ПРОГРАММА
производственного экологического контроля месторождений Тепке Западный (Х.Узбекгалиев) и Тепке на 2027г ТОО «Тепке»

Директор
ТОО «Рекорд Консалт» **Саркулова С. К.**

г. Актау 2026год.

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со статьей 182 Экологического кодекса Республики Казахстан «Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль».

Производственный экологический контроль для объектов I и II категории осуществляется согласно программе производственного экологического контроля, разработанной в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК и Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250».

Программа производственного экологического контроля – руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Оператор объекта (ТОО «Тепке») - физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Объектом производственного экологического контроля является ТОО «Тепке».

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

- информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Программа производственного экологического контроля должна соответствовать экологическим условиям, содержащимся в экологическом разрешении.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;

2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;

3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;

4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений;

5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;

6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;

7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;

8) протокол действий в нештатных ситуациях;

9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия проводится аккредитованными лабораториями (п. 8 статьи 186 ЭК РК).

Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля утвержденным Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля должны быть опубликованы на официальном интернет-ресурсе уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

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

Организация внутренних проверок

Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

Входе внутренних проверок контролируются:

1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;

2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;

3) выполнение условий экологического и иных разрешений;

4) правильность ведения учёта и отчётности по результатам производственного экологического контроля;

5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

1) рассмотреть отчёт о предыдущей внутренней проверке;

2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;

3) составить письменный отчёт руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

Организация внутренних проверок на объектах ТОО «Тепке», приведена в таблице1.

Таблица 1

№	Документы и намечаемые работы	Краткое описание работ	Периодичность	Ответственное лицо
1.	Обследование объектов на пром.площадке	Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия	Еженедельно	Эколог
2.	План природоохранных мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежеквартально	Эколог
3.	Программа экологического контроля	Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	Эколог
4.	Природоохранное законодательство	Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов	Ежеквартально	Эколог
5.	Выполнение особых условий природопользования	Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	Эколог
6.	Отчёт по внутренней проверке	Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем	Ежеквартально	Эколог

		намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки		

Механизмы обеспечения качества инструментальных замеров в лаборатории

С целью обеспечения качества инструментальных замеров к лаборатории будет предъявлен ряд требований:

- методики выполнения измерений должны быть аттестованы;
- средства измерений должны иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в госреестр РК;
- оборудование должно иметь свидетельство о поверке;
- персонал лаборатории должен иметь соответствующие квалификации;
- в лаборатории должен проводиться внутренний и внешний контроль точности измерений.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта.

Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта. Содержание операционного мониторинга на объектах ТОО «Тепке» представлено в таблице № 2.

Таблица 2.

№	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
1.	Общее руководство	Постоянно	Генеральный директор
2.	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Заместитель генерального директора
3.	Контроль работы служб по добыче нефти на объектах месторождения	Постоянно	Заместитель генерального директора
4.	Контроль соблюдения правил ТБ на объектах месторождения	Постоянно	Эколог

5.	Соблюдение условий технологического регламента добычи нефти	Постоянно	Заместитель генерального директора
6.	Контроль движения отходов на месторождении	Постоянно	Эколог

Информация о планах природоохранных мероприятий

Мероприятиями по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшение её качества.

К мероприятиям по охране окружающей среды относятся мероприятия:

1) направленные на обеспечение экологической безопасности;

2) улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;

3) способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению и устойчивому использованию биоразнообразия, воспроизводству природных ресурсов;

4) предупреждающие и предотвращающие загрязнение окружающей среды, деградацию природной среды, причинение экологического ущерба в любой форме и связанные с этим угрозы для жизни и (или) здоровья человека;

5) направленные на обеспечение безопасного управления опасными химическими веществами, включая стойкие органические загрязнители, снижение уровня химического, биологического и физического воздействий на окружающую среду как антропогенного, так и природного характера;

6) совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среды, устойчивое использование природных ресурсов и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей среды;

7) повышающие эффективность производственного экологического контроля;

8) формирующие информационные системы в области охраны окружающей среды и способствующие предоставлению экологической информации;

9) способствующие пропаганде экологических знаний, экологическому образованию и просвещению для устойчивого развития;

10) направленные на сокращение объемов выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов.

В рамках полученного разрешения на эмиссии был утвержден План мероприятий по охране окружающей среды, реализация которого отражается в отчетах.

Все реализованные мероприятия осуществляются за счет собственных средств компании – ТОО «Тепке».

Протокол действий в нештатных ситуациях

При обнаружении аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду ,т.е при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера диспетчер объекта обязан немедленно об этом

информировать соответствующие технические службы , а также руководство службы ОТ,ТБ и ООС для приятия мер по нормализации обстановки, а оно, в свою очередь, должно информировать государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

На случай возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ Предприятием предусмотрен План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и проведение аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

При возникновении внештатной ситуации необходимо обеспечить качество инструментальных измерений, которые осуществляются специализированными организациями, имеющими лицензии

Приложение 1
к Правилам разработки программы производственного экологического контроля
объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления
периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля
Форма

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Тепке»	471010000	Месторождение Тепке расположен в Бейнеуском районе 44°55'3.07" 54°27'57.95" 44°55'5.31" 54°28'1.25" 44°55'2.57" 54°28'4.93"	071140024759	06100 Добыча сырой нефти и попутного газа	На контрактной территории ТОО «Тепке» расположен ряд основных производственных объектов и структурных подразделений.	РК Мангистауская область, г.Актау, 12 мкр. зд.79/1,БЦ "Меридиан", 203 офис	Первая категория месторождения Тепке (18.03.2025-31.12.2025) Добыча нефти и газа Нефть: 2027- 37,840 тыс.тонн. Газ: 2027- 3,384 млн.м^3.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления
«Пункт замера и отгрузки нефти в период пробной эксплуатации на месторождении «Тепке»» эксплуатация ПЗОН 2027г.

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2		
Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01 (полиэтилен – 35,7%, целлюлоза – 35%)	1,825	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию
Изношенные средства защиты и спецодежда	15 02 02* (Костюмы, перчатки, боты, галоши диэлектрические, противогазы)	0,07	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию
Отходы обратной промывки скважины (ООПС)	01 05 05 * нефтепродукты –15,2 мг/кг, концентрация ионов водорода – 6,47 PH, плотность – 1105,0 г/см3, взвешенные вещества – 30,8 мг/дм3/	154.0976	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию
Шлам при КРС	01 05 05* Изъятый грунт, с остатками хим реагентов, бурового р-ра	148.68	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию
Тара из-под химических реагентов (мешки)	15 01 10* Твёрдые бумажные или синтетические мешки	18	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию
Бракованные остатки химических реагентов	15 01 10* Пластиковые/металлические бочки	48.32	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию
Отработанные масла насосов и ДЭС	130206*	0,113	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию
Промасленная обтирочная ветошь	15 02 02*	2,11	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию
Использованная тара (бочки)	15 01 10*	4.6	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию

м/р Тепке Западный (Х. Узбекгалиева) При эксплуатации вахтового поселка м/р Тепке Западный (Х. Узбекгалиева) 2027г.

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2		
Промасленная ветошь	15 02 02*	0,0254	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию
Отработанное масло	13 02 08*	4,1044	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию
Промасленые фильтры	16 01 07*	0,009	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию

Коммунальные (смешанные отходы и раздельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)	20 03 01	3,65	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию
Пищевые отходы	20 01 08	4,9275	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов месторождения Тепке Западный (Х.Узбекгалиев) на 2027г.

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	9
2	Организованных, из них:	9
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	1
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	8
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	0

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов месторождения Тепке на 2027 г.

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	48
2	Организованных, из них:	31
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	5
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	26
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	17

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями месторождения Тепке Западный (Х.Узбекгалиев) на 2027 г.г.

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Вахтовый поселок (001)		ДЭС 250 кВт	0501		Азота (IV) диоксид	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид	1 раз/ кварт
					Углерод черный (Сажа)	1 раз/ кварт
					Сера диоксид	1 раз/ кварт
					Углерод оксид	1 раз/ кварт

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями месторождения Тепке на 2027 г.

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
ПЗОН (001)	Нефть: 2027-37,840тыс.тонн. Газ: 2027-3,384млн.м3.	Печь ПП-0,63	0801	44°55'3.07" 54°27'57.95" 44°55'5.31" 54°28'1.25" 44°55'2.57" 54°28'4.93"	Азота (IV) диоксид	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид	1 раз/ кварт
					Углерод оксид	1 раз/ кварт
					Метан (727*)	1 раз/ кварт
		Печь УН-0,2	0803		Азота (IV) диоксид	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид	1 раз/ кварт
					Углерод оксид	1 раз/ кварт
					Метан (727*)	1 раз/ кварт
		Тестовый сепаратор	0813		Метан	1 раз/ кварт
					Оксид углерода	1 раз/ кварт
					Оксиды азота:	1 раз/ кварт
					Диоксид азота	1 раз/ кварт
					Оксид азота	1 раз/ кварт

		ДЭС	0806		Азота (IV) диоксид	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид	1 раз/ кварт
					Углерод черный (Сажа)	1 раз/ кварт
					Сера диоксид	1 раз/ кварт
					Углерод оксид	1 раз/ кварт
		ДЭС	0807		Азота (IV) диоксид	1 раз/ кварт
					Азот (II) оксид	1 раз/ кварт
					Углерод черный (Сажа)	1 раз/ кварт
					Сера диоксид	1 раз/ кварт
					Углерод оксид	1 раз/ кварт

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом месторождения Тепке Западный (Х.Узбекгалиев) на 2025г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Вахтовый поселок (001)	ДЭС 250 кВт (резевн)	0502			
				Формальдегид	
				Алканы С12-С19	
				Азота (IV) диоксид	Дизтопливо
				Азот (II) оксид	
				Углерод черный (Сажа)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бензапирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-С19	
	Емкость для хранения ДТ	0503		Сероводород	Дизтопливо
				Алканы С12-С19	
	дизельная электростанция (ДЭС-5 кВт) дизельная электростанция (ДЭС-11 кВт) дизельная электростанция (ДЭС-25 кВт) дизельная электростанция (ДЭС-175 кВт) дизельная электростанция (ДЭС-240 кВт)	0504 0505 0506 0507 0508 0509		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод черный (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Бензапирен Формальдегид Алканы С12-С19	Дизтопливо

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом м/р Тепке на 2027г.ПЗОН

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ПЗОН (001)	Продувочная свеча ПП-0,63	0802	44°55'3.07" 54°27'57.95"	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Газ
	Продувочная свеча УН-0,2	0804		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Газ
	Факел	0805	44°55'5.31" 54°28'1.25" 44°55'2.57" 54°28'4.93"	Азота (IV) диоксид	Газ
				Азот (II) оксид	
				Углерод черный (Сажа)	
				Углерод оксид	
				Метан (727*)	
	ДЭС	0806		Бензапирен	Дизтопливо
				Формальдегид	
				Алканы С12-С19	
	ДЭС	0807		Бензапирен	Дизтопливо
				Формальдегид	
				Алканы С12-С19	
	Резервуар нефти 70 м3	0808		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол	
				Метилбензол (349)	
	Резервуар нефти 70 м3	0809		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол	
				Метилбензол (349)	
	Дренажная емкость 25 м3	0810		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефть

				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол	
				Метилбензол (349)	
	Емкость ДТ 25 м3	0811		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Дизтопливо
	Стояк налива нефти	0812		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол	
				Метилбензол (349)	
	Дизельная насосно-блендерная установка 575 Дизельная насосная установка ГРП 1800 Дизельная насосная установка ГРП 2000 Дизельная насосная установка ГРП 2000 Дизельная насосная установка ГРП 2000 Дизельная насосная установка ГРП 2250 Дизельная насосная установка ГРП 2250 Дизельная насосная установка ГРП 2500 Дизельная насосная установка ГРП 2500 Дизельная насосная установка ГРП 2500	0901-0910		Углерода оксид Азота диоксид Азота оксид Углеводороды С12-С19 Сажа Серы диоксид Формальдегид Бенз(а)пирен	Дизтопливо
	Агрегат для ремонта скважин «БАРС-80 Дизельная электростанция 36 кВт Цементировочный агрегат ЦА-320 Грузовой тягач с кран-манипуляторной установкой Грузовой тягач с кран-манипуляторной установкой Подъемник каротажный самоходный Подъемник каротажный самоходный	0815-0821		Углерода оксид Азота диоксид Азота оксид Углеводороды С12-С19 Сажа Серы диоксид Формальдегид Бенз(а)пирен	

	Емкость с дизтопливом	6901		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизтопливо
	Насос нефти	6801		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
	Насос нефти	6802		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
	Насос нефти	6803		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
	Насос нефти	6804		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
	Площадка БДР	6805		Метанол (Спирт метиловый)	
	Площадка печей подогрева нефти	6806		Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол	
				Метилбензол (349)	
	Площадка НГС, ТС и ГС	6807		Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол	
				Метилбензол (349)	
	Насос дренажной емкости	6808		Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
	Площадка резервуаров нефти	6809		Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол	
				Метилбензол (349)	
	Площадка насосов перекачки и циркуляции нефти	6810		Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	

				Бензол (64)	
				Диметилбензол	
				Метилбензол (349)	
	Площадка манифольда	6811		Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол	
				Метилбензол (349)	
	Площадка дренажной емкости и стояка налива нефти	6812		Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол	
				Метилбензол (349)	
	Площадка факельного сепаратора ФС	6813		Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол	
				Метилбензол (349)	
	Площадка емкости конденсата К-1	6814		Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол	
				Метилбензол (349)	
	Площадка факела	6815		Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
	Емкость для хранения ГСМ	6816		(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)	

Таблица 6. 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
Не предусмотрено, так как предприятие не имеет полигона ТБО					

Таблица 7. 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
Не предусмотрено, так как в предприятии нет сброса сточных вод				

Таблица 8. 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 Тепке					
На границе санитарно-защитной зоны в четырех точках (юг, север, запад, восток)	Азота диоксид Азот оксид Углерод Углерод оксид Сера диоксид Алканы С12-19	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Замеры концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение метеорологических параметров будут проводиться с помощью переносного комбинированного автоматического газоанализатора непрерывного контроля ГАНК-4. Измерения, в соответствии с Руководством по эксплуатации прибора ГАНК-4, проводятся до получения стабильных показаний концентраций определяемых загрязняющих веществ. Замеры при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0м от поверхности земли. Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями ($ПДК_{м.р.}$) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Не предусмотрено					

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
м/р Тепке			1 раз в квартал	В соответствии с утвержденными методиками в РК
На границе санитарно-защитной зоны в четырех точках (юг, север, запад, восток)	pH			
	Хлориды, мг/кг			
	Сульфаты, мг/кг			
	Гумус, %			
	Нитраты мг/кг			
	Нефтепродукты, мг/кг			
	Медь, мг/кг (кислото растворимая форма)			
	Свинец, мг/кг (кислото растворимая форма)			
	Цинк, мг/кг (кислото растворимая форма)			

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Инженер-эколог	Еженедельно