количественного состава выбросов загрязняющих веществ на существующее положение и период нормирования (2023-2025 гг.) произошли по следующим причинам:

1. В нормативы выбросов включены выбросы от ремонтных работ, ППР и др;
2. Уточнены физико-химические характеристики перекачиваемой нефти;
3. Учтена перспектива введения новых зданий и сооружений на обьекте;
4. Уточнены основные характеристики технологического оборудования на ГНПС, расходы ГСМ на АЗС, а также расходы всех видов топлив на собственные нужды, расходы при ремонтных работах

При этом нормативы выбросов загрязняющих веществ атмосферный воздух были предложены, на основе исходных данных, представленных предприятием, паспортных данных всего технологического оборудования предприятия, учитывая фактическую максимальную нагрузку оборудования в пределах показателей, установленных действующим проектом.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан» ;
2. РНД 211.2.02.02-97. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятия Республики Казахстан. Алматы,1997.
3. Методика расчета рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, Приложени 1 к Приказу 122-Ө от 24.06.2026г.
4. Об утверждении методик по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Приказ Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 июня 2026 года № 122-ө.
5. Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Алматы, 1996 г.
6. «Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла», Астана - 2005 г.;
7. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005.;
8. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70
9. РД 52.04186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».