

«УТВЕРЖДАЮ»:  
Генеральный директор  
ТОО «Тепке»  
  
Карамузыев Б.К.,  
2025 г.



**ПРОГРАММА**  
**производственного экологического контроля**  
**месторождений Тепке Западный (Х.Узбекгалиев) и Тепке**  
**на 2025-2026 гг**  
**ТОО «Тепке» (корректировка)**

Директор  
ТОО «Рекорд Консалт»



Саркулова С. К.

Актобе, 2025 г.

## **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 таблице 1.

**Таблица 1**

<b>№</b>	<b>Документы и намечаемые работы</b>	<b>Краткое описание работ</b>	<b>Периодичность</b>	<b>Ответственное лицо</b>
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 принятия 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

**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 Западный (Х.Узбекгалиев) расположен в Мангистауском районе Мангистауской области, 44°55'6.22"C, 54° 7'29.76"B;	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 Западный (Х.Узбекгалиев) Добыча нефти и газа Нефть: 2025-2026 г-46,8 тыс.тонн. Газ: 2025-2026 г-10,8 млн.м <sup>3</sup> . месторождения Тепке Добыча нефти и газа Нефть: 2025-2026 г-35,260 тыс.тонн. Газ: 2025-2026 г-3,332 млн.м <sup>3</sup> .

**Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления**

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Буровой шлам	05 01 03* (выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием)	Передача сторонним организациям
Отработанный буровой раствор	01 05 06* (нефть и органические примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы)	
Использованные тары/бочки	15 01 10* (Пластиковые/металлические бочки, мешки)	
Промасленная ветошь	15 02 02* (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами)	
Отработанное масло	13 02 08* (металлические куски, детали (Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> – 88,43 %, Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> – 4,29 %))	
Отработанные промасленные фильтры	16 01 07* (Картон -56, вода -30, масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	
Тара из-под химреагентов	15 01 10* (Жесть - 94-99, химреагенты - 5-1)	
Отработанные ртутьсодержащие лампы	20 01 21* (Стекло - 92; ножки - 4,1; цоколевая мастика - 1,3; гетинакс - 0,3; люминофор - 0,3; металлы - 2,0 (из них Al - 84,6%, Cu - 8,7%, Ni - 3,4%, Pt - 0,3%, W - 0,6%, Hg - 2,4%)	
Металлолом	17 04 07 (смешанные сплавы)	
Огарки сварочных электродов	120113 (отходы сварки)	
Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01 (полиэтилен – 35,7%, целлюлоза – 35%)	
Пищевые отходы	20 01 08 (органика)	
Изнношенные средства защиты и спецодежда	15 02 02* (Костюмы, перчатки, боты, галоши диэлектрические, противогозы)	

**Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов месторождения Тепке Западный (Х.Узбекгалиев) на 2025-2026 г.г.**

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	77
2	Организованных, из них:	48
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	7
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	24
	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	28

**Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов месторождения Тепке на 2025 г.**

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	52
2	Организованных, из них:	27
	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	2
	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	9

**Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов месторождения Тепке на 2026 г.**

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	52
2	Организованных, из них:	27
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	4
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	8

*Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «Тепке»*

	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	15

**Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями месторождения Тепке Западный (Х.Узбекгалиев) на 2025-2026 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
ГПЭС (003)	Нефть: 2025-2026 г-46,8 тыс.тонн. Газ: 2025-2026 г-10,8 млн.м3.	ГПУ-1 Caterpillar-G3516	0101	44°55'6.22"C 54° 7'29.76"B	Азота (IV) диоксид	1 раз/ квартал
				44°55'6.33"C 54° 7'33.95"B	Азот (II) оксид	1 раз/ квартал
				44°55'6.56"C 54° 7'43.06"B	Углерод черный (Сажа)	1 раз/ квартал
				44°55'0.08"C 54° 7'43.39"B	Сера диоксид	1 раз/ квартал
				44°55'3.77"C 54° 7'34.08"B	Углерод оксид	1 раз/ квартал
		ГПУ-2 Caterpillar-G3516	0102	44°55'3.80"C 54° 7'29.88"B	Метан (727*)	1 раз/ квартал
				44°54'59.86"C 54° 7'34.28"B	Азота (IV) диоксид	1 раз/ квартал
				44°55'3.77"C 54° 7'34.08"B	Азот (II) оксид	1 раз/ квартал
				44°55'3.77"C 54° 7'34.08"B	Углерод черный (Сажа)	1 раз/ квартал
				44°55'3.77"C 54° 7'34.08"B	Сера диоксид	1 раз/ квартал
		ГПУ-3 Caterpillar-G3516	0103	44°55'3.77"C 54° 7'34.08"B	Углерод оксид	1 раз/ квартал
				44°55'3.80"C 54° 7'29.88"B	Метан (727*)	1 раз/ квартал
				44°55'3.80"C 54° 7'29.88"B	Азота (IV) диоксид	1 раз/ квартал
				44°55'3.80"C 54° 7'29.88"B	Азот (II) оксид	1 раз/ квартал
				44°55'3.80"C 54° 7'29.88"B	Углерод черный (Сажа)	1 раз/ квартал
Вахтовый поселок (001)	ДЭС 250 кВт	0501	44°55'3.80"C 54° 7'29.88"B	Сера диоксид	1 раз/ квартал	
			44°55'3.80"C 54° 7'29.88"B	Углерод оксид	1 раз/ квартал	
			44°55'3.80"C 54° 7'29.88"B	Метан (727*)	1 раз/ квартал	
			44°55'3.80"C 54° 7'29.88"B	Азота (IV) диоксид	1 раз/ квартал	
			44°55'3.80"C 54° 7'29.88"B	Азот (II) оксид	1 раз/ квартал	
УЗДН (002)	Печь подогрева нефти	0601	44°55'3.80"C 54° 7'29.88"B	Углерод черный (Сажа)	1 раз/ квартал	
			44°55'3.80"C 54° 7'29.88"B	Сера диоксид	1 раз/ квартал	

*Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «Тепке»*

			0603	Азот (II) оксид	1 раз/кварт
				Углерод оксид	1 раз/кварт
				Метан (727*)	1 раз/кварт
		Печь подогрева нефти	0603	Азота (IV) диоксид	1 раз/кварт
				Азот (II) оксид	1 раз/кварт
				Углерод оксид	1 раз/кварт
		ДЭС	0612	Метан (727*)	1 раз/кварт
				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 2025-2026 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
Пробная эксплуатация арендованным оборудованием (003)	Нефть: 12,075 тыс.тонн. Газ: 1,08 млн.м <sup>3</sup> .	Печь подогрева нефти	0701	44°55'3.07" 54°27'57.95"	Азота (IV) диоксид	1 раз/ квартал
				44°55'5.31" 54°28'1.25"		
				44°55'2.57" 54°28'4.93"		

**Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями месторождения Тепке на 2025 - 2026г.**

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: 35,260 тыс.тонн. Газ: 3,332 млн.м <sup>3</sup> .	Печь ПП-0,63	0801	44°55'3.07" 54°27'57.95"	Азота (IV) диоксид	1 раз/ квартал
				44°55'5.31" 54°28'1.25"	Азот (II) оксид	1 раз/ квартал
				44°55'2.57" 54°28'4.93"	Углерод оксид	1 раз/ квартал
				44°55'2.57" 54°28'4.93"	Метан (727*)	1 раз/ квартал
		Печь УН-0,2	0803	Азота (IV) диоксид	1 раз/ квартал	
				Азот (II) оксид	1 раз/ квартал	
				Углерод оксид	1 раз/ квартал	
				Метан (727*)	1 раз/ квартал	
		ДЭС	0806	Азота (IV) диоксид	1 раз/ квартал	
				Азот (II) оксид	1 раз/ квартал	
				Углерод черный (Сажа)	1 раз/ квартал	
				Сера диоксид	1 раз/ квартал	
		ДЭС	0807	Углерод оксид	1 раз/ квартал	
				Азота (IV) диоксид	1 раз/ квартал	
				Азот (II) оксид	1 раз/ квартал	
				Углерод черный (Сажа)	1 раз/ квартал	

*Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «Тепке»*

					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 2025-2026 г.г.**

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ГПЭС (003)	ГПУ-1 Caterpillar-G3516	0101	44°55'6.22"C 54° 7'29.76"B	Бензапирен	Газ
				Формальдегид	
	ГПУ-2 Caterpillar-G3516	0102	44°55'6.33"C 54° 7'33.95"B	Бензапирен	Газ
				Формальдегид	
	ГПУ-3 Caterpillar-G3516	0103	44°55'6.56"C 54° 7'43.06"B	Бензапирен	Газ
				Формальдегид	
	Свеча от ГПУ-1	0104	44°55'0.08"C 54° 7'43.39"B	Бутан	Газ
				Пентан	
				Метан	
	Свеча от ГПУ-2	0105	44°54'59.86"C 54° 7'34.28"B	Бутан	Газ
				Пентан	
				Метан	
	Свеча от ГПУ-3	0106	44°55'3.77"C 54° 7'34.08"B	Бутан	Газ
				Пентан	
				Метан	
	Резервуар для хранения ДТ	0107	44°55'3.80"C 54° 7'29.88"B	Сероводород	Дизтопливо
Алканы C12-C19					
Азота (IV) диоксид					
ДЭС (аварийная)	0108		Азот (II) оксид	Дизтопливо	
			Углерод черный (Сажа)		
			Сера диоксид		
			Углерод оксид		
			Бензапирен		
			Формальдегид		
			Алканы C12-C19		
Трубный газовый расширитель ТРГ-400	6101		Смесь углеводородов предельных C1-C5		
			Смесь углеводородов предельных C6-C10		
Площадка сепарации и отстоя нефти	6102		Смесь углеводородов предельных C1-C5		
			Смесь углеводородов предельных C6-C10		
Площадка газового	6103		Сероводород		

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «Тепке»

	расширителя и конденсатосборника		Пентан	
			Метан	
			Изобутан	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Площадка блоков газопоршневых установок	6104	Сероводород	
			Пентан	
			Метан	
			Изобутан	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Сероводород	
МАЗС (004)	Резервуар хранения ДТ от автономной станции ТРМ СТМ-1	0201	Алканы C12-C19	Дизтопливо
	Резервуар хранения ДТ от автономной станции ТРМ СТМ-2	0202	Сероводород	Дизтопливо
			Алканы C12-C19	
	ТРК ДТ от автономной станции ТРМ СТМ-1	0203	Сероводород	Дизтопливо
	ТРК ДТ от автономной станции ТРМ СТМ-2	0204	Алканы C12-C19	Дизтопливо
			Сероводород	
	Резервуар хранения бензина АИ-92 от автономной станции ТРМ СТМ-3	0205	Алканы C12-C19	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
			Этилбензол	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10		
		Пентилены		
		Бензол (64)		
		Диметилбензол		
		Метилбензол (349)		
		Этилбензол		
Вахтовый поселок (001)	ДЭС 250 кВт	0501	Бензапирен	Дизтопливо
			Формальдегид	
			Алканы C12-C19	
	ДЭС 250 кВт (резевн)	0502	Азота (IV) диоксид	Дизтопливо
			Азот (II) оксид	
			Углерод черный (Сажа)	

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «Тепке»

			Сера диоксид	
			Углерод оксид	
			Бензапирен	
			Формальдегид	
			Алканы C12-C19	
			Сероводород	
	Емкость для хранения ДТ	0503	Алканы C12-C19	Дизтопливо
УЗДН (002)	Продувочная свеча печи	0602	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Газ
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	Газ
	Резервуар товарной нефти	0605	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
	Резервуар товарной нефти	0606	Диметилбензол	Нефть
			Метилбензол (349)	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Дренажная емкость 63 м3	0607	Смесь углеводородов предельных C6-C10	Нефть
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
	Дренажная емкость 5 м3	0608	Метилбензол (349)	Нефть
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
	Стояк налива нефти	0609	Бензол (64)	Нефть
			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
	Факел высокого давления	0610	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
Смесь углеводородов предельных C6-C10				
Бензол (64)				
			Диметилбензол	Газ
			Метилбензол (349)	
			Азота (IV) диоксид	
			Азот (II) оксид	
			Углерод черный (Сажа)	

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «Тепке»

			Углерод оксид	
			Метан (727*)	
			Азота (IV) диоксид	Газ
			Азот (II) оксид	
			Углерод черный (Сажа)	
			Углерод оксид	
			Метан (727*)	
	Факел низкого давления	0611	Бензапирен	Дизтопливо
			Формальдегид	
			Алканы C12-C19	
	ДЭС	0612	Алканы C12-C19	Дизтопливо
	Емкость для ДТ	0613	Алканы C12-C19	Дизтопливо
	Емкость для ДТ	0614	Алканы C12-C19	Дизтопливо
	Насос нефти	6601	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
	Насос нефти	6602	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
	Насос нефти	6603	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
	Насос нефти	6604	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
	Площадка резервуаров ДТ	6605	Алканы C12-C19	Дизтопливо
	Площадка скв ТЗ-1	6606	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
	Площадка скв ТЗ-2	6607	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
	Площадка скв ТЗ-3	6608	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
	Площадка скв ТЗ-4	6609	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	

*Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «Тепке»*

	Площадка скв ТЗ-5	6610	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
	Площадка ЗУ	6611	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
		Диметилбензол		
		Метилбензол (349)		
Площадка БДР	6612	Метанол (Спирт метиловый)		
Площадка печей подогрева нефти	6613	Смесь углеводородов предельных C1-C5		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10		
		Бензол (64)		
		Диметилбензол		
		Метилбензол (349)		
Площадка НГС, СГС и ОН	6614	Смесь углеводородов предельных C1-C5		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10		
		Бензол (64)		
		Диметилбензол		
		Метилбензол (349)		
Площадка резервуаров товарной нефти	6615	Смесь углеводородов предельных C1-C5		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10		
		Бензол (64)		
		Диметилбензол		
		Метилбензол (349)		
Площадка насосов перекачки и циркуляции нефти	6616	Смесь углеводородов предельных C1-C5		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10		
		Бензол (64)		
		Диметилбензол		
		Метилбензол (349)		
Площадка узла переключения нефти	6617	Смесь углеводородов предельных C1-C5		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10		
		Бензол (64)		
		Диметилбензол		
		Метилбензол (349)		
Площадка стояка налива	6618	Смесь углеводородов предельных C1-C5		

*Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «Тепке»*

	нефти		Смесь углеводородов предельных C6-C10
			Бензол (64)
			Диметилбензол
			Метилбензол (349)
	Площадка дренажной емк 63 м3	6619	Смесь углеводородов предельных C1-C5
			Смесь углеводородов предельных C6-C10
			Бензол (64)
			Диметилбензол
			Метилбензол (349)
	Площадка газовых расширителей и дренажной емк 5 м3	6620	Смесь углеводородов предельных C1-C5
			Смесь углеводородов предельных C6-C10
			Бензол (64)
			Диметилбензол
			Метилбензол (349)
	Площадка факела	6621	Смесь углеводородов предельных C1-C5
			Смесь углеводородов предельных C6-C10
			Бензол (64)
			Диметилбензол
			Метилбензол (349)
	Площадка баллонов аварийного питания дежурной горелки	6622	Смесь углеводородов предельных C1-C5
Смесь углеводородов предельных C6-C10			
Площадка редуцирования топливного газа	6623	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Межплощадочные трубопроводы	6624	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	
		Бензол (64)	
		Диметилбензол	
		Метилбензол (349)	

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом месторождения Тепке 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
Пробная эксплуатация (003)	Буферная емкость (нефть)	0702	44°55'3.07" 54°27'57.95"  44°55'5.31" 54°28'1.25"  44°55'2.57" 54°28'4.93"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол	
	Факел	0703		Метилбензол (349)	Газ
				Азота (IV) диоксид	
				Азот (II) оксид	
				Углерод черный (Сажа)	
	Площадка печи подогрева нефти	6701		Углерод оксид	
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
	Площадка блока ввода	6702		Бензол (64)	
				Диметилбензол	
				Метилбензол (349)	
				Метанол (Спирт метиловый)	
	Площадка блока устьевого манифольда	6703		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол	
Площадка нефтяного манифольда	6704		Метилбензол (349)		
			Смесь углеводородов предельных C1-C5		
			Смесь углеводородов предельных C6-C10		
			Бензол (64)		
				Диметилбензол	

*Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «Тепке»*

	Сепаратор	6705	Метилбензол (349)	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
	Насос перекачки нефти	6706	Метилбензол (349)	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
	Насос перекачки нефти	6707	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Площадка дренирования пластовых вод	6708	Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
	Налив нефти и автоцистерны	6709	Метилбензол (349)	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Смесь углеводородов предельных C6-C10				
Бензол (64)				
Диметилбензол				
			Метилбензол (349)	

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом м/р Тепке на 2026 г.

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 C1-C5	Газ
	Продувочная свеча УН-0,2	0804		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Газ
	Факел	0805	44°55'5.31" 54°28'1.25"	Азота (IV) диоксид	Газ
				Азот (II) оксид	
				Углерод черный (Сажа)	
				Углерод оксид	
	ДЭС	0806	44°55'2.57" 54°28'4.93"	Метан (727*)	Дизтопливо
				Бензапирен	
				Формальдегид	
	ДЭС	0807		Алканы C12-C19	Дизтопливо
				Бензапирен	
				Формальдегид	
	Резервуар нефти 70 м3	0808		Алканы C12-C19	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол (64)	
Резервуар нефти 70 м3	0809		Диметилбензол	Нефть	
			Метилбензол (349)		
			Смесь углеводородов предельных C1-C5		
			Смесь углеводородов предельных C6-C10		
Дренажная емкость 25 м3	0810		Бензол (64)	Нефть	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5		
			Смесь углеводородов предельных C6-C10		

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «Тепке»

			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
Емкость ДТ 25 м3	0811		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дизтопливо
Стояк налива нефти	0812		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
Насос нефти	6801		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Насос нефти	6802		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Насос нефти	6803		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Насос нефти	6804		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Площадка БДР	6805		Метанол (Спирт метиловый)	
Площадка печей подогрева нефти	6806		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
Площадка НГС, ТС и ГС	6807		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
Насос дренажной емкости	6808		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Площадка резервуаров нефти	6809		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	

*Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «Тепке»*

	Площадка насосов перекачки и циркуляции нефти	6810	Бензол (64)	
			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
	Площадка манифольда	6811	Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
	Площадка дренажной емкости и стояка налива нефти	6812	Метилбензол (349)	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
	Площадка факельного сепаратора ФС	6813	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Площадка емкости конденсата К-1	6814	Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол	
			Метилбензол (349)	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
	Площадка факела	6815	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	

**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
<b>м/р Тепке Западный (Х.Узбекгалиев) и м/р Тепке</b>					
На границе санитарно-защитной зоны в четырех точках (юг, север, запад, восток)	Азота диоксид	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 <sub>м.р.</sub> ) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Сера диоксид				
Алканы C12-19					

**Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте**

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм <sup>3</sup> )	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
<b>м/р Тепке Западный (Х.Узбекгалиев) и м/р Тепке</b>				
На границе санитарно-защитной зоны в четырех точках (юг, север, запад, восток)	рН		1 раз в квартал	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	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