Программа производственного экологического контроля для ТОО «КОМ-МУНАЙ» на 2027-2029 г.

Директор
ТОО «Рекорд Консалт»



Саркулова С.К.

2026г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие сведения о предприятии	3
2. Информация по отходам производства и потребления	4
3. Общие сведения об источниках выбросов	5
3.1. Операционный мониторинг	6
4. Мониторинг эмиссий	7
4.1. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	7
4.2. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	10
4.3. Мониторинг выхлопных газов от автотранспорта	41
5. Сведения о газовом мониторинге	41
6. Сведения по сбросу сточных вод	41
7. Мониторинг воздействия	43
7.1. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	43
7.2. График мониторинга воздействия на водном объекте	46
7.3. Мониторинг уровня загрязнения почвы	49
7.4. Мониторинг донных отложений	52
7.5.Мониторинг отходов производства	54
7.6.Производственный радиационный мониторинг	54
7.7.Мониторинг растительности	55
7.8. Мониторинг животного мира	56
8. Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторинга и измерений	57
9. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	58
10. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга	59
11. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.	69
12. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений	69
13. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности за проведение производственного экологического контроля	69
14. Протокол действий в нештатных ситуациях	70

1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (БИН)	Вид детельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
М/р Комсомольское, ЦППН, старый вахтовый поселок, полигон, новый вахтовый поселок	474634000	Мангистауская область, Мангистауский район, Акшымырауский с.о. в 110 км от п. Кызан	001040000537	06100	Добыча сырой нефти и ее доведение (подготовка) до товарной продукции на нефтяном месторождении Комсомольское	Мангистауская область, г. Актау, 4 А мкр-н, б/ц Тениз тел./факс: +7 (7292) 20-14-01	2027 год Добыча нефти (тыс.т) – 200,8 Добыча попутного газа (млн.м3) – 33,2 2028 год Добыча нефти (тыс.т) – 185,2 Добыча попутного газа (млн.м3) – 30,6 2029 год Добыча нефти (тыс.т) – 169,7 Добыча попутного газа (млн.м3) – 28,1
Вахтовый поселок ПСПН, ПСПН	474645000	Мангистауская область, Мангистауский район, в 47 км от п. Сай Отес					
Станция водосбора Акшымырау	474634100	Мангистауская область, Мангистауский район, Акшымырауский с.о. с. Акшымырау					

2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
Абразивный песок	17 09 04	50.000000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК на термическую утилизацию (сжигание, прогрев, сушка, высокотемпературный обжиг)
Бумага, картон	20 01 01	2.098437	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей переработкой вторичного сырья
Буровой шлам	01 05 06*	0.000000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК на термическую утилизацию (сжигание, прогрев, сушка, высокотемпературный обжиг)
ВУС со скважины при КРС	01 05 99	37.600000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК на термическую утилизацию (сжигание, прогрев, сушка, высокотемпературный обжиг)
Деревянные поддоны	17 02 01	13.500000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК на термическую утилизацию (сжигание, прогрев, сушка, высокотемпературный обжиг)
Изношенная спецодежда	15 02 02*	1,2	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического метода утилизации
Иловый осадок	19 08 13	36	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК на термическую утилизацию (сжигание, прогрев, сушка, высокотемпературный обжиг)
Использованная тара ЛКМ	15 01 10*	5,282	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей рециркуляцией металлов и их соединений
Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	62,6109	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического метода утилизации/ утилизация на полигон

Медицинские отходы	18 01 09	0,053	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического метода утилизации
Металлолом	16 01 17	396	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей разборкой на компоненты, сортировкой и переработкой вторичного сырья с рециркуляцией металлов и их соединений
Нефтезагрязненная пленка	15 02 02*	4,96	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического метода утилизации
Нефтезагрязненный грунт	01 05 05*	60	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК на термическую утилизацию (сжигание, прогрев, сушка, высокотемпературный обжиг)
Нефтешлам	01 05 05*	335.165107	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим термическим, механическим, физико-химическим, биохимическим методом утилизации и комбинированным методом, основанным на сочетании вышеперечисленных методов.
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0.02950	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей рециркуляцией металлов и их соединений/утилизация на полигон
Отработанные автошины	16 01 03	2.820000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей переработкой вторичного сырья, пиролиз, утилизация на полигон
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	0.142	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей нейтрализацией кислоты, переработка вторичного сырья (свинцовых пластин)
Отработанные галогеновые лампы	20 01 99	0.0341	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей рециркуляцией металлов и их соединений/утилизация на полигон
Отработанные масла	13 02 06*	11.655000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением технологии регенерации

Отработанные масляные фильтры	15 02 02*	0.620000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением технологии регенерации
Отработанные ртутные лампы	20 01 21*	0.0993	Раздельный сбор в тару завода-изготовителя в вертикальном положении с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей термодемеркуризацией, рециклингом металлов и их соединений
Отработанные светодиодные LED лампы	20 01 99	0.033580	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей рециркуляцией металлов и их соединений/утилизация на полигон
Отработанные фильтры очистки воды	19 09 99*	0.240000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК на термическую утилизацию (сжигание, прогрев, сушка, высокотемпературный обжиг)
Отработанный буровой раствор	01 05 06*	0.000000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического, механического, физико-химического, биохимического метода утилизации и комбинированных методов, основанных на сочетании вышеперечисленных методов
Отходы обратной промывки скважин	01 05 06*	238.156416	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического, механического, физико-химического, биохимического метода утилизации и комбинированных методов, основанных на сочетании вышеперечисленных методов
Отходы оргтехники и электрооборудования	20 01 36	4.000000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК на термическую утилизацию (сжигание, прогрев, сушка, высокотемпературный обжиг)
Отходы пластмассы (крышки труб НКТ и пр)	19 12 04	14.400000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей переработкой вторичного сырья, пиролиз, утилизация на полигон
Отходы пропанта (гель после грп)	07 01 01*	400.000000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением нейтрализации и термического метода утилизации
Отходы химии	05 01 04*	7.450000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического, механического, физико-химического, биохимического метода утилизации и комбинированных методов, основанных на сочетании вышеперечисленных методов

Пищевые отходы	20 01 08	32.850000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с передачей в качестве корма скоту, или последующим применением термического метода утилизации/ утилизация на полигон
Пластиковая тара из-под питьевой воды	15 01 02	10.4985	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей переработкой вторичного сырья, пиролиз, утилизация на полигон
Пожарные рукава (шланги)	16 02 16	0.220000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей разборкой оборудования и переработкой вторичного сырья (алюминия)/применение термического метода утилизации
Промасленная ветошь	15 02 02*	1.793000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического метода утилизации
Промасленные ПЭТ-бутылки	15 01 10*	6.449100	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей разборкой оборудования и переработкой вторичного сырья (пластика)/применение термического метода утилизации
Списанные неорганические вещества лаборатории	16 05 07*	0.0088	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением физико-химического метода утилизации и комбинированных методов
Списанные органические вещества лаборатории	16 05 08*	0.014	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического, физико-химического метода утилизации и комбинированных методов, основанных на сочетании вышеперечисленных методов
Строительные отходы	17 09 04	50.000000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей переработкой для повторного использования/утилизация на полигон
Тара (металлическая) из-под масел	15 01 10*	1.955000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей рециркуляцией металлов и их соединений
Тара (металлическая) из-под хим.реагентов	15 01 10*	57.265000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей рециркуляцией металлов и их соединений
Тара (пластиковая) из-под хим.реагентов	15 01 10*	13.585000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с

			последующей разборкой оборудования и переработкой вторичного сырья (пластика)/применение термического метода утилизации
Цементные отходы при КРС	10 13 14	65.840000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей переработкой для повторного использования/утилизация на полигон

3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	320
2	Организованных, из них:	118
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	118
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	17
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	101
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	202

3.1. Операционный мониторинг

Операционный мониторинг, согласно п.3 статьи 186 Экологического кодекса РК, включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности предприятия находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента предприятия.

Для проведения операционного мониторинга на предприятии ведется учет количества часов работы оборудования, расход материалов, техническое состояние оборудования, соблюдение техники безопасности, а также контроль за соблюдением технологического регламента работы оборудования.

Объект контроля	Контролируемые параметры	Периодичность

М/р Комсомольское	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
ЦППН	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Старый вахтовый поселок	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Полигон	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Новый вахтовый поселок	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
ПСПН	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Вахтовый поселок ПСПН	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Офис	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Станция водосбора Акшымырау	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно

4. Мониторинг эмиссий

В рамках мониторинга эмиссий предусмотрены работы по отбору проб воздуха непосредственно от организованных источников выбросов (4 раза в год). Разовые определения концентрации загрязняющих веществ в приземном слое будут проводиться в течение дня. Полученные значения выбросов вредных веществ по результатам замеров будут сопоставляться с установленными для источников выбросов нормативами допустимых выбросов (НДВ).

Контроль за эмиссиями от неорганизованных источников будет проводиться 1 раз в квартал расчётным методом.

5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Место-положение (геогра-фические коор-динаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)	I категория. Проектная мощность предприятия 2027 год Добыча нефти (тыс.т) – 200,8 Добыча попутного газа (млн.м3) – 33,2 2028 год Добыча нефти (тыс.т) – 185,2 Добыча попутного газа (млн.м3) – 30,6 2029 год Добыча нефти (тыс.т) – 169,7 Добыча попутного газа (млн.м3) – 28,1	Газотурбинный привод 300GG-96A ПАЭС-2500	0201	45.231693/ 53.6693	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт
					Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт

					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт
Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)		Газотурбинный привод 300GG-96A ПАЭС-2500	0202	45.231859/ 53.669389	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт
					Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт

Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)		Газотурбинный привод 300GG-96A ПАЭС-2500	0203	45.23201/ 53.669434	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт
					Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт
Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)		Газотурбинный привод 300GG-96A ПАЭС-2500	0204	45.232162/ 53.669524	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт

					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт
					Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт
Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)		Газопоршневая установка Caterpillar G3512A (К-510)	0206	45.230301/ 53.668492	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт

					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт
					Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт
Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)		Газопоршневая установка Caterpillar G3512A (К-560)	0207	45.230134/ 53.668627	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт
					Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт

					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт
Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)		Печь подогрева нефти ППНП-1,5/6.3	0210	45.231027/ 53.668761	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Метан (727*)	1 раз/ кварт
Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)		Печь подогрева нефти ППНП-1,5/6.3	0212	45.231345/ 53.668456	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Метан (727*)	1 раз/ кварт
Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)		Печь подогрева гликоля 910 Р-60 А,В	0213	45.231572/ 53.668815	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт

					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Метан (727*)	1 раз/ кварт
Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)		Печь подогрева гликоля 910 Р-60 А,В	0214	45.231557/ 53.668788	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Метан (727*)	1 раз/ кварт
Вахтовый Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)		Дизельгенератор Caterpillar 30DG-965	0205	45.232313/ 53.66956	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт

					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт
					Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт
Приемный терминал		Печь подогрева	0701	44.598045°/ 54.027013°	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Метан (727*)	1 раз/ кварт
Приемный терминал		Печь подогрева ПП-0,63	0702	44.598092°/54.027086°	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт

					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Метан (727*)	1 раз/ кварт
Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)		Печь подогрева ПБТ-1,6МГЖ	0247	45.230967/ 53.668824	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Метан (727*)	1 раз/ кварт
Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)		Печь подогрева ПП-0,63АК	0248	45.231027/ 53.668761	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт

					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Метан (727*)	1 раз/ кварт
Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)		Печь подогрева ПБТ-1,6МГ	0249	45.231284/ 53.66851	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Метан (727*)	1 раз/ кварт
Центральный пункт подготовки нефти (ЦУПН)		Печь подогрева ПП-0,63А	0250	45.231345/ 53.668456	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт

					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
					Метан (727*)	1 раз/ кварт

4.1. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источники выброса		Место-положение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потреб-ляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
=М/р Комсомольское, ЦППН, старый вахтовый поселок, полигон, новый вахтовый поселок	Дренажная емкость спутника Р-1	0101	45.246414/53.703743	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дренажная емкость спутника Р-2	0102	45.295026/53.707521	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дренажная емкость манифольда WDM-300	0104	45.245204/53.682671	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	

				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дренажная емкость манифольда WDM-500	0105	45.276417/53.698986	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Бак уловленной нефти	0126	45.245204/53.68268	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	ДВС самоходной буровой установки	0127	45.274419/53.707709	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	ДВС самоходной буровой установки	0128	45.274752/53.707718	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Двигатель цементировочного агрегата АЦ-32	0129	45.266431/53.703115	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	

				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельная электростанция	0130	45.274556/53.705215	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Резервуар врем.хранения дизтоплива	0133	45.275509/53.706067	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	ДВС самоходной буровой установки	0134	45.276477/53.706363	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	

				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Двигатель цементировочного агрегата АЦ-32	0135	45.277143/53.706372	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельная электростанция	0136	45.277869/53.705008	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизель вакуумной машины	0137	45.27855/53.704739	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизель каротажной станции	0138	45.278883/53.704748	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	

				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизель каротажной станции	0139	45.279185/53.705035	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Мачта освещения	0140	45.279851/53.705044	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	

				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Компрессор винтовой	0141	45.280169/53.705331	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Мобильный компрессор	0142	45.279231/53.704479	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	

				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Двигатель вакуум-ассенизатора	0143	45.279806/53.705879	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Двигатель ППУ	0144	45.279821/53.7056	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	

				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Двигатель АЦН	0145	45.278807/53.70613	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельный двигатель подъемника (XJ-350)	0146	45.278807/53.70613	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	

				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Двигатель цементировочного агрегата АД-32	0147	45.278807/53.70613	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельный генератор MOSA GE55PSX	0148	45.278807/53.70613	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	

				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Передвижная парогенераторная установка ППУ-1600/100	0149	45.278807/53.70613	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельный двигатель насосного агрегата	0150	45.278807/53.70613	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	

				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельный двигатель насосного агрегата	0151	45.278807/53.70613	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельный двигатель насосного агрегата	0152	45.278807/53.70613	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	

				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельный двигатель насосного агрегата	0153	45.278807/53.70613	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельный двигатель блендера	0154	45.278807/53.70613	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	

				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельный двигатель центра контроля	0155	45.278807/53.70613	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Резервуар врем.хранения дизтоплива	0156	45.278747/53.706965	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Двигатель цементировочного агрегата АД-32	0157		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)	дизель

				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)	
	Газотурбинный привод 300GG-96A ПАЭС-2500	0201	45.231693/ 53.6693	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Поток газа
	Газотурбинный привод 300GG-96A ПАЭС-2500	0202	45.231859/ 53.669389	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	Поток газа

				Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Газотурбинный привод 300GG-96A ПАЭС-2500	0203	45.23201/ 53.669434	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Поток газа
	Газотурбинный привод 300GG-96A ПАЭС-2500	0204	45.232162/ 53.669524	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Поток газа

	Дизельгенератор Caterpillar 30DG-965	0205	45.232313/53.66956	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Поток газа
	Газопоршневая установка Caterpillar G3512A (К-510)	0206	45.230301/ 53.668492	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Поток газа

	Газопоршневая установка Caterpillar G3512A (К-560)	0207	45.230134/ 53.668627	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Поток газа
	Дренажная емкость 63 м3	0208	45.234552/53.671157	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Печь подогрева нефти ППНП-1,5/6.3	0210	45.231027/ 53.668761	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	Поток газа
	Печь подогрева нефти ППНП-1,5/6.3	0212	45.231345/ 53.668456	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Поток газа

				Метан (727*)	
	Печь подогрева гликоля 910 P-60 A, B	0213	45.231572/ 53.668815	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	поток газа и дизельного топлива
	Печь подогрева гликоля 910 P-60 A, B	0214	45.231557/ 53.668788	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	поток газа и дизельного топлива
	Факел высокого давления/HP (дежурная горелка) Факел высокого давления/HP (ППР)	0216	45.228455/53.669228	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Факел низкого давления/LP (дежурная горелка) Факел низкого давления/LP (ППР)	0217	45.229317/53.669389	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

				Метан (727*)	
	Факел низкого давления/LLP (дежурная горелка) Факел низкого давления/LLP (ППР)	0218	45.228652/53.669748	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Печь обогрева «Cata-Dyne»WX 24 x 48	0219	45.231693/53.668672	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Печь обогрева «Cata-Dyne»WX 24 x 48	0220	45.231708/53.668645	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Печь обогрева «Cata-Dyne»WX 24 x 48	0221	45.231693/53.668645	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Печь обогрева «Cata-Dyne»WX 24 x 48	0222	45.231693/53.668672	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Печь обогрева «Cata-Dyne»WX 24 x 48	0223	45.231693/53.668672	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

	Печь обогрева «Cata-Dyne»WX 24 x 48	0224	45.230089/53.668618	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Печь обогрева «Cata-Dyne»WX 24 x 48	0225	45.230059/53.6686	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Печь обогрева «Cata-Dyne»WX 24 x 36	0226	45.23024/53.668483	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Печь обогрева «Cata-Dyne»WX 24 x 36	0227	45.23021/53.668465	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Печь обогрева «Cata-Dyne»WX 24 x 36	0228	45.23083/53.668528	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Печь обогрева «Cata-Dyne»WX 24 x 36	0229	45.2308/53.668528	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Печь обогрева «Cata-Dyne»WX 24 x 36	0230	45.23083/53.668546	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

	Печь обогрева «Cata-Dyne»WX 24 x 36	0231	45.2308/53.668546	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Печь обогрева «Cata-Dyne»WX 24 x 36	0232	45.23083/53.668546	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Резервуар нефти V-2000 м3	0234	45.232903/53.668393	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Резервуар нефти V-2000 м3	0235	45.233221/53.668564	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Резервуар пластовой воды V-1000 м3	0236	45.232601/53.668654	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток пластовой воды
	Резервуар пластовой воды V-1000 м3	0237	45.232843/53.668743	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток пластовой воды

	Резервуар дизтоплива V-40 м3	0238	45.231451/53.66921	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Резервуар дизтоплива V-40 м3	0239	45.231496/53.669237	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Резервуар дизтоплива V-3 м3	0240	45.231541/53.669264	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Резервуар дизтоплива V-3 м3	0241	45.231602/53.669237	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дренажная емкость 12.5 м3	0242	45.234552/53.671157	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

	Продувочная свеча печи подогрева ПБТ-1,6МГЖ	0243	45.230967/53.668824	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток газа
	Продувочная свеча печи подогрева ПП-0,63АК	0244	45.231027/53.668761	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток газа
	Продувочная свеча печи подогрева ПБТ-1,6МГ	0245	45.231284/53.66851	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток газа
	Продувочная свеча печи подогрева ПП-0,63А	0246	45.231345/53.668456	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток газа
	Печь подогрева ПБТ-1,6МГЖ	0247	45.230967/ 53.668824	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	поток газа и дизельного топлива
	Печь подогрева ПП-0,63АК	0248	45.231027/ 53.668761	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	поток газа и дизельного топлива
	Печь подогрева ПБТ-1,6МГ	0249	45.231284/ 53.66851	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	поток газа и дизельного топлива

				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	
	Печь подогрева ПП-0,63А	0250	45.231284/ 53.66851	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	поток газа и дизельного топлива
	АЗС	0305	45.229166/53.663808	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Емкость для хранения дизтоплива с насосом	0306	45.229242/53.663709	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Товарная лаборатория	0307	45.230392/53.666051	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	поток нефти
				Азотная кислота (5)	
				Аммиак (32)	
				Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	

				Серная кислота (517)	
				Бензол (64)	
				Метилбензол (349)	
				Этанол (Этиловый спирт) (667)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	
	Дизельгенератор Teksan	0308	45.229106/53.664436	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельгенератор №1 Jonh Deer	0401	38.500604/53.05838	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	

				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельгенератор №2 Jonh Deer	0402	38.501194/53.058883	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельгенератор №3 Jonh Deer	0403	38.501179/53.058874	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	

				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Емкость для хранения дизтоплива	0404	38.501345/53.057976	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Емкость для хранения дизтоплива	0405	38.50133/53.058802	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Емкость для хранения дизтоплива	0406	38.501224/53.058892	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельгенератор TEKSAN TJ400DW5L	0407	38.50136/53.058865	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	

				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Печь подогрева	0701	44.598045°/ 54.027013°	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	Поток газа
	Печь подогрева ПП-0,63	0702	44.598092°/54.027086°	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	Поток газа и дизельного топлива
	Резервуар нефти V-100 м3	0703	38.488682/53.049011	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Резервуар нефти V-100 м3	0704	38.488727/53.048966	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	

				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Резервуар нефти V-100 м3	0705	38.488788/53.048921	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Резервуар нефти V-100 м3	0706	38.488833/53.048868	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Резервуар нефти V-100 м3	0707	38.488863/53.048823	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

	Заточной станок Токарный станок	0708	38.48912/53.047494	Взвешенные частицы (116)	металлоконструкции
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
	Товарная лаборатория	0709	38.48844/53.047387	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	поток нефти
				Азотная кислота (5)	
				Аммиак (32)	
				Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	
				Серная кислота (517)	
				Бензол (64)	
				Метилбензол (349)	
				Этанол (Этиловый спирт) (667)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	
	Продувочная свеча	0710	38.488727/53.047503	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Дизельгенератор 12G6-960	0711	38.4885/53.047862	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	

				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дренажная емкость 8м3	0712	38.488394/53.047818	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дренажная емкость 25 м3	0713	38.48794/53.048185	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дренажная емкость 63 м3	0714	38.487774/53.04797	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Вытяжная свеча	0715	38.488409/53.047827	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток газа
	Продувочная свеча	0716	38.487955/53.048194	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток газа

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Продувочная свеча	0717	38.487789/53.047979	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Дренажная емкость лаборатории 10 м3	0718	38.488273/53.047494	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дизельгенератор Aksa 660	0901	45.215368/53.661474	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельгенератор Aksa 144	0904	45.214097/53.660514	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо

				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Сварочный агрегат САГ GPW 380	0905	45.213719/53.660981	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	сварочные электроды
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельгенератор Mosa GE 15 PSX KVA16	0906	45.214006/53.660586	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	

				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельгенератор Mosa GE 15 PSX KVA16	0907	45.214036/53.66055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельгенератор Mosa GE 15 PSX KVA16	0908	45.214066/53.660532	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	

				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дизельгенератор JOHN DEER GD-002B	1001	44.241338/53.244766	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Топливный бак	1002	44.241368/53.244757	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	Топливный бак	1003	44.241353/53.244739	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Устье скважины G-2	6101	45.244916/53.685785	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины G-3	6102	45.278459/53.70613	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины G-4	6103	45.276523/53.705259	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины G-5	6104	45.276855/15.088556	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины G-11	6105	45.277173/53.705547	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины G-12	6106	45.277824/53.705556	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины G-14	6107	45.277476/53.705825	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины G-18	6108	45.277143/53.706103	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины Н-1	6109	45.277445/53.706381	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины Н-2	6110	45.278429/53.706677	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины Н-3	6111	45.278807/53.705852	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины Н-4	6112	45.27911/53.706139	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины H-7	6113	45.279791/53.705879	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины I-4	6114	45.280063/53.706991	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Устье скважины IG-4	6115	45.280365/53.70727	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Устье скважины G-8	6116	45.280683/53.707557	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины G-9	6117	45.281243/53.70342	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера запуска скребка G-2	6118	45.244735/53.685642	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера запуска скребка G-3	6119	45.279987/53.708095	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера запуска скребка G-4	6120	45.28035/53.707548	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера запуска скребка G-11	6121	45.279685/53.707817	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера запуска скребка G-9	6122	45.279987/53.708095	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера запуска скребка G-8	6123	45.28035/53.707548	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера запуска скребка G-12	6124	45.280683/53.707557	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера запуска скребка G-14	6125	45.281016/53.707566	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка узла запуска очист. устр-ва манифольда Р-1	6126	45.246475/53.704138	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка узла запуска очист. устр-ва манифольда Р-2	6127	45.294103/53.70709	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Технологические линии манифольда	6128	45.294103/53.70709	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка МВУ	6129	45.281984/53.707862	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Насосы откачки уловленной нефти	6130	45.245204/53.68268	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Блок дозирования хим.реагента скважины G-2 (насос)	6131	45.244689/53.685785	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Блок дозирования хим.реагента	6132	45.244689/53.685785	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов

	скважины G-2 (ЗРА и ФС)			Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Блок дозирования хим.реагента скважины G-2 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-2 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-2 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-2 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования	6133	45.244689/53.685785	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	хим.реагента скважины G-2 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-2 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-2 (емкость блока дозирования хим.реагентов)				
	Площадка скважины G-2 (площадка подогревателя нефти)	6134	45.281984/53.707862	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Выкидные линии	6137	45.281137/53.705349	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Выкидные линии	6138	45.280774/53.705897	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера приема скребка	6139	45.244629/53.705924	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера приема скребка	6140	45.279896/53.708131	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера приема скребка	6141	45.28026/53.707584	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера приема скребка	6142	45.279579/53.707844	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера приема скребка	6143	45.279896/53.708131	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера приема скребка	6144	45.28026/53.707584	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера приема скребка	6145	45.280592/13.194396	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера приема скребка	6146	45.28091/53.707593	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера приема скребка	6147	45.246369/53.704129	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Мерник №1	6148	45.284995/53.712062	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Мерник №2	6149	45.288793/53.724877	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	

				Метилбензол (349)	
	Блок приготовление цементных растворов	6150	45.311185/53.710823	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)	поток цемента
	Склад и узел пересыпки цемента	6151	45.311185/53.710788	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)	поток цемента
	Точильный станок	6152	45.226594/53.664732	Взвешенные частицы (116)	металлоконструкции
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
	Отрезной станок	6153	45.226609/53.664732	Взвешенные частицы (116)	металлоконструкции
	Отрезной станок	6154	45.226624/53.664732	Взвешенные частицы (116)	поток нефти
	Зачистка резервуаров	6155	45.232843/53.668501	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	нефтешлам
	Пескоструйный аппарат	6156	45.23316/53.668501	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	песок
	Окрасочные работы Окрасочные работы Окрасочные работы	6157	45.232873/53.668501	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	ЛКМ
				Метилбензол (349)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	

				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Уайт-спирит (1294*)	
				Взвешенные частицы (116)	
	Емкость для врем.хранения нефтешлама	6158	45.232888/53.668501	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефтешлам
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Насосы откачки уловленной нефти	6159	45.232903/53.668501	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Мерник №3	6160	45.2477/53.704434	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

	Мерник №4	6161	45.248305/53.726241	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Мерник №5	6162	45.280093/53.719959	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Мерник №6	6163	45.247897/53.711775	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Мерник №7	6164	45.249198/53.722382	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины К-22	6165	45.307735/53.722203	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Насосы откачки уловленной нефти	6166	45.307826/53.722203	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Блок дозирования хим.реагента скважины К-22 (насос) Блок дозирования хим.реагента скважины К-22 (ЗРА и ФС)	6167	45.307433/53.722203	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	

				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Блок дозирования хим.реагента скважины К-22 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-22 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-22 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-22 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-22 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-22 (емкость блока	6168	45.307448/53.722203	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-22 (емкость блока дозирования хим.реагентов)				
	Площадка скважины К-22 (площадка подогревателя нефти)	6169	45.280759/53.706157	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Выкидные линии	6170	45.307372/53.722472	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины К-23	6171	45.247398/53.711739	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Насосы откачки уловленной нефти	6172	45.247246/53.711739	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти

				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Блок дозирования хим.реагента скважины К-23 (насос) Блок дозирования хим.реагента скважины К-23 (ЗРА и ФС)	6173	45.247458/53.711766	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Блок дозирования хим.реагента скважины К-23 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-23 (емкость блока дозирования хим.реагентов)	6174	45.247095/53.711739	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	

	Блок дозирования хим.реагента скважины К-23 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-23 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-23 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-23 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-23 (емкость блока дозирования хим.реагентов)			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Площадка скважины К-23 (площадка подогревателя нефти)	6175	45.277203/53.706085	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

	Выкидные линии	6176	45.247398/53.711918	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Экскаватор	6177	45.216124/53.661555	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)	земельные работы
	Бульзодер	6178	45.216139/53.661555	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)	земельные работы
	Бункер для засыпки материалов при ГРП	6179	45.219392/53.716998	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)	поток химреагента
	Блок дозирования хим.реагента	6180	45.225414/53.708266	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов

	(емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента (емкость блока дозирования хим.реагентов)			Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Блок дозирования хим.реагента (насос)	6181	45.329235/53.727524	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	

				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Блок дозирования хим.реагента (ЗРА и ФС)	6182	45.327722/53.736418	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Блок дозирования хим.реагента скважины G-3 (насос) Блок дозирования хим.реагента скважины G-3 (ЗРА и ФС) Блок дозирования хим.реагента скважины G-3 (емкость блока	6183	45.278232/53.70613	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	

	дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-3 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-3 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-3 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-3 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-3 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-3 (емкость блока дозирования хим.реагентов)			Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	Блок дозирования хим.реагента скважины G-4 (насос) Блок дозирования хим.реагента скважины G-4 (ЗРА и ФС) Блок дозирования хим.реагента скважины G-4 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-4 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-4 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-4 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-4 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-4	6184	45.276296/53.705259	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	(емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-4 (емкость блока дозирования хим.реагентов)				
	Блок дозирования хим.реагента скважины G-5 (насос) Блок дозирования хим.реагента скважины G-5 (ЗРА и ФС) Блок дозирования хим.реагента скважины G-5 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-5 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-5 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-5 (емкость блока дозирования хим.реагентов)	6185	45.276477/53.705259	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	Блок дозирования хим.реагента скважины G-5 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-5 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-5 (емкость блока дозирования хим.реагентов)				
	Блок дозирования хим.реагента скважины G-8 (насос) Блок дозирования хим.реагента скважины G-8 (ЗРА и ФС) Блок дозирования хим.реагента скважины G-8 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-8 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-8	6186	45.280456/53.707557	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	(емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-8 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-8 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-8 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-8 (емкость блока дозирования хим.реагентов)				
	Блок дозирования хим.реагента скважины G-9 (насос) Блок дозирования хим.реагента скважины G-9 (ЗРА и ФС) Блок дозирования хим.реагента скважины G-9 (емкость блока дозирования	6187	45.281016/53.70342	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	

	хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-9 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-9 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-9 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-9 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-9 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-9 (емкость блока дозирования хим.реагентов)			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Блок дозирования хим.реагента	6188	45.276946/53.705547	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов

	скважины G-11 (насос)Блок дозирования хим.реагента скважины G-11 (ЗРА и ФС)Блок дозирования хим.реагента скважины G-11 (емкость блока дозирования хим.реагентов)Блок дозирования хим.реагента скважины G-11 (емкость блока дозирования хим.реагентов)Блок дозирования хим.реагента скважины G-11 (емкость блока дозирования хим.реагентов)Блок дозирования хим.реагента скважины G-11 (емкость блока дозирования хим.реагентов)Блок дозирования хим.реагента скважины G-11 (емкость блока			Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	дозирования хим.реагентов)Блок дозирования хим.реагента скважины G-11 (емкость блока дозирования хим.реагентов)				
	Блок дозирования хим.реагента скважины G-12 (насос) Блок дозирования хим.реагента скважины G-12 (ЗРА и ФС) Блок дозирования хим.реагента скважины G-12 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-12 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-12 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-12 (емкость блока дозирования хим.реагентов)	6189	45.277597/53.705556	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	Блок дозирования хим.реагента скважины G-12 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-12 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-12 (емкость блока дозирования хим.реагентов)				
	Блок дозирования хим.реагента скважины G-14 (насос) Блок дозирования хим.реагента скважины G-14 (ЗРА и ФС) Блок дозирования хим.реагента скважины G-14 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-14 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента	6190	45.277249/53.705825	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	скважины G-14 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-14 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-14 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-14 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-14 (емкость блока дозирования хим.реагентов)				
	Блок дозирования хим.реагента скважины G-18 (насос) Блок дозирования хим.реагента скважины G-18 (ЗРА и ФС) Блок дозирования хим.реагента скважины G-18	6191	45.276916/53.706103	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	

	(емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-18 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-18 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-18 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-18 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-18 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины G-18 (емкость блока дозирования хим.реагентов)			Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	Площадка скважины G-3 (площадка подогревателя нефти)	6192	45.278565/53.706184	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка скважины G-4 (площадка подогревателя нефти)	6193	45.276644/53.705313	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка скважины G-5 (площадка подогревателя нефти)	6194	45.276961/53.705322	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка скважины G-8 (площадка подогревателя нефти)	6195	45.280804/53.707611	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

	Площадка скважины G-9 (площадка подогревателя нефти)	6196	45.281364/53.703483	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка скважины G-11 (площадка подогревателя нефти)	6197	45.277279/53.705609	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка скважины G-12 (площадка подогревателя нефти)	6198	45.277945/53.705618	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка скважины G-14 (площадка подогревателя нефти)	6199	45.293256/53.734246	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

	Площадка скважины G-18 (площадка подогревателя нефти)	6200	45.277249/53.705259	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Выкидные линии	6201	45.233039/53.668357	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дожимный насос	6202	45.232343/53.668896	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дожимный насос	6203	45.232691/53.668627	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	

				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дожимный насос	6204	45.233009/53.668905	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Насос для экспорта нефти	6205	45.233327/53.669192	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Насос для экспорта нефти	6206	45.233645/53.669201	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

	Насос для экспорта нефти	6207	45.234295/53.669488	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Насос для экспорта нефти	6208	45.234628/53.669497	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Рециркуляционные насосы	6209	45.234598/53.670045	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Рециркуляционные насосы	6210	45.2349/53.670332	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Насос для дизельного топлива	6212	45.23549/53.671732	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Факельный дренажный насос	6213	45.235203/53.670888	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Факельный дренажный насос	6214	45.235838/53.671454	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Блок дозирования хим.реагента Р-1	6215	45.236156/53.671741	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов

	(насос) Блок дозирования хим.реагента Р-1 (ЗРА и ФС) Блок дозирования хим.реагента Р-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента Р-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента Р-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента Р-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента Р-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента Р-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента Р-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента Р-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов)			Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	Блок дозирования хим.реагента Р-2 (насос) Блок дозирования хим.реагента Р-2 (ЗРА и ФС) Блок дозирования хим.реагента Р-2 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента Р-2 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента Р-2 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента Р-2 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента Р-2 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента Р-2 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента Р-2 (емкость блока	6216	45.236459/53.672028	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	дозирования хим.реагентов)				
	Магистральный нефтепровод	6219	45.232071/53.668169	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Сепаратор 2-фазный	6220	45.237124/53.672037	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Сепаратор 2-фазный	6221	45.237472/53.671768	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Сепаратор 3-фазный	6222	45.23779/53.672055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа

				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Насос для дизельного топлива	6223	45.23835/53.673724	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Факельный дренажный насос	6224	45.238032/53.673446	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Факельный дренажный насос	6225	45.238728/53.672898	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

	Площадка дренажной емкости	6226	45.234537/53.671157	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка коллекторов НГС	6227	45.231557/53.6693	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка блока дозирования хим.реагента (емкость) Площадка блока дозирования хим.реагента (насос) Площадка блока дозирования хим.реагента (ЗРА и ФС)	6228	45.231436/53.668995	Метанол (Метиловый спирт) (338)	поток нефти и газа
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
	Площадка путевого подогревателя ПБТ-1,6МГЖ	6229	45.230967/53.668824	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

	Площадка путевого подогревателя ПП-0,63АК	6230	45.231027/53.668761	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка путевого подогревателя ПБТ-1,6МГ	6231	45.231284/53.66851	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка путевого подогревателя ПП-0,63А	6232	45.231345/53.668456	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка узла учета газа	6233	45.231345/53.668456	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

	Площадка узла учета газа	6234	45.231345/53.668456	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Автостоянка	6301	45.227487/53.664741	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	
	Парковка для автотранспорта	6401	38.500453/53.05838	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток дизельного топлива
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	
	Сварочные работы Сварочные работы	6402	38.501391/53.058757	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	сварочные электроды
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	

				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				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)	
	Окрасочные работы Окрасочные работы	6403	38.501587/53.058757	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	ЛКМ
				Уайт-спирит (1294*)	
				Взвешенные частицы (116)	
	Заточной станок	6404	38.501406/53.058757	Взвешенные частицы (116)	металлоконструкции
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
	АЗС	6405	38.501255/53.059349	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	Карта буровых отходов (обр)	6501	45.23428/53.667397	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	буровые отходы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Карта буровых отходов (бш)	6502	45.234567/53.66729	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	буровые отходы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Карта нефтешлама	6503	45.234023/53.66711	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Карта нефтешлама	6504	45.234189/53.666922	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Спецтехника для транспортировки отходов	6505	45.234235/53.667307		поток дизельного топлива
	Дожимной насос	6701	38.488197/53.048526	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дожимной насос	6702	38.488545/53.048796	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дожимной насос	6703	38.488893/53.049065	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дожимной насос	6708	38.489241/53.049334	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дожимной насос	6709	38.488258/53.049639	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дожимной насос	6710	38.488606/53.049909	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Узел учета нефти	6721	38.488939/53.0499	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Узел учета нефти	6722	38.489317/53.050429	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера запуска скребка	6723	38.488258/53.049639	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера запуска скребка	6724	38.488954/53.050178	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера запуска скребка	6725	38.489257/53.049612	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Межплощадочные трубопроводы	6726	38.488273/53.049909	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера запуска скребка	6727	38.488969/53.050169	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера запуска скребка	6728	38.489302/53.050169	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Камера запуска скребка	6729	38.488939/53.0499	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Выкидные линии (ЗРА и ФС)	6730	38.491889/53.062751	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Сварочный пост Сварочный пост Сварочный пост Сварочный пост Сварочный пост	6901	45.213749/53.660945	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	сварочные электроды
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	

				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				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)	
	Сверлильный станок	6902	45.213779/53.660954	Взвешенные частицы (116)	металлоконструкции
	Токарный станок BVB 25L	6903	45.215322/53.660963	Взвешенные частицы (116)	металлоконструкции
	Заточной станок	6904	45.215337/53.660972	Взвешенные частицы (116)	металлоконструкции
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
	Газовая сварка и резка	6905	45.215383/53.660981	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	газовые баллоны
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Окрасочные работы Окрасочные работы	6906	45.215458/53.66099	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	ЛКМ
				Уайт-спирит (1294*)	

				Взвешенные частицы (116)	
	Отрезной станок	6907	45.215474/53.660999	Взвешенные частицы (116)	металлоконструкции
	Отрезной станок (болгарка)	6908	45.215489/53.661008	Взвешенные частицы (116)	металлоконструкции
	Отрезной станок (болгарка)	6909	45.215504/53.661008	Взвешенные частицы (116)	металлоконструкции
	Отрезной станок (болгарка)	6910	45.215519/53.661008	Взвешенные частицы (116)	металлоконструкции
	Отрезной станок (болгарка)	6911	45.215534/53.661008	Взвешенные частицы (116)	металлоконструкции
	Заточной станок	6912	45.215534/53.661008	Взвешенные частицы (116)	металлоконструкции
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
	Устье скважины К-21	7101	45.304104/53.728754	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины К-25	7102	45.287265/53.724258	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины К-24	7103	45.271091/53.72196	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	

				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины I-6	7104	45.301396/53.716675	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Узел подключения скважины К-21	7105	45.303953/53.728574	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Узел подключения скважины К-25	7106	45.282574/53.724078	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Узел подключения скважины К-24	7107	45.27094/53.721781	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Узел подключения скважины I-6	7108	45.301245/53.716495	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Блок дозирования хим.реагента скважины К-21 (насос) Блок дозирования хим.реагента скважины К-21 (ЗРА и ФС) Блок дозирования хим.реагента скважины К-21 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-21 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-21 (емкость блока дозирования хим.реагентов)	7109	45.303877/53.728485	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	Блок дозирования хим.реагента скважины К-21 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-21 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-21 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-21 (емкость блока дозирования хим.реагентов)				
	Блок дозирования хим.реагента скважины К-25 (насос)Блок дозирования хим.реагента скважины К-25 (ЗРА и ФС)Блок дозирования хим.реагента скважины К-25 (емкость блока	7110	45.282499/53.723989	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	

	дозирования хим.реагентов)Блок дозирования хим.реагента скважины К-25 (емкость блока д)Блок дозирования хим.реагента скважины К-25 (емкость блока дозирования хим.реагентов)Блок дозирования хим.реагента скважины К-25 (емкость блока дозирования хим.реагентов)Блок дозирования хим.реагента скважины К-25 (емкость блока дозирования хим.реагентов)Блок дозирования хим.реагента скважины К-25 (емкость блока дозирования хим.реагентов)Блок дозирования хим.реагента скважины К-25 (емкость блока дозирования хим.реагентов)			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Блок дозирования хим.реагента	7111	45.270864/53.721691	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов

	скважины К-24 (насос) Блок дозирования хим.реагента скважины К-24 (ЗРА и ФС) Блок дозирования хим.реагента скважины К-24 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-24 (емкость блока д) Блок дозирования хим.реагента скважины К-24 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-24 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-24 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-24 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины К-24 (емкость блока дозирования хим.реагентов)			Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	Блок дозирования хим.реагента скважины К-24 (емкость блока дозирования хим.реагентов)				
	Блок дозирования хим.реагента скважины I-6 (насос) Блок дозирования хим.реагента скважины I-6 (ЗРА и ФС) Блок дозирования хим.реагента скважины I-6 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины I-6 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины I-6 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины I-6 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины I-6	7112	45.301169/53.716405	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	(емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины I-6 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины I-6 (емкость блока дозирования хим.реагентов)				
	Узел подключения скважины К-21 Площадка манифольда Р2	7113	45.296857/53.726062	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Узел подключения скважины К-25 Площадка манифольда Р2	7114	45.296857/53.726062	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Узел подключения скважины К-24 Площадка манифольда ВРП 500	7115	45.279352/53.717689	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	

				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Узел подключения скважины I-6 Площадка манифольда ВРП 500	7116	45.279306/53.717716	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка скважины G-1 (площадка подогревателя нефти)	7117	45.297311/53.70595	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Устье скважины G-1	7118	45.297311/53.70595	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Узел подключения скважины G-1	7119	45.297311/53.70595	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Блок дозирования хим.реагента скважины G-1 (насос) Блок дозирования хим.реагента скважины G-1 Блок дозирования хим.реагента скважины G-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов)) Блок дозирования хим.реагента скважины G-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов)) Блок дозирования хим.реагента скважины G-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов)) Блок дозирования хим.реагента скважины G-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов)) Блок дозирования хим.реагента скважины G-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов))	7120	45.297311/53.70595	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	поток химреагентов
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
				Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

	Блок дозирования хим.реагента скважины G-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов) Блок дозирования хим.реагента скважины I-1 (емкость блока дозирования хим.реагентов)				
	Устьевая арматура скв К26 Средства перекачки продукции Узел подключения скв К26 к выкидным линиям Установка дозирования скв К26 Узел подключения скв К26 к монифольду Р2	7121	45.326512/53.708697	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
	Устьевая арматура скв К27 Средства перекачки продукции Узел подключения скв К27 к выкидным линиям Установка дозирования скв К27	7122	45.326512/53.708697	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	поток нефти и газа
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

	Узел подключения скв К27 к монифольду Р2			Метанол (Метиловый спирт) (338) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*) 2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	
	Площадка узлов манифольда Р-1	7123	45.326512/53.708697	0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) 0602 Бензол (64) 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0621 Метилбензол (349)	
	Площадка узлов манифольда Р-2	7124	45.326512/53.708697	0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) 0602 Бензол (64) 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0621 Метилбензол (349)	
	Технол. линии манифольда	7125	45.326512/53.708697	0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	

				0602 Бензол (64) 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0621 Метилбензол (349)	
	Межплощадочные трубопроводы	7126	45.326512/53.708697	0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) 0602 Бензол (64) 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0621 Метилбензол (349)	
	При работе экскаватора-погрузчика JCB	7127	45.326512/53.708697	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)	
	Битумный котел	7128	45.326512/53.708697	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) 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные	

				С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Работа бульдозера	7129	45.326512/53.708697	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)	
	Работа экскаватора	7130	45.326512/53.708697	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)	
	Работа КАМАЗ самосвала	7131	45.326512/53.708697	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)	
	Работа погрузчика	7132	45.326512/53.708697	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)	
	Уплотнение грунта катком	7133	45.326512/53.708697	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)	
	Работа автогрейдера	7134	45.326512/53.708697	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)	
	Емкость от мойки труб НКТ	7135	45.326512/53.708697	2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

4.2. Мониторинг выхлопных газов от автотранспорта

Наименование площадки	Периодичность замеров в квартал	Периодичность замеров в год	Определяемые параметры, ингредиенты

1	2	3	4
м/р Комсомольское	1 раз в квартал	4 раза в год	Дымность, токсичность (оксид углерода, углеводороды)
г. Актау	1 раз в квартал	4 раза в год	Дымность, токсичность (оксид углерода, углеводороды)

5. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
Собственные полигоны ТБО на предприятии отсутствуют.					

6. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	**2**	**3**	**4**	**5**
м/р Комсомольское				
Сточные воды до очистки (точка №1)	N 45º15´31.02´´ E 53º39´35.36´´	Нефтепродукты; азот аммония; нитраты, нитриты, фенолы; сухой остаток, фосфаты, сульфаты, хлориды, СПАВ, БПК5, ХПК, взвешенные вещества, кислород растворённый, железо общее, перманганатная окисляемость, коли-фаги, патогенные бактерии. Вирусология. Также анализируются: температура, окраска, запах, pH	1 раз в месяц	Согласно области аккредитации лаборатории
Сточные воды после очистки (точка №2)	N 45º15´31.12´´ E 53º39´35.43´´			
Выпуск №1 Нагнетательные скважины системы	N 45º15´31.20´´ E 53º39´35.52´´	Взвешенные вещества, БПК5, ХПК, сухой остаток, азот аммонийный, азот нитратный, азот нитритный, хлориды,	1 раз в месяц	Согласно области аккредитации лаборатории

ППД (установка подготовки пластовой воды) (точка №1)		сульфаты, железо общее, нефтепродукты		
Приемный терминал				
Септик (хоз.бытовые сточные воды) (точка №1)	N 44º36.4604 E 54º02.3208	Нефтепродукты; азот аммония; нитраты, нитриты, фенолы; сухой остаток, фосфаты, сульфаты, хлориды, СПАВ, БПК5, ХПК, взвешенные вещества, кислород растворённый, железо общее, перманганатная окисляемость, коли-фаги, патогенные бактерии. Также анализируются: температура, окраска, запах, pH	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории

Мониторинг сточных вод

Сточные воды, формирующиеся в процессе производственной деятельности ТОО «КОМ-МУНАЙ» и вспомогательных производств, представлены:

- хозяйственно-бытовыми сточными водами;
- очищенными производственными сточными водами.

Сточные воды, образующиеся в вахтовом городке, собираются (самотечная система) у насосной станции перекачки сточных вод. Оттуда они перекачиваются частично линией, работающей под давлением, и частично стекают самотеком на насосную станцию неочищенных сточных вод.

Насосная станция неочищенных сточных вод поднимает сточные воды до отметки, где расположено входное отверстие и доставляет воду до установки по очистке сточных вод. Главную роль при очистке канализационных сточных вод выполняет установка КОС, выполненный из металлической конструкции, имеющий отсеки приема, отстоя, фильтрации воды, установленный на участке территории ЦППН.

В комплектной установке сточная вода поступает на различные этапы очистки:

- Предварительное процеживание через сетку
- Биологическая очистка – снижение количества органических загрязнителей и питательной среды (N, P)
- Очистка биологически очищенной воды
- Фильтрация очищенной воды
- УФ дезинфекция очищенных сточных вод
- Рециркуляция осевшего активированного ила
- Аэробный гидролиз излишнего ила

Сточные воды подлежат вывозу и утилизации сторонней организацией.

На Приемном терминале (ПСПН) образующиеся сточные хозбытовые воды подлежат вывозу и утилизации сторонней организацией.

7. Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия – это мониторинг за изменением состояния загрязнѐнности природных сред в результате производственной деятельности предприятия. К этому виду мониторинга относятся: мониторинг атмосферного воздуха, мониторинг водных ресурсов, мониторинг почвенного покрова, мониторинг физического воздействия, радиационный мониторинг, мониторинг отходов производства, мониторинг растительного и животного миров.

7.1. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
м/р Комсомольское					
К 1 (N 45.2715297° E 53.65329)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4 (1 раз в квартал)	1	Аккредитованная лаборатория	Гигиенические нормативы (Приказ МНЭ РК от 28.02.2015г. №168), ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2036-2010.
К 2 (N 45.2053971 E 53.644235)					
К 3 (N 45.1843061 E 53.670933)					
К 4 (N 45.2657349 E 53.738778)					

	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
Подфакельные наблюдения					
Факел Точка 1, 2, 3 (N 45°13'50.69" E 53°40'22.49"; N 45°13'49.56" E 53°40'19.46"; N 45°13'51.54" E 53°40'24.52")	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан Углерод (Сажа)	4 (1 раз в квартал)	1	Аккредитованная лаборатория	Гигиенические нормативы (Приказ МНЭ РК от 28.02.2015г. №168), ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2036-2010.
Факел Точка 4, 5, 6 (N 45°13'51.89" E 53°40'20.44"; N 45°13'51.29" E 53°40'18.28"; N 45°13'53.03" E 53°40'22.98")					
Факел Точка 7, 8, 9 (N 45°13'53.81" E 53°40'18.94"; N 45°13'52.75" E 53°40'16.69"; N 45°13'54.77" E 53°40'21.89")					
Территория Вахтового городка м/р Комсомольское					
Точка №1 наветр. (N 45°13'32.96"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид	4 (1 раз в квартал)	1	Аккредитованная лаборатория	Гигиенические нормативы

E 53°40'4.77") Точка №2 подветр. (N 45°13'33.30" E 53°40'1.78")	Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Сероводород Алканы С12-19				(Приказ МНЭ РК от 28.02.2015г. №168), ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2036-2010.
Приемный терминал					
Т-1 (N 38.4784084 E 53.040656) Т-2 (N 38.5092431 E 53.067022)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	4 (1 раз в квартал)	1	Аккредитованная лаборатория	Гигиенические нормативы (Приказ МНЭ РК от 28.02.2015г. №168), ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2036-2010.
Территория Вахтового городка Приемного Терминала					
Точка №1 наветр. (N 44°36'23.34" E 54°01'18.70") Точка №2 подветр. (N 44°36'17.92" E 54°01'01.76")	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Сероводород Алканы С12-19	4 (1 раз в квартал)	1	Аккредитованная лаборатория	Гигиенические нормативы (Приказ МНЭ РК от 28.02.2015г. №168), ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2036-2010.

7.2. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контрольных показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Полигон					
1	Скв. №1 (N 45° 13'32,6" E 53° 40' 29,7")	pH, сухой остаток, окисляемость перманганатная, мгO2/дм^3, жесткость общая, мг-экв/дм^3, взвешенные вещества, Ca, Mg, Na+K, HCO3, Cl, SO4, NH4, NO2, NO^{-3}, Fe общ., СПАВ, нефтепродукты, ХПК, БПК5, PO_4, фенолы, SiO_2, Cd, Pb, Cu, Zn, Ni, Co, Hg	Не нормируется	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории
2	Скв. №2 (N 45° 13'33,4" E 53° 40' 23,2")				
3	Скв. №3 (N 45° 13'37,6" E 53° 40' 24,9")				
4	Скв. №4 (N 45° 13'37,1" E 53° 40'31,2")				
5	Скв. №5 (N 45° 13'25,0" E 53° 40' 23,8")				
6	Скв. №6 (N 45° 13'38,2" E 53° 40' 32,9)				
ЦППН					
7	Скв. №1 (X 5013932,54 Y 97 09670,80)	pH, сухой остаток, окисляемость перманганатная, мгO2/дм^3, жесткость общая, мг-экв/дм^3, взвешенные вещества, Ca, Mg, Na+K, HCO3, Cl, SO4, NH4, NO2, NO^{-3}, Fe общ., СПАВ, нефтепродукты,	Не нормируется	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории
8	Скв. №2 (X 50 14080,02				

	Y 97 09888,33)	ХПК, БПК5, PO4, фенолы, SiO2, Cd, Pb, Cu, Zn, Ni, Co, Hg			
9	Скв. №8 (N 45° 13'44,2" E 53° 40' 30,6")				
10	Скв. №9 (N 45° 13'54,3" E 53° 40' 43,7")				
11	Скв. №10 (N 45° 13'54,3" E 53° 40' 43,7")				
м/р Комсомольское					
12	Точка №1 (поверхностная вода) N 45º03´12.23´´ E 53º38´51.61´´	Азот аммонийный, нитриты, нитраты, фосфаты, СПАВ, нефтепродукты, фенолы, БПК5, ХПК, железо, медь, кадмий, свинец, цинк, сухой остаток, взвешенные вещества, pH, SO4, Cl, никель	Не нормируется	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории
В районе нефтепровода					
13	Трубопровод 1 (поверхностная вода) N 45º03´06.72´´ E 53º39´08.09´´	Азот аммонийный, нитриты, нитраты, фосфаты, СПАВ, нефтепродукты, фенолы, БПК5, ХПК, железо, медь, кадмий, свинец, цинк, сухой остаток, взвешенные вещества, pH, SO4, Cl, никель	Не нормируется	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории
14	Трубопровод 2 (поверхностная вода) N 45º03´06.22´´ E 53º38´57.25´´				

Мониторинг подземных вод

Мониторинг подземных вод относится к мониторингу воздействия, включая наблюдения за режимом подземных вод и изменением их качества. Поэтому первоочередной и важнейшей задачей, в связи с изучением состояния подземных вод, является наличие наблюдательной сети.

Полигон для временного складирования буровых отходов и ТБО. В пределах Полигона размещено 6 скважин № 1–6. Наблюдательные скважины № 1–4 располагаются в пределах санитарно-защитной зоны, вдоль каждой из сторон Полигона, на

расстоянии 50 м от обваловки. Скважина № 5, контролирующая состояние грунтовых вод до зоны воздействия Полигона, размещена на расстоянии 100 м от Полигона выше по потоку. Скважина № 6 — ниже по потоку подземных вод на расстоянии 100 м от Полигона.

ЦППН центральный пункт подготовки нефти. В 2010 году в наблюдательную сеть были включены 2-е мониторинговые скважины, заложенные в районе ЦППН № 1 и 2.

Для оценки состояния первого водоносного горизонта в пределах площадки ЦППН размещено 2 скважины № 7 и № 8 на расстоянии 50 м от ЦППН выше и ниже по грунтовому потоку, скважина № 9 пробурена на расстоянии около 300 м от ЦППН.

Скважина № 10 расположена *на территории нефтепромысла*. Учитывая, что месторождение Комсомольское располагается в непосредственной близости от Каспийского моря, скважины № 9 и № 10 размещены по направлению разгрузки грунтового потока в Каспийское море в одном створе со скважиной № 5 и морской точкой наблюдения № 1.

Мониторинг прибрежной зоны Каспийского моря (мониторинг поверхностных вод)

При организации системы мониторинга одной из важных задач на месторождении «Комсомольское», расположенном на побережье Каспийского моря, является оценка состояния морских вод прибрежной зоны Каспийского моря, для решения которой необходима организация наблюдений за состоянием поверхностных вод и донных отложений.

Отбор проб морской воды и донных отложений предлагается проводить, как и в предыдущие периоды наблюдения, по точке №1. Данная точка наблюдения расположена по направлению разгрузки грунтовых вод в Каспийское море в створе мониторинговых скважин №№5, 9, 10. По результатам анализов проб, отобранных в точке наблюдения №1, можно проследить за миграцией загрязняющих веществ через водоносные горизонты в воды Каспийского моря.

С целью более полного изучения влияния Центрального пункта подготовки нефти (ЦППН) на поверхностные воды и донные отложения в мониторинговую сеть были дополнительно включены две дополнительные точки для детального установления влияния ЦППН:

- затапливаемая зона трубопровода (точка 1,2).

Отбор проб поверхностных вод и донных отложений должен быть проведен единовременно с отбором проб подземных вод.

Результаты наблюдений за состоянием поверхностных вод должны сравниваться с нормативами предельно-допустимых концентраций вредных веществ для рыбо- хозяйственных водоемов и с фоновыми значениями, для донных отложений необходимо оценить динамику содержания в них загрязняющих веществ.

Если результаты мониторинга по поверхностным водам будут указывать на отсутствие негативных экологических процессов, то возможна корректировка перечня контролируемых параметров.

7.3. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на	Периодичность	Метод анализа

		килограмм (мг/кг)		
1	**2**	**3**	**4**	**5**
м/р Комсомольское				
СЭП-1 (в районе нефтедобывающей скважины № 2) N 53.40.59 E 45.14.41	Нефтепродукты Cu Ni Co Zn Pb	- - - 5 - 32	2 (1 раз в полугодие)	Согласно области аккредитации лаборатории
СЭП-2 (западнее месторождения) N 53.39.31 E 45.14.54				
СЭП-3 (центральная часть месторождения в районе нефтедобывающей скважины №4) N 53.42.46 E 45.15.36				
СЭП-4 (юго-восточнее Полигона для размещения отходов, в районе пункта мониторинга за состоянием атмосферы) N 53.40.38 E 45.13.29				
СЭП-5 (Южнее месторождения) N 53.44.16 E 45.14.56				
Приемный терминал				
Точка 1 N 44º 56´50.1´´ E 53º 45´ 06.2´´	Нефтепродукты Cu Ni Co Zn Pb	- - - 5 - 32	2 (1 раз в полугодие)	Согласно области аккредитации лаборатории
Точка 2 N 44 56 402 E 53º 45´ 89.7´´				

Непосредственно наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения обеспечивают выявление изменений направленности протекающих процессов и свойств, определяющих

экологическое состояние почв; выявление тенденций и динамики изменений, структуры и состава почвенно-растительных экосистем под влиянием действия природных и антропогенных факторов. СЭП представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок), расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории.

Мониторинг на СЭП является основным в звене производственного мониторинга почв. Места заложения СЭП были выбраны в предыдущие годы проведения мониторинга с учетом пространственного распространения основных почвенных разностей, направления их производственного использования и характера техногенных нарушений, с таким расчетом, чтобы полученная информация наиболее полно характеризовала процессы, происходящие в почвах на территории месторождения, его объектах и прилегающих участках. Территориальная сеть пунктов наблюдений должна характеризовать весь комплекс техногенного воздействия на почвы с учетом различной степени проявления негативных процессов. Экологические площадки на месторождениях закладывались таким образом, чтобы наблюдения велись на преобладающих почвах различного уровня загрязнения.

Количество СЭП определяется площадью объектов, наличием сложных инженерно- технических сооружений, экологическим состоянием земель и сложностью ландшафтных условий.

СЭП представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок) квадратной формы размером 10 на 10 метров, расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории. Местоположение СЭП фиксируют на плановой основе, с помощью GPS делают координатную привязку.

При мониторинге загрязнения почв на СЭП наблюдения ведут как за содержанием приоритетных загрязняющих химических веществ, так и за общими физико- химическими показателями, характеризующими устойчивость почв к загрязнению.

На характерном участке СЭП закладывают опорный почвенный разрез глубиной 0,5-1,0 м (до вскрытия почвообразующей породы). Составляют паспорт СЭП, в котором дают описание поверхности почв (признаки загрязнения, деградации, засоления, эрозии и др.), состояние растительности, морфологического строения профиля почв.

Процедура отбора проб почв на СЭП регламентируется целевым назначением и видом химического анализа. Для отбора проб почвы используют следующее оборудование: лопатки из нержавеющей стали (для отбора проб почвы на общий химический анализ и нефтепродукты) и пластика (для отбора проб на тяжелые металлы), почвенные пробоотборники, емкости для смешивания точечных проб. Для получения достоверных результатов необходимо соблюдать условия, исключающие смешивание и загрязнение образцов в процессе их отбора, транспортировки и хранения. Отобранный образец сопровождается сопроводительной этикеткой установленной формы.

Количество СЭП определяется площадью объектов, наличием сложных инженерно- технических сооружений, экологическим состоянием земель, сложностью ландшафтных условий.

Точки опробования. Мониторинг почв на месторождении проводится на 5 стационарных экологических площадках, расположение которых было выбрано относительно источников воздействия и исходя из возможности доступа к постам наблюдений.

7.4. Мониторинг донных отложений

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Периодичность	Метод анализа
1	**2**	**3**	**4**
м/р Комсомольское			
Точка 1 N 45º03´12.23´´ E 53º38´51.61´´	Нефтепродукты Cu Pb Zn Cd	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории
В районе нефтепровода			
Тубопровод 1 N 45º03´06.72´´ E 53º39´08.09´´	Нефтепродукты Cu Pb Zn Cd	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории
Трубопровод 2 N 45º03´06.22´´ E 53º38´57.25´´	Нефтепродукты Cu Pb Zn Cd	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории
Скважины G-1, G-7, G-8, G-9, G-13, G-15, G-17 (мониторинг затопленных скважин)			
G-1 (отбор 1 пробы донных отложений) (N 45° 15' 49" E 53° 45' 18")	Нефтепродукты Cu Pb Zn Hg Cd	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории
G-7 (отбор 1 пробы донных отложений) (N 45° 17' 42" E 53° 46' 56")	Нефтепродукты Cu Pb Zn Hg Cd	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории
G-8 (отбор 1 пробы донных отложений)	Нефтепродукты Cu	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории

(N 45° 15' 58" E 53° 45' 16")	Pb Zn Hg Cd		
G-9 (отбор 1 пробы донных отложений) (N 45° 16' 29" E 53° 45' 13")	Нефтепродукты Cu Pb Zn Hg Cd	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории
G-13 (отбор 1 пробы донных отложений) (N 45° 15' 55" E 53° 46' 15")	Нефтепродукты Cu Pb Zn Hg Cd	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории
G-15 (отбор 1 пробы донных отложений) (N 45° 17' 01" E 53° 46' 16")	Нефтепродукты Cu Pb Zn Hg Cd	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории
G-17 (отбор 1 пробы донных отложений) (N 45° 16' 24" E 53° 46' 14")	Нефтепродукты Cu Pb Zn Hg Cd	4 (1 раз в квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории

Мониторинг донных отложений проводится на точках отбора поверхностных вод.

Помимо этого, проводятся исследования донных отложений в зоне скважин G-1, G-7, G-8, G- 9, G-13, G-15, G-17, потенциально подверженных подтоплению нагонными водами Каспийского моря, для мониторинга воздействия данных скважин на компоненты окружающей среды и оперативного реагирования, в случае выявления негативного влияния на донные отложения. Донные отложения представлены засоленными соровыми отложениями, представленными песчаной фракцией. В связи с отсутствием разработанных нормативов ПДК для донных отложений сравнение будет проводится с ПДК для почв.

Мониторинг донных отложений проводится по 10 точкам. Точка №1, две дополнительные точки в затапливаемой зоне трубопровода, и 7 точек в районе скважин G-1, G-7, G-8, G-9, G-13, G-15, G-17.

7.5. Мониторинг отходов производства

Мониторинг отходов заключается в учете движения отходов на территории предприятия.

Собственные отходы производства и потребления не находятся на постоянном хранении на территории объектов (временное хранение не менее 6 месяцев). Отходы собираются в контейнеры и по мере накопления вывозятся согласно договоров со специализированными организациями. Передача отходов оформляется актом приема-передачи с приложением копии паспорта отходов. Сведения об образовании отходов и об их движении заносятся начальником объекта в журнал «Учета образования и размещения отходов», имеющимся на каждом объекте ТОО «КОМ-МУНАЙ». Так же, производится контроль над безопасным обращением с отходами, над соблюдением правил временного хранения отходов и за своевременным вывозом по договорам.

7.6. Производственный радиационный мониторинг

Для реальной оценки возможного радиоактивного загрязнения окружающей среды при осуществлении производственной деятельности необходимо проводить регулярный радиационный мониторинг.

Нефтяные и газовые промысла, как показали радиологические исследования в Мангистауской области, являются потенциальными источниками радиационной опасности на любой территории. В результате доставки на поверхность вместе с нефтью и газом солей таких элементов, как радий и торий, загрязняются территории в районе нефтяных месторождений. Соли радия могут быть обнаружены в отложениях на внутренних поверхностях насосов, нефтепроводов и емкостей для хранения нефти.

Возможность превышения уровня вмешательства по радиационной опасности технологического оборудования обуславливает необходимость систематического наблюдения за изменением их радиационных характеристик в пределах территории месторождения и санитарно-защитной зоны.

В рамках ПЭК контроль радиационного загрязнения окружающей среды предназначен для получения информации о состоянии и изменении радиационной обстановки в пределах промплощадки и СЗЗ, участка подготовки нефти.

Исходя из анализа мониторинговых работ предыдущих годов, объектами исследований, при выполнении мониторинга является следующее технологическое оборудование:

- резервуары отделения нефти от пластовых вод;
- трубопроводы пластовых вод.

Основным измеряемым параметром является мощность экспозиционной дозы (МЭД) гамма-излучения. Значения полученных результатов замеров будут сравниваться с уровнями исследования.

Периодичность наблюдений: 1 раз в год.

По результатам обследования оформляются протоколы для каждого из обследованных объектов, с указанием величины мощности экспозиционной дозы (МЭД). В случае обнаружения мест с повышенным радиационным фоном, они выносятся на план-схему, с указанием величины МЭД.

Проведение замеров предусматривается на расстоянии – 1 м от поверхности грунта и/или 0,1 - 1 м от рабочих поверхностей.

При проведении работ должны соблюдаться правила радиационной безопасности. Применяемые радиометры и дозиметры должны иметь сертификаты о прохождении ежегодной государственной поверки. Результаты работ должны регистрироваться в сводном журнале дозиметрического и радиометрического контроля.

Объект отбора	Контролируемые параметры	Периодичность
м/р Комсомольское	Уровни естественного регионального фона, гамма-фон	1 раз в год
Приемный терминал		

7.7. Мониторинг растительности

Мониторинг растительного покрова и мониторинг почв, как два взаимосвязанных компонента природной среды проводятся одновременно на стационарных экологических площадках.

На островной части территории месторождения Комсомольсое (60% площади) на возвышенных участках распространены сарсазановые формации растительности, включающие сарсазаново-эфемеровую, сарсазаново-однолетнесолянковую и сарсазано-сочносолянковую ассоциации.

Мониторинг растительности должен производиться в комплексе с изучением почвенного покрова. Это даст возможность более детально определить направление процессов природной и антропогенной динамики растительности и выявить негативные тенденции.

Интенсивность наблюдения - 2 раза в год.

Слежение за растительным покровом осуществляется методом периодического описания фитоценозов, с указанием видового состава, обилия, общего и частного проективного покрытия растениями почвы, размещения видов, их фенологического развития и общего состояния. Особо отмечаются:

- редкие, эндемичные и реликтовые виды растений;
- присутствие видов, развитие которых стимулировано хозяйственной деятельностью;
- признаки трансформации и деградации растительного покрова.

Также описываются экологические особенности местообитания, где особо отмечаются различные антропогенные воздействия, в том числе и загрязнения.

Особое внимание при мониторинге должно уделяться соотношению коренных и синантропных (растительных видов, стратегия которых выражается в адаптационной способности на местообитаниях измененных деятельностью человека) видов растений.

Признаки отклонений от нормального развития у растений могут выражаться в виде:

- вторичного цветения, наблюдающегося иногда в конце осени;
- хлороз листьев и стеблей, появление на органах растений отмирающей ткани (изменение растения на клеточном уровне);
- гигантизм, разрастание отдельных растений до необычно мощных сильноразветвленных, «жирных» экземпляров;
- разрастание веток и листьев в форме тугих «шишек» - побегов с укороченными междоузлиями;
- массового образования галлов – округлых разросшихся утолщений диаметром до 1 см на побегах этого года.

Результаты наблюдений регистрируются в специальных журналах. По результатам наблюдений определяется уровень воздействия объектов месторождения на состояние растительного покрова.

7.8. Мониторинг животного мира

Изменения состояния среды обитания животного мира, происходящие под воздействием природных и техногенных факторов, в значительной степени будут зависеть от характера техногенных нагрузок на места обитания животных на разных этапах развития инфраструктуры объектов месторождения «Комсомольское». Основными задачами производственного мониторинга за состоянием животного мира являются:

- оценка состояния животного мира на стационарных экологических площадках;
- определение особо чувствительных для представителей животного мира участков на месторождениях.

Методика проведения наблюдений и учетов численности позвоночных видов животных. Основной методикой сбора материала служат стандартные маршрутные пешие учеты земноводных, пресмыкающихся, птиц и отчасти млекопитающих.

Для установления видового состава и численности пресмыкающихся в биотопах с обнаженной почвенной поверхностью учетная полоса составляет в ширину 6-8 м, а на участках, сплошь покрытых растительностью, до 2 м. Длина маршрутов определяется емкостью биотопов. Данные учетов пересчитываются на 1 га.

Основным способом учета крупных хищных млекопитающих служит подсчет жилых нор и регистрация свежих следов. Мелких млекопитающих учитывают по стандартным методикам (ловушко-линии) с использованием ловушек «Геро» и капканов малого размера. Помимо этого, проводится сбор и анализ погадок хищных птиц (отрыгивание, непереваренные остатки пищи – шерсть, кости). Идентификация костных остатков в погадках хищных птиц, позволяет дополнить или уточнить фаунистический состав мелких млекопитающих в том или ином районе.

Для учета численности мелких грызунов (песчанок) используют маршрутно- колониальный метод, на основе которого вычисляют плотность зверьков на 1 га.

Птиц учитывают по общепринятым методам в полосе шириной 10-50 м, иногда до 500 м. (в зависимости от особенностей местности и размеров птиц). Полученные данные пересчитывают на 1 га.

Кроме того, проводятся визуальные наблюдения за позвоночными животными и следами их жизнедеятельности при обходах местности и во время переездов на автомобиле.

Периодичность наблюдений - 2 раза в год.

Фаунистические мониторинговые площадки. Места закладки контрольных и мониторинговых площадок совпадают с участками, на которых проводится мониторинг почв и растительности. Данные наблюдений на площадках регистрируются и служат в последующем для сравнительного анализа.

При проведении наблюдений на СЭП особое внимание уделяется следующим видам животных:

- редким, исчезающим и особо охраняемым видами, внесенным в Красную книгу Казахстана;
- индикаторным в отношении антропогенного воздействия видам.

При проведении исследований выделяются наиболее чувствительные для животных участки месторождения, в отношении которых должны применяться особые меры по снижению антропогенной нагрузки.

Организация мониторинга за состоянием животного мира сводится, во-первых, к визуальному наблюдению за птицами с целью предотвращения попадания отдельных особей в старые «нефтяные ловушки» на месторождении.

Во-вторых, рекомендуется организовать визуальные наблюдения за появлением на территории месторождения млекопитающих животных. Цель таких наблюдений – определение необходимости разработки специальных мероприятий по отпугиванию животных, недопущению их попадания в особо опасные зоны – старые разливы нефти, поля фильтрации и т.д.

Для ведения визуальных наблюдений в процессе производственного мониторинга за растительным и животным миром необходимо применение следующего оборудования: бинокля, цифрового фотоаппарата.

8. Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторинга и измерений

№	Наименование	Цель мероприятий	Периодичность
1.	Производственный мониторинг атмосферного воздуха на границе области воздействия, подфакельные наблюдения и промышленных выбросов	Выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на экосистемы.	1 раз в квартал
2.	Расчет фактических эмиссий загрязняющих веществ	Количественный учет выбросов	1 раз в квартал
3.	Проведение экологического производственного мониторинга подземных (грунтовых), поверхностных вод и донных отложений.	Выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на экосистемы	1 раз в квартал
	Проведение экологического производственного мониторинга сточных вод и пластовой воды	Выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на экосистемы	1 раз в месяц
4.	Проведение экологического производственного мониторинга почвы	Выявление возможного негативного воздействия промышленной	1 раз в полугодие

		деятельности на экосистемы	
5.	Проведение мониторинга растительного и животного мира	Выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на экосистемы	1 раз в квартал
6.	Радиологический контроль	Выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на экосистемы.	1 раз в год
7.	Контроль за вывозом ТБО, водопотреблением и водоотведением	Для улучшения состояния окружающей среды	ежемесячно
8.	Контроль за состоянием зеленых насаждений	Улучшение качества окружающей среды	еженедельно
9.	Контроль за состоянием прилегающей территории	Для улучшения состояния окружающей среды	непрерывно
10.	Контроль за выполнением природоохранных мероприятий	Для улучшения состояния окружающей среды	непрерывно
11.	Расчет платежей за эмиссии в окружающую среду и выплаты в бюджет	Соблюдение законодательства РК	ежеквартально

9. План-график внуренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	**2**	**3**
1	м/р Комсомольское	1 раз в квартал
2	ЦППН	1 раз в квартал
3	Старый вахтовый поселок	1 раз в квартал
4	Полигон	1 раз в квартал
5	Новый вахтовый поселок	1 раз в квартал
6	ПСПН	1 раз в квартал
7	Вахтовый поселок ПСПН	1 раз в квартал
8	Станция водосбора Акшымырау	1 раз в квартал

Контроль за проведением производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды возлагается на инженера по ТБ.

В ходе внутренних проверок контролируется:

1. Выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
2. Следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
3. Выполнение условий экологического разрешения;
4. Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
5. Исполнение требований экологического кодекса при производственных работах;
6. Исполнение экологических требований при обращении с земельными ресурсами;
7. Исполнение проектных решений при производственных работах;
8. Контроль за исполнением плана природоохранных мероприятии.

По результатам внутренних проверок составляется письменный отчет руководителю о проведении мер по исправлению выявленных нарушений с указанием сроков и порядка их устранения.

10. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

Вид мониторинга	Определяемые характеристики (показатели) объекта	Метод испытания	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
Мониторинг эмиссий	Отбор проб	инструментальный	СТ РК 2.297-2014
	-тепературa -давление -разрежение и скорость газопылевых потоков -влажность газопылевых потоков	зондовый-контактный электрохимический конденсационный	ГОСТ 17.2.4.07-90 СТ РК 2.297-2014 ГОСТ 17.2.4.08-90
	- азота оксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	-азота диоксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	- сумма оксидов азота	расчетный метод	СТ РК 2.297-2014
	- углерода оксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	-метан	термокаталитический	СТ РК 2.302-2014
	-формальдегид	электрохимический	СТ РК 2.302-2014
	-сажа (сажевое число, по шкале Бахараха)	расчетный метод	СТ РК 1517-2006

	-углеводороды (С12-С19)	полупроводниковый	СТ РК 2.302-2014
Мониторинг атмосферного воздуха	Отбор проб	инструментальный метод	ГОСТ 17.2.3.01-86 СТ РК 2036-2010
	-атмосферное давление -температура воздуха -относительная влажность воздуха -направление ветра -скорость ветра	прямые измерения	СТ РК 2036-2010
	- сажа (углерод)	оптронноспектро фотометрия	МВИ-4215-006-56591409-2009/ KZ.07.00.01666-2017 МВИ-4215-004А -56591409-2012/ KZ.07.00.02008-2019
	- пыль (взвешенные вещества)	оптронноспектро фотометрия	МВИ-4215-006-56591409-2009/ KZ.07.00.01666-2017 МВИ-4215-004А -56591409-2012/ KZ.07.00.02008-2019
	- углеводороды нефти, С12– С19	полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009/KZ.07.00.01143-2015
	- формальдегид	электрохимичекий	СТ РК 2.302-2014
	-сероводород	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	-азота диоксид	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	-азота оксид (II)	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	-углерода оксид (II)	электрохимический	СТ РК 2.302-2014
	-серы диоксид	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
Подфакельные наблюдения	Отбор проб	инструментальный метод	ГОСТ 17.2.3.01-86 СТ РК 2036-2010
	-атмосферное давление -температура воздуха -относительная влажность воздуха -направление ветра -скорость ветра	прямые измерения	СТ РК 2036-2010

	-метан	термокаталический	СТ РК 2.302-2014
	-азота диоксид	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	-азота оксид (II)	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	-углерода оксид (II)	электрохимический	СТ РК 2.302-2014
	- сажа (углерод)	оптронноспектро фотометрия	МВИ-4215-006-56591409-2009/ KZ.07.00.01666-2017 МВИ-4215-004А -56591409-2012/ KZ.07.00.02008-2019
Мониторинг выхлопных газов от автотранспорт а	Отбор проб	инструментальный	ГОСТ 21393-75 СТ РК 1931-2009
	-дымность	оптико-физический	ГОСТ 17.2.2.01-84 СТ РК ГОСТ Р 17.2.2.07-2008 СТ РК ГОСТ Р 50953-2004 ГОСТ 21393-75
	-токсичность	инфракрасно-спектрофотометрический	СТ РК ГОСТ Р 17.2.2.06-2005 ГОСТ 17.2.2.03-87
	-углеводороды	инфракрасно-спектрофотометрический	СТ РК ГОСТ Р 17.2.2.06-2005 ГОСТ 17.2.2.03-87
	-углерода оксиды	инфракрасно-спектрофотометрический	СТ РК ГОСТ Р 17.2.2.06-2005 ГОСТ 17.2.2.03-87
Мониторинг сточных вод	Отбор проб	ручной метод	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 ГОСТ 31861-2012
	-pH (водородный показатель)	электрометрия	ГОСТ 26449.1-85 п.4
	-взвешенные вещества	гравиметрия	ГОСТ 26449.1-85 п.2.3 СТ РК 2015-2010
	-сухой остаток	гравиметрия	ГОСТ 18164-72
	- химическое потребление кислорода (ХПК)	фотометрия	ГОСТ 31859-2012 СТ РК 1322-2005
	- биохимическое потребление кислорода (БПК)	метод разбавления и засева с добавлением алилтиомочевины	СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010
	- растворенный кислород	йодометрия	СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010

	- сульфаты	гравиметрия	СТ РК 1015-2000
	- хлориды	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85 п. 9
	-аммоний	капиллярный электрофорез	ГОСТ 31869-2012 ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000/KZ.07.00.01529-2017
	- нитраты - азот нитратов	фотометрия	СТ РК ИСО 7890-3-2006 ГОСТ 33045-2014п.8п.9 ПНД Ф 14.1:2:4.157-99/ KZ.07.00.01998-2014
	- нитриты - азот нитритов	фотометрия	ПНД Ф 14.1:2:4.157-99/ KZ.07.00.01998-2014 СТ РК 1963-2010 ГОСТ 33045-2014п.6 п.7;
	- нефтепродукты (массовая концентрация)	флуориметрия	СТ РК 2328-2013
	-ПАВ (АПАВ, КПАВ, НПАВ)	флуориметрия	ГОСТ 31857-2012 СТ РК 1983-2010
	- фенолы общие	флуориметрия	СТ РК 2359-2013
	-фосфорсодержащие вещества (ортофосфаты, полифосфаты, общий фосфор)	фотометрия капиллярный электрофорез	ПНД Ф 14.1:2:4.157-99/ KZ.07.00.01998-2014 ГОСТ 18309-2014
	- железо общее	фотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.16
Мониторинг пластовой воды	Отбор проб	ручной метод	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 ГОСТ 31861-2012
	-взвешенные вещества	гравиметрия	ГОСТ 26449.1-85 п.2.3 СТ РК 2015-2010
	-сухой остаток	гравиметрия	ГОСТ 26449.1-85 п. 1.1
	- химическое потребление кислорода (ХПК)	фотометрия	ГОСТ 31859-2012
	- биохимическое потребление кислорода (БПК)	метод разбавления и засева с добавлением алилтиомочевины	СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010
	- сульфаты	гравиметрия	СТ РК 1015-2000 ГОСТ 31867-2012 п.5
	- хлориды	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85 п. 9

			ГОСТ 31867-2012п.5
	-азот аммонийный	фотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.24 ГОСТ 26449.2-85, п.10
	- нитраты -азот нитратов	фотометрия	ГОСТ 31867-2012 п.5 ГОСТ 33045-2014 п.8; п.9;
	- нитриты - азот нитритов	фотометрия	ГОСТ 31867-2012 п.5 СТ РК 1963-2010 ГОСТ 33045-2014 п.6; п.7;
	- нефтепродукты (массовая концентрация)	флуориметрия	СТ РК 2328-2013
	- железо общее	фотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.16
Мониторинг поверхностных и подземных вод	Отбор проб	ручной метод	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 ГОСТ 31861-2012
	-азот аммонийный	фотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.24 ГОСТ 26449.2-85, п.10
	- нитраты -азот нитратов	фотометрия	ГОСТ 31867-2012 п.5 ГОСТ 33045-2014 п.8; п.9;
	- нитриты - азот нитритов	фотометрия	ГОСТ 31867-2012 п.5 СТ РК 1963-2010 ГОСТ 33045-2014 п.6; п.7;
	-фосфорсодержащие вещества (ортофосфаты, полифосфаты, общий фосфор)	фотометрия	ГОСТ 18309-2014
	-ПАВ (АПАВ, КПАВ, НПАВ)	флуориметрия	ГОСТ 31857-2012 п.3 СТ РК 1983-2010
	- нефтепродукты (массовая концентрация)	флуориметрия	СТ РК 2328-2013
	- фенолы общие	флуориметрия	СТ РК 2359-2013п.7.1
	-химическое потребление кислорода (ХПК)	фотометрия	ГОСТ 31859-2012
	- биохимическое - биологическое потребление кислорода (БПК)	метод разбавления и засева с добавлением алилтиомочевины	СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010
	-железо	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013

	- медь	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- кадмий	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- цинк	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- свинец	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- сухой остаток (общая минерализация)	гравиметрия	ГОСТ 26449.1-85 п. 1.1
	-взвешенные вещества	гравиметрия	ГОСТ 26449.1-85 п.2.3 СТ РК 2015-2010
	- pH (концентрация ионов водорода)	электрометрия	ГОСТ 26449. 1-85, п.4
	- никель	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- сульфаты	гравиметрия	СТ РК 1015-2000 ГОСТ 31867-2012 п.5
	- хлориды	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85 п. 9 ГОСТ 31867-2012п.5
	- окисляемость перманганатная	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85 п.5
	-жесткость общая	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85 п.10.1
	- кальций	титриметрия капиллярный электрофорез	ГОСТ 23268.5-78 п.2 ГОСТ 26449.1-85 п. 11 ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000/KZ.07.00.01529-2017
	- магний	титриметрия капиллярный электрофорез	ГОСТ 23268.5-78 п.3 ГОСТ 26449.1-85 п. 12 ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000/KZ.07.00.01529-2017
	- железо общее	фотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.16
	- кобальт	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- ртуть	беспламенный атомно-адсорбционная спектрофотометрия	СТ РК ГОСТ Р 51212-2003 ГОСТ 31950-2012
	-гидрокарбонаты	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85, п.7.2, п. 6.2

	-карбонаты -щелочность		ГОСТ 31957-2012 п.5.4.2
	-аммоний, аммиак и ионы аммония (суммарно)	капиллярный электрофорез фотометрия	ГОСТ 33045-2014 п.5 ГОСТ 31869-2012п.5
	-азот общий	фотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.23
	- натрий	капиллярный электрофорез	ГОСТ 31869-2012 ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000/KZ.07.00.01529-2017
	- калий	капиллярный электрофорез	ГОСТ 31869-2012 ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000/KZ.07.00.01529-2017
	-хлор активный	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85,п.15
	-кремний и его соединения (двуокись кремния)	фотоколориметрия	ГОСТ 26449.1-85,п.22
Мониторинг почвенного покрова	Отбор проб	ручной метод	ГОСТ 17.4.4.02-84 ГОСТ 28168-89
	-предварительная обработка образцов почв	ручной метод	СТ РК ИСО 11464-2012
	- свинец (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- цинк (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	-медь (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- кобальт (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- никель (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- нефтепродукты (массовая концентрация)	флуориметрия	ПНД Ф 16.1:2.21-98 (М 03-03-2012) KZ.07.00.01668-2017
Радиационный мониторинг	- Мощность эквивалентной дозы (МЭД) гамма-излучений	электростатический	Приказ КГСЭН РК от 08.11.2011г.№194 , СП № КРДСМ -275/2020 от 15.12.2020г
Мониторинг растительного и животного мира	- описание	визуальное наблюдение	ГОСТ 17.6.3.01-78 ГОСТ 17.0.0.01-76

Мониторинг эмиссий расчетным методом проводится по следующим утвержденным методикам:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приложение №1 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
2. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. МООС РК. РНД. Астана 2008 г.
3. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных. Приложение №4 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
4. Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии. Приложение №2 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
5. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
6. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004 г.
8. Методика расчета выбросов в окружающую среду от неогранизованных истчоников АО «Казтрансойла» Астана, 2005.
9. Методика расчета нормативов выбросов от нерганизованных истчоников п. 3. Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
10. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории.. Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
11. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта. Приложение №21 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
12. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005 г.
13. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005 г.
14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005 г.
15. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3 и 4.12.) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
16. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4) Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.

11. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Производственный экологический контроль будет проводиться аккредитованной лабораторией. Отбор проб будет проводиться ежеквартально, согласно утвержденному плану-графику между лабораторией и заказчиком. Частота, периодичность и контролируемые параметры указаны в данной программе ПЭК в соответствующих разделах. После получения результатов анализа будет разработан ежеквартальный отчет по мониторингу окружающей среды.

Отчет по мониторингу выбросов в атмосферу, предоставляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Отчет составляется природопользователем в утвержденной форме в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».

12. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Для проведения замеров и лабораторных исследований будут привлекаться производственные или независимые лаборатории, аккредитованные в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан о техническом регулировании, после согласования программы ПЭК.

Сведения об используемых технических средствах и методах проведения производственного экологического контроля будут даны в отчете по результатам производственного экологического контроля.

Качество инструментальных измерений будет подтверждаться сертификатами о поверке приборов и аттестатом аккредитации в лаборатории.

Копии сертификатов о поверке приборов, используемые при ведении производственного экологического контроля и аттестата аккредитации лаборатории будут представлены в отчетах по результатам производственного экологического контроля.

13. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности за проведение производственного экологического контроля

Организационная и функциональная структура внутренней проверки ответственности разработана для выполнения следующих задач и целей:

1. Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;
2. Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;
3. Обеспечение выполнение требований природоохранного законодательства;
4. Своевременное устранение нарушений и выполнение плана природоохранных мероприятий.

Согласно приказу по охране окружающей среды действует внутренняя ответственность руководителя каждого структурного подразделения за состоянием окружающей среды, выполнением требований природоохранного законодательства, выполнением плана мероприятий по охране окружающей среды, своевременным устранением, выявленных в ходе внутренних проверок, нарушений норм, правил и требований по охране окружающей среды.

Структура внутренней ответственности

Должность	Функциональная ответственность	Действия
Директор предприятия	Отвечает за состояние окружающей среды в регионе деятельности Компании и выполнение плана природоохранных мероприятий	Издает приказы, распоряжения по вопросам охраны окружающей среды и соблюдения технологических режимов
Служба по охране окружающей среды	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды, выполнением плана природоохранных мероприятий; проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и их устранение; обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнение плана природоохранных мероприятий. Осуществляет внутренние проверки, проверяет следование мероприятиям, выполнения условий разрешения, следование инструкциям.	Предоставляет информацию директору о результатах проверок, о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы по охране окружающей среды

14. Протокол действий в нештатных ситуациях

Проведение любых технологических операций имеет риск возникновения аварийных ситуаций.

В данной главе произведена идентификация аварий и приведен список мероприятий по их предотвращению.

Идентификация аварий

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций при проведении проектируемых работ условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

- отказы оборудования;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Аварийные ситуации могут быть вызваны как природными, так и антропогенными факторами. К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены аварии, связанные с подвижками, вызываемыми разрядкой напряженного состояния литосферы и ее верхней оболочки (осадочной толщи), региональными неотектоническими движениями, в том числе по активным разломам, техногенными процессами, приводящими к наведенной сейсмичности.

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий, связанных с техническими и организационными мероприятиями, в частности, внешними силовыми воздействиями, браком при монтаже и ремонте оборудования, коррозийности металла, ошибочными действиями обслуживающего персонала.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций

Для снижения риска возникновения аварийных ситуаций и снижения ущерба от последствий, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий. Снижение вероятности крупных аварий возможно при замене элементов, обладающих высокой частотой отказов.

В случае возникновения аварийных ситуаций на **ТОО «КОМ-МУНАЙ»** действия по ликвидации аварий будут проходить согласно плану предупреждения и ликвидации возможных аварий, который включает в себя:

- Распределение обязанностей между должностными лицами в случае возникновения аварий и порядок их действия;
- Обеспечение объектов оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага и ликвидации аварий.

При возникновении аварийной ситуации предполагается начать мониторинговые наблюдения с момента возникновения аварии, и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов.

Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации. Наблюдения за состоянием компонентов природной окружающей среды будут проводиться ежедневно. Мониторинговые наблюдения состояния окружающей среды во время чрезвычайной ситуации будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, почв, подземных вод (из наблюдательных скважин, попавших в зону влияния аварии), флоры и фауны. Движение разлива или облака выброса также будет отслеживаться и подвергаться мониторингу по мере возможности.

Подробный план мониторинга разрабатывается в соответствии с комплексом мероприятий по ликвидации последствий чрезвычайной ситуации в зависимости от ее характера и масштабов, и согласовывается с координатором работ группы по ликвидации аварийной ситуации. После ликвидации аварийной ситуации мониторинг состояния окружающей среды будет продолжен для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления и реабилитации окружающей среды.

Данный мониторинг проводится с целью определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности реабилитации окружающей среды.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах в Департамент экологии по Мангистауской области, принять меры по ликвидации последствий после аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды, осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы.

После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.