



товарищество с ограниченной ответственностью
«Проектный центр «ПРОФЕССИОНАЛ»
жауапкершілігі шектелуі серіктестігі

государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01738Р от 06.04.2015 г.

— ПРОГРАММА —
**ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ
ТОО «Тарбагатай Мунай»**

г. Усть-Каменогорск, 2023 г.

товарищество с ограниченной ответственностью
«Проектный центр «ПРОФЕССИОНАЛ»
жауапкершілігі шектелуі серіктестігі

государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01738Р от 06.04.2015 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ТОО «Тарбагатай Мунай»

Кульжанов А.М.

2023 г.



ПРОГРАММА

ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Объект:

ТОО «Тарбагатай Мунай»

Категория объекта:

I категория

Оператор объекта:

ТОО «Тарбагатай Мунай»

Плановый период:

2024 год

Директор
ТОО «Проектный центр
«ПРОФЕССИОНАЛ»



Д. Шмыгалев

г. Усть-Каменогорск, 2023 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Директор

ТОО «Проектный центр «ПРОФЕССИОНАЛ»



Шмыгалев Д.А.

Инженер-эколог

ТОО «Проектный центр «ПРОФЕССИОНАЛ»



Шмыгалева М.И.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	5
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.....	7
2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ	7
2.1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга.....	8
2.2. Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений.....	10
2.3. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга.....	10
2.4. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.....	11
2.5. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений.....	11
3. УЧЁТ И ОТЧЁТНОСТЬ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ КОНТРОЛЮ .	11
3.1. Методы и частота ведения учёта, анализа и сообщения данных	11
3.2. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля	11
3.3. План-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение	12
4. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ.....	12
5. ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАНАХ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И/ИЛИ ПРОГРАММЕ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	13
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	31

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с требованиями пункта 1 статьи 182 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее – ЭК РК) операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются (п. 2 ст. 182 ЭК РК):

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

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности (п. 1 ст. 183 ЭК РК).

Согласно п. 2 ст. 183 ЭК РК экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) расчётов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объёма потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Операторы объектов I и II категорий имеют право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение (п. 1 ст. 184 ЭК РК).

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан (п. 2 ст. 184 ЭК РК):

- 1) соблюдать программу производственного экологического контроля;
- 2) реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчёты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчётности по результатам производственного экологического контроля;
- 3) в отношении объектов I категории – установить автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий в соответствии с утверждённым уполномоченным органом в области охраны окружающей среды порядком ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду и требованиями пункта 4 статьи 186 настоящего Кодекса;
- 4) создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;
- 5) следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;
- 6) систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- 7) представлять в установленном порядке отчёты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- 8) в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;
- 9) обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчётным данным по производственному экологическому контролю;
- 10) по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического

контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

Разработка программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий осуществляется в соответствии с правилами, утверждёнными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды (п. 3 ст. 185 ЭК РК) – Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учёта, формирования и представления периодических отчётов по результатам производственного экологического контроля (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250) (далее – Правила).

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

1.1. Реквизиты

Наименование:	товарищество с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай»
Адрес местонахождения:	Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, пр. им. К. Сатпаева, 64, 8-й этаж
БИН:	060940004104
Руководитель:	Генеральный директор – Кульжанов Арман Маратович

1.2. Местоположение объекта

В состав ТОО «Тарбагатай Мунай» входят следующие промышленные площадки:

- Площадка № 1 – Вахтовый посёлок.
- Площадка № 2 – Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов с площадкой локальных очистных сооружений для очистки производственных сточных вод.
- Площадка № 3 – Групповая замерная установка (ГЗУ).
- Площадка № 4 – Установка подготовки газа (УПГ).
- Площадка № 5 – Эксплуатация месторождения Сарыбулак.
- Площадка № 6 – Пункт сбора нефти (ПСН), которая на настоящий момент не функционирует.

В 2021 году начаты строительно-монтажные работы (далее – СМР) в рамках проектно-сметной документации «Строительство пункта сбора нефти» м/р «Сарыбулак» Зайсанский район, ВКО» (без наружных инженерных сетей и сметной документации)» (заключение государственной экологической экспертизы от 13 сентября 2021 года № F01-0039/21, выданное Департаментом экологии по ВКО), но во II квартале 2022 года были приостановлены и до настоящего момента не ведутся.

Все производственные площадки расположены вдоль автомобильной дороги М-38 Семей-Майкапшагай.

Нефтегазовое месторождение Сарыбулак занимает территорию располагающуюся от 3,5 до 23 км северо-западнее с. Карабулак (нефтяные и газовые скважины, участки газопровода).

Вахтовый посёлок (промплощадка № 1) располагается в непосредственной близости от трассы М-38 (в 150 метрах севернее). Ближайшая жилая зона – с. Карабулак – располагается в 5 км юго-восточнее промплощадки.

Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов (площадка № 2) расположен в 7 км западнее площадки УПГ, в 2,5 км южнее трассы М-38. Село Карабулак отдалено от полигона на 18 километров в юго-восточном направлении.

На территории промплощадки № 2 располагаются также локальные очистные сооружения для очистки производственных сточных вод ТОО «Тарбагатай Мунай».

Площадка № 3 – Групповая замерная установка (ГЗУ) располагается в 400 метрах южнее трассы М-38 и в 570 метрах южнее вахтового посёлка ТОО «Тарбагатай Мунай». Село Карабулак расположено на 5 км юго-восточнее промплощадки ГЗУ.

Установка подготовки газа (УПГ) (промплощадка № 4) расположена 700 метров южнее трассы М-38 и в 5,5 км западнее вахтового посёлка и ГЗУ. Расстояние до ближайшего населённого пункта (с. Карабулак) составляет 10,5 км.

В приложении 1 представлена ситуационная карта-схема расположения производственных площадок ТОО «Тарбагатай Мунай» и ближайшей жилой зоны и карты-схемы промплощадок с нанесёнными на них источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Общие сведения о предприятии в табличной форме в соответствии с требованиями Правил представлены ниже в Таблице 1.

2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ

В соответствии со ст. 186 ЭК РК 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.

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.

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

Мониторинг воздействия является обязательным в следующих случаях:

- 1) когда деятельность затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- 2) на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- 3) после аварийных эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг воздействия может осуществляться оператором объекта индивидуально, а также совместно с операторами других объектов по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Лицо, осуществляющее производственный мониторинг, несёт ответственность в соответствии с Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях за предоставление недостоверной информации по результатам производственного мониторинга.

Данные производственного мониторинга используются для оценки состояния окружающей среды в рамках ведения Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.

2.1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

В ходе производственной деятельности объектом ТОО «Тарбагатай Мунай» осуществляются эмиссии загрязняющих веществ в атмосферный воздух 39 наименований:

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности
1	2	3	4	5	6	7
0123	Железо (II, III) оксиды			0,04		3
0143	Марганец и его соединения		0,01	0,001		2
0146	Медь (II) оксид			0,002		2
0168	Олово оксид			0,02		3
0184	Свинец и его неорганические соединения		0,001	0,0003		1
0207	Цинк оксид			0,05		3
0301	Азота (IV) диоксид		0,2	0,04		2
0302	Азотная кислота		0,4	0,15		2
0304	Азот (II) оксид		0,4	0,06		3
0322	Серная кислота		0,3	0,1		2
0328	Углерод (Сажа)		0,15	0,05		3
0330	Сера диоксид		0,5	0,05		3
0333	Сероводород		0,008			2
0337	Углерод оксид		5	3		4
0342	Фтористые газообразные соединения		0,02	0,005		2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые		0,2	0,03		2
0410	Метан				50	
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50	
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30	
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)		1,5			4
0602	Бензол		0,3	0,1		2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)		0,2			3
0621	Метилбензол		0,6			3
0627	Этилбензол		0,02			3
1042	Бутан-1-ол		0,1			3
1061	Этанол		5			4
1119	2-Этоксипропанол (Этилцеллозольв)				0,7	
1210	Бутилацетат		0,1			4



Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности
1	2	3	4	5	6	7
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,03	0,01		2
1325	Формальдегид		0,05	0,01		2
1401	Пропан-2-он (Ацетон)		0,35			4
2704	Бензин		5	1,5		4
2732	Керосин				1,2	
2748	Скипидар /в пересчете на углерод/		2	1		4
2752	Уайт-спирит				1	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/		1			4
2902	Взвешенные частицы		0,5	0,15		3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3
2930	Пыль абразивная				0,04	

Качественные показатели эмиссий, отражены в проекте нормативов допустимых выбросов для ТОО «Тарбагатай Мунай», который является документом, регулирующим качество и количество допустимых эмиссий в атмосферный воздух для объекта ТОО «Тарбагатай Мунай».

Согласно данным проекта НДВ предложения по нормативам допустимых выбросов для объекта в целом на 2024 год составляют выброс загрязняющих веществ 43 наименований 205,3745926 т/год, 67,0255503 г/сек от 73 источников выбросов.

Согласно программе управления отходами (ПУО) ТОО «Тарбагатай Мунай» на предприятии в соответствии с действующими паспортами отходов образуются следующие виды отходов:

- буровой шлам;
- ветошь промасленная;
- замазученный грунт;
- иловый осадок от канализационных очистных сооружений;
- лом цветных металлов;
- макулатура и отходы бумаги и картона;
- мешкотара из-под химреагентов;
- нефтепродукт локальных очистных сооружений;
- нефтешламы при зачистке резервуаров;
- осадок локальных очистных сооружений;
- отработанные аккумуляторы;
- отработанные изделия из пластмасс;
- отработанные масла;
- отработанные фильтры автотранспортные;
- отработанные шины автотранспортные;
- отработанные силикагель;
- отработанный сорбент керамический КФГМ-7;
- отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1;
- отработанный уголь активированный;
- отработанный цеолит;
- отходы и лом чёрных металлов;
- пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами;
- поношенная спецодежда;
- ртутьсодержащие лампы отработанные и брак;
- отходы использования солей, их растворов;
- стеклобой;
- строительные отходы;
- тара из-под лакокрасочных материалов;
- твёрдые бытовые отходы;
- электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования);
- катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности;
- концентрат баритовый с истёкшим сроком годности;
- раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности.



Данные о количественных и качественных характеристиках отходов, их составе, нормативах накопления и размещения отражены в ПУО ТОО «Тарбагатай Мунай», являющейся основным документом, регулирующим вопросы жизненного цикла, системы обращения с отходами производства и потребления ТОО «Тарбагатай Мунай».

В таблице 2 отражена информация по отходам производства и потребления, содержащая сведения о коде отхода в соответствии с классификатором отходов и виду операции, которому подвергается отход.

2.2. Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений

В таблице 8 представлен План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на границе СЗЗ промплощадок предприятия, в таблице 10 информация о мониторинге уровня загрязнения почвы с отражением количества точек отбора проб и перечня параметров исследований.

Также ниже в таблице представлены сведения о мониторинге состояния подземных вод в районе расположения полигона отходов:

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Норма ПДК мг/л	Периодичность контроля	Методы контроля	Исполнитель
1	2	3	4	5	6
Скважина 1-В площадки № 1 «Вахтовый посёлок, производственная база и склады»	Температура, °С	-	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Нефтепродукты	0,1	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	pH, ед.	6-9	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	СПАВ	-	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	БПК	3	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Азот аммонийный	2,0	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Нитриты	3,3	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Нитраты	45,0	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Железо	0,3	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Медь	1,0	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Свинец	0,03	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Цинк	5,0	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Никель	0,1	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Сухой остаток	1000,0	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
Скважины 1-П, 2-П, 3-П, 4-П, 5-П Площадки № 2 «Полигон для размещения буровых отходов и замасоченных грунтов»	Взвешенные вещества	0,75	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Температура, °С	не нормируются, т.к. воды в районе расположения полигона не используются в хозяйственно-питьевых целях	1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	pH, ед.		1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Нефтепродукты		1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Фенол		1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Сухой остаток		1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Взвешенные вещества		1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Кобальт		1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Хром		1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Кадмий		1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Медь		1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Свинец		1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Цинк		1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория
	Никель		1 раз в квартал	Инструментальный	Аккредитованная лаборатория

2.3. Сведения об используемых инструментальных и расчётных методах проведения производственного мониторинга

Для осуществления прямых инструментальных измерений на источниках выбросов №№ 0208, 0209, 1001, 1002, а также при проведении мониторинга воздействия будут применяться методы испытаний в соответствии с утверждённой областью аккредитации привлекаемой сторонней организацией согласно требований Закона Республики Казахстан от 30 декабря 2020 года № 396-VI ЗРК «О техническом регулировании».

При осуществлении контроля за соблюдением установленных нормативов ПДВ на источниках выбросов с применением расчётного метода будут применяться методики расчёта согласно тем, что были использованы при разработке нормативов допустимых выбросов (согласно представленным в приложении к проекту нормативов допустимых выбросов теоретическим расчётам выбросов загрязняющих веществ от источников объекта).

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями, представлены в таблице 4.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом, представлены в таблице 5.



2.4. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

С целью обеспечения качества инструментальных измерений для осуществления производственного контроля, осуществляемого инструментальными методами, будет привлекаться сторонняя лаборатория, аккредитованная в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «О техническом регулировании» на определение требуемых для контроля параметров.

2.5. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений

С целью обеспечения достоверных данных для отчётности по результатам производственного экологического контроля периодичность осуществления производственного мониторинга и частота осуществления измерений приняты аналогично периодичности предоставления данной отчётности – минимум 1 раз в квартал.

3. УЧЁТ И ОТЧЁТНОСТЬ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ КОНТРОЛЮ

3.1. Методы и частота ведения учёта, анализа и сообщения данных

Согласно требованиям ст. 187 ЭК РК оператор объекта ведёт внутренний учёт, формирует и представляет периодические отчёты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Согласно Правилам оператор объекта представляет периодические отчёты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта. Приём и анализ представленных отчётов по результатам производственного экологического контроля осуществляется территориальными подразделениями уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Отчёт о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Отчёты по результатам ПЭМ проводимого в казахстанской части Каспийского моря представляются ежегодно до первого числа третьего месяца следующего за отчётным периодом в информационную систему уполномоченного органа.

К периодическим отчётам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

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

Ответственность за полноту и качество предоставляемой в уполномоченный орган и его территориальные подразделения информации несёт оператор объекта.

Под оператором объекта в ЭК РК понимается физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Оператор объекта ведёт внутренний учёт, формирует и представляет периодические отчёты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Экологическим законодательством закреплено право операторов объектов I и II категории самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

Производственный экологический контроль является составной частью производственного контроля осуществляемого на предприятии в соответствии с требованиями действующего законодательства в области промышленной безопасности, охраны труда, санитарно-эпидемиологическими

требованиями. Распределение обязанностей по обеспечению и ведению ПЭК, контролю и отчётности по результатам ПЭК, а также все вопросы, связанные с ответственностью отдельных сотрудников за осуществлением контроля, за соблюдением природоохранного законодательства на предприятии решаются внутренними документами предприятия.

На предприятии имеется структурное подразделение, в обязанности которого входит контроль за проведением производственного экологического контроля в подразделениях и на предприятии в целом, а также осуществлением регламентированной отчётности по производственному экологическому контролю – Отдел безопасности, охраны труда и окружающей среды (БОТОС).

В соответствии с требованиями ст. 188 ЭК РК лицо, ответственное за проведение производственного экологического контроля, обязано обеспечить ведение на объекте или отдельных участках работ журналов производственного экологического контроля, в которые работники должны записывать обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения.

Лица, ответственные за проведение производственного экологического контроля, обнаружившие факт нарушения экологических требований, в результате которого возникает угроза жизни и (или) здоровью людей или риск причинения экологического ущерба, обязаны незамедлительно принять все зависящие от них меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству оператора объекта.

3.3. План-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение

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.

В ходе 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.

Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан представленным в таблице 11.

4. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

На предприятии для каждой производственной площадки (локальные планы ликвидации аварийных ситуаций – ЛПЛА) в соответствии с требованиями Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, утверждённых приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 343.



В имеющихся ЛПЛА отражена полная и исчерпывающая информация о действиях работников ТОО «Тарбагатай Мунай», подрядных организация и посетителей при разных типах аварий и ЧС (в том числе и экологических), которые могут произойти на территории производственных объектов предприятия на месторождении Сарыбулак.

5. ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАНАХ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ИЛИ ПРОГРАММЕ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

В соответствии с п. 1 ст. 125 ЭК РК план мероприятий по охране окружающей среды является приложением к экологическому разрешению на воздействие и должен содержать перечень мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду, необходимых для обеспечения соблюдения установленных нормативов эмиссий, лимитов накопления и захоронения отходов, лимитов размещения серы в открытом виде на серных картах (при проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов).

В соответствии со ст. 121 ЭК РК план мероприятий по охране окружающей среды является неотъемлемой частью экологического разрешения на воздействие и согласно пп. 7) п. 1 ст. 122 ЭК РК является самостоятельным документом, прилагаемым к заявлению на получение экологического разрешения на воздействие.

Согласно п. 3 ст. 125 ЭК РК оператор ежегодно представляет отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды в соответствующий орган, выдавший экологическое разрешение.

В связи с вышеизложенным, План природоохранных мероприятий в настоящей программе не приводится по причине исключения дублирования информации. В программе ПЭК отражается только информация о наличии самостоятельного документа, разработанного ТОО «Тарбагатай Мунай» в соответствии с правилами выдачи экологических разрешений (приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319), и являющегося неотъемлемой частью заявления на получение экологического разрешения на воздействие, а также неотъемлемой частью самого экологического разрешения на воздействие для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду – ТОО «Тарбагатай Мунай».

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории
ТОО «Тарбагатай Мунай»

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 «Тарбагатай Мунай»	634639100	ВКО, Зайсанский район, Карабулакский сельский округ, нефтегазовое месторождение «Сарыбулак» ТОО «Тарбагатай Мунай» осуществляет свою производственную деятельность на следующих производственных площадках: – площадка № 1 – Вахтовый посёлок (47°35'18.88" сш, 84°37'2.79" вд); – площадка № 2 – Полигон для размещения буровых отходов и замасоченных грунтов (47°36'58.00" сш, 84°26'21.00" вд); – площадка № 3 – Групповая замерная установка (ГЗУ) (47°35'1.32" сш, 84°36'38.17" вд); – площадка № 4 – Установка подготовки газа (УПГ) (47°36'11.65" сш, 84°32'18.54" вд); – площадка № 5 – Эксплуатация месторождения Сарыбулак; – площадка № 6 – Пункт сбора нефти (ПСН) (47°36'9.46" сш, 84°32'12.50" вд).	060940004104	71222 – Деятельность по проведению геологической разведки и изысканий (без научных исследований и разработок)	Предприятием осуществляется добыча газа, нефти и их подготовка к продаже. Подготовка газа к транспортировке осуществляется на площадке № 4 – Установка подготовки газа (УПГ). Подготовка нефти до августа 2022 года будет осуществляться на площадке № 3 – Групповая замерная установка (ГЗУ), а с августа 2022 года на вновь вводимой в эксплуатацию площадке № 6 – Пункт сбора нефти (ПСН).	070016, РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект имени Каныша Сатпаева 64, 8-й этаж Тел: 8 (7232) 20 30 90 Факс: 8 (7232) 20 30 91 e-mail: info@tbmunay.com ИИК: KZ75914102203KZ000EP - KZT БИН/ИИН: 060940004104 БИК банка SABRKZKA Филиал ДБ АО «Сбербанк» в г.Усть-Каменогорск Кбе 17	Согласно решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 31 августа 2021 года, выданным РГУ «Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан ТОО «Тарбагатай Мунай» в соответствии с ЭК РК относится к I категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду) Проектная мощность по добыче газа – 600000,0 тыс.м ³ /год, по подготовке нефти на ГЗУ – 15,5 тыс.тонн/год, по подготовке нефти на ПСН – 100,0 м ³ /сут., 36500 м ³ /год.



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	01 05 06*	Размещение на собственном полигоне / Передача на переработку специализированной организации
Ветошь промасленная	15 02 02*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Замазученный грунт	17 05 03*	Размещение на собственном полигоне / Передача на переработку специализированной организации
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	19 08 16	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Лом цветных металлов	16 01 18	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Макулатура и отходы бумаги и картона	15 01 01	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Мешкотара из-под химреагентов	15 01 10*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Нефтепродукт локальных очистных сооружений	19 08 13*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Нефтьшламы при зачистке резервуаров	05 01 06*	Размещение на собственном полигоне / Передача на переработку специализированной организации
Осадок локальных очистных сооружений	19 08 13*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Отработанные изделия из пластмасс	15 01 02	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Отработанные масла	13 02 08*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Отработанные фильтры автотранспортные	16 01 21*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Отработанные шины автотранспортные	16 01 03	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Отработанные силикагель	15 02 03	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Отработанный сорбент керамический КФГМ-7	15 02 02*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1	15 02 02*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Отработанный уголь активированный	15 02 02*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Отработанный цеолит	15 02 02*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Отходы и лом чёрных металлов	17 04 07	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами	15 01 10*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Поношенная спецодежда	15 02 02*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак	20 01 21*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Отходы использования солей, их растворов	06 03 99	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Стеклобой	20 01 02	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Строительные отходы	17 09 03*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Тара из-под лакокрасочных материалов	08 01 11*	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Твёрдые бытовые отходы	20 03 01	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования)	20 01 36	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности	05 07 99	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности	05 07 99	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности	05 07 99	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению



Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	73
2	Количество из них:	
	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	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	48
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	4
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	44
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	25

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
ГЗУ	15,5 тыс.т/год нефти	Труба парового котла № 1	0208	47° 35' 2.18" сш 84° 36' 40.24" вд	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	
					Углерод (Сажа)	
					Сера диоксид	
		Труба парового котла № 2	0209	47° 35' 1.88" сш 84° 36' 36.70" вд	Углерод оксид	
					Азота диоксид	
					Азота оксид	
					Углерод (Сажа)	
УПГ	600000,0 тыс.м ³ /год	Газовая печь № 1	1001	47° 36' 6.08" сш 84° 32' 19.06" вд	Сера диоксид	1 раз в квартал
					Углерод оксид	
					Азота диоксид	
					Азота оксид	
		Газовая печь № 2	1002	47° 36' 6.22" сш 84° 32' 19.20" вд	Углерод оксид	
					Азота диоксид	
					Азота оксид	
					Углерод оксид	



Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Вахтовый посёлок	Дыхательные клапана ёмкостей для хранения нефтепродуктов	0001	координаты площадки: 47°35'18.18" 84°37'2.79"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефтепродукты (бензин)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
				Толуол	
	Дыхательные клапана ёмкостей для хранения нефтепродуктов	0003	координаты площадки: 47°35'18.18" 84°37'2.79"	Сероводород (дигидросульфид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
	Труба вытяжной общеобменной вентиляции гаража-стоянки автотехники с постом ТО	0007	координаты площадки: 47°35'18.18" 84°37'2.79"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	Вулканизированная камерная резина, абразивные круги
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Взвешенные частицы	
				Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд)	
	Труба вытяжной вентиляции сварочного поста механической мастерской	0008	координаты площадки: 47°35'18.18" 84°37'2.79"	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	Сварочные электроды (марка МР-3, МР-4)
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	
				Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	
	Выхлопная труба ДЭГ № 1 резервного электроснабжения	0010	координаты площадки: 47°35'18.18" 84°37'2.79"	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)					
Формальдегид (Метаналь)					
Алканы C12-19 /в пересчете на C/					
Выхлопная труба ДЭГ № 2 резервного электроснабжения	0011	координаты площадки: 47°35'18.18" 84°37'2.79"	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)		
			Углерод (Сажа, Углерод черный)		
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)		
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)		
			Формальдегид (Метаналь)		
Алканы C12-19 /в пересчете на C/					



Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

ТОО «Тарбагатай Мунай» 2024 год

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)				
	наименование	номер							
1	2	3	4	5	6				
УШГ	Факел низкого давления	0101	координаты площадки: 47°36'11.65" 84°32'18.54"	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (добытый природный газ)				
				Азот (II) оксид (Азота оксид)					
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)					
				Метан					
УШГ	Выхлопная труба ДЭГ № 1 резервного электроснабжения	0106	координаты площадки: 47°36'11.65" 84°32'18.54"	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)				
				Азот (II) оксид (Азота оксид)					
				Углерод (Сажа, Углерод черный)					
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)					
УШГ	Труба вытяжного шкафа лаборатории	0112	координаты площадки: 47°36'11.65" 84°32'18.54"	Азотная кислота /по молекуле HNO3/	Кислоты (азотная кислота) Растворители (ксилол)				
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)					
				УШГ	Выхлопная труба ДЭГ № 2 резервного электроснабжения	0118	координаты площадки: 47°36'11.65" 84°32'18.54"	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)
								Азот (II) оксид (Азота оксид)	
Углерод (Сажа, Углерод черный)									
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									
УШГ	Выхлопная труба ДЭГ № 2 резервного электроснабжения	0126	координаты площадки: 47°36'11.65" 84°32'18.54"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	Нефтепродукты (дизельное топливо)				
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)					
				Формальдегид (Метаналь)					
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/					
Эксплуатация месторождения «Сарыбулак»	Дыхательные клапана аккумулирующих емкостей на скв. С-6	0150		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефтепродукты (добытая нефть)				
				Смесь углеводородов предельных C6-C10					
				Бензол					
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)					



Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

ТОО «Тарбагатай Мунай» 2024 год

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
	Дыхательные клапана аккумулирующих ёмкостей на скв. С-304	0151		Толуол	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
	Дыхательные клапана аккумулирующих ёмкостей на скв. С-001Р	0152		Толуол	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
	Дыхательный клапан аккумулирующей ёмкости на скв. С-305	0153		Толуол	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
	Дыхательный клапан аккумулирующей ёмкости на скв. С-301	0154		Толуол	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
	Дыхательный клапан аккумулирующей ёмкости на скв. С-108	0155		Толуол	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)					
Дыхательный клапан аккумулирующей ёмкости на скв. С-112	0156		Толуол	Нефтепродукты (добытая нефть)	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5		
			Смесь углеводородов предельных С6-С10		
			Бензол		
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)		
ГЗУ	Отстойник нефти 1 степени	0200	координаты площадки: 47°35'1.32" 84°36'38.17"	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
Бензол					
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)					
Толуол					
Дыхательные клапана группы технологических резервуаров для нефти	0201		координаты площадки: 47°35'1.32"	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	



Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

ТОО «Тарбагатай Мунай» 2024 год

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			84°36'38.17"	Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
				Толуол	
	Дыхательные клапана группы технологических резервуаров для нефти	0202	координаты площадки: 47°35'1.32" 84°36'38.17"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
				Толуол	
	Дыхательные клапана группы технологических резервуаров для нефти	0203	координаты площадки: 47°35'1.32" 84°36'38.17"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
				Толуол	
	Труба парового котла № 1	0208	координаты площадки: 47°35'1.32" 84°36'38.17"	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
	Труба парового котла № 2	0209	координаты площадки: 47°35'1.32" 84°36'38.17"	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
Углерод (Сажа, Углерод черный)					
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)					
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)					
Выхлопная труба ДЭГ резервного электро-снабжения	0212	координаты площадки: 47°35'1.32" 84°36'38.17"	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)		
			Углерод (Сажа, Углерод черный)		
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)		
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)		
			Формальдегид (Метаналь)		
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/		
Дыхательные клапана отстойников нефти 2 степени	0216	координаты площадки: 47°35'1.32" 84°36'38.17"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефтепродукты (добытая нефть)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10		
			Бензол		



Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

ТОО «Тарбагатай Мунай» 2024 год

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)	
	наименование	номер				
1	2	3	4	5	6	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)		
				Толуол		
				Азот (II) оксид (Азота оксид)		
				Углерод (Сажа, Углерод черный)		
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)		
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		
				Формальдегид (Метаналь)		
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/		
УПГ	Труба газовой печи № 1	1001	координаты площадки: 47°36'11.65" 84°32'18.54"	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (добытый природный газ)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид)		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)					
			координаты площадки: 47°36'11.65" 84°32'18.54"	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)		Нефтепродукты (добытый природный газ)
Труба газовой печи № 1	1002		Азот (II) оксид (Азота оксид)			
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)			
Эксплуатация месторождения «Сарыбу- лак»	Выхлопная труба ДЭГ AKSA-110	1801	без привязки к опреде- лённому месту	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид)		
				Углерод (Сажа, Углерод черный)		
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)		
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)		
				Формальдегид (Метаналь)		
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/		
	Выхлопная труба ДЭГ AKSA-110	1802	без привязки к опреде- лённому месту		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
					Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	
					Формальдегид (Метаналь)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
Выхлопная труба ДЭГ AKSA-12	1803	без привязки к опреде- лённому месту		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид)		
				Углерод (Сажа, Углерод черный)		



Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

ТОО «Тарбагатай Мунай» 2024 год

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	
				Формальдегид (Метаналь)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
	Выхлопная труба ДЭГ AKSA-12	1804	без привязки к определённому месту	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	
				Формальдегид (Метаналь)	
	Выхлопная труба ДЭГ AKSA-12	1805	без привязки к определённому месту	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	
				Формальдегид (Метаналь)	
	Выхлопная труба ДЭГ AKSA-12	1806	без привязки к определённому месту	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	
Азот (II) оксид (Азота оксид)					
Углерод (Сажа, Углерод черный)					
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)					
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)					
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)					
Формальдегид (Метаналь)					
Выхлопная труба ДЭГ AKSA-33	1807	без привязки к определённому месту	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)		
			Азот (II) оксид (Азота оксид)		
			Углерод (Сажа, Углерод черный)		
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)		
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		



Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

ТОО «Тарбагатай Мунай» 2024 год

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)
				Формальдегид (Метаналь)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
	Выхлопная труба ДЭГ AKSA-43	1808	без привязки к определённому месту	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	
				Формальдегид (Метаналь)	
	Выхлопная труба ДЭГ AKSA-550	1809	без привязки к определённому месту	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
				Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	
	Выхлопная труба ДЭГ AKSA-350	1810	без привязки к определённому месту	Формальдегид (Метаналь)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
				Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	
Азот (II) оксид (Азота оксид)					
Углерод (Сажа, Углерод черный)					
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)					
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)					
Выхлопная труба ДЭГ AKSA-350	1811	без привязки к определённому месту	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)		
			Формальдегид (Метаналь)		
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/		
			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)		
			Азот (II) оксид (Азота оксид)		
			Углерод (Сажа, Углерод черный)		
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)		



Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

ТОО «Тарбагатай Мунай» 2024 год

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
	Выхлопная труба ДЭГ AKSA-350	1812	без привязки к определённому месту	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	Нефтепродукты (дизельное топливо)
				Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	
				Формальдегид (Метаналь)	
	Выхлопная труба ДЭГ AKSA-110	1813	без привязки к определённому месту	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	Нефтепродукты (дизельное топливо)
				Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	
				Формальдегид (Метаналь)	
	Выхлопная труба ДЭГ AKSA-33	1814	без привязки к определённому месту	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	Нефтепродукты (дизельное топливо)
				Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)					
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)					
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)					
Формальдегид (Метаналь)					
Выхлопная труба ДЭГ AKSA-66	1815	без привязки к определённому месту	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	Нефтепродукты (дизельное топливо)	
			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)		
			Азот (II) оксид (Азота оксид)		
			Углерод (Сажа, Углерод черный)		
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)		
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)		
			Формальдегид (Метаналь)		
Выхлопная труба ДЭГ AKSA-33	1816		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты	



Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

ТОО «Тарбагатай Мунай» 2024 год

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			без привязки к определённому месту	Азот (II) оксид (Азота оксид)	(дизельное топливо)
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	
				Формальдегид (Метаналь)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
	Выхлопная труба ДЭГ AKSA-33	1817	без привязки к определённому месту	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	
				Формальдегид (Метаналь)	
	Выхлопная труба ДЭГ AKSA-33	1818	без привязки к определённому месту	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	
Формальдегид (Метаналь)					
Сварочный агрегат (САГ)	1819	без привязки к определённому месту	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)		
			Углерод (Сажа, Углерод черный)		
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)		
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		
Сварочный агрегат (САГ)	1821	без привязки к определённому месту	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)		
			Углерод (Сажа, Углерод черный)		
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)		
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		



Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

ТОО «Тарбагатай Мунай» 2024 год

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)	
	наименование	номер				
1	2	3	4	5	6	
				Керосин		
Вахтовый посёлок	Передвижной покрасочный пост	6005	координаты площадки: 47°35'18.18" 84°37'2.79"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	Лакокрасочные материалы (эмаль ПФ-115, олифа, растворитель 646)	
				Толуол		
				Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)		
				Этанол (Спирт этиловый)		
				2-Этоксэтанол (Этилцеллозольв; Этиловый эфир этиленгликоля)		
				Бутилацетат		
				Пропан-2-он (Ацетон)		
				Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/		
				Скипидар /в пересчете на углерод/		
				Уайт-спирит		
Вахтовый посёлок	Механическая мастерская (станки металло-обработки)	6006	координаты площадки: 47°35'18.18" 84°37'2.79"	Взвешенные частицы	-	
	Механическая мастерская (ванна для мойки деталей)	6007	координаты площадки: 47°35'18.18" 84°37'2.79"	Сероводород (дигидросульфид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)	
Эксплуатация месторождения «Сарыбулак»	Автотопливозаправщик	6008	без привязки к определённому месту	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	Нефтепродукты (дизельное топливо)	
				Сероводород (дигидросульфид)	Нефтепродукты (дизельное топливо)	
Вахтовый посёлок	ТРК № 1	6009	координаты площадки: 47°35'18.18" 84°37'2.79"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефтепродукты (бензин)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10		
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)		
				Бензол		
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)		
				Толуол		
	ТРК № 2	6010	координаты площадки: 47°35'18.18" 84°37'2.79"	Этилбензол	Нефтепродукты (дизельное топливо)	
				Сероводород (дигидросульфид)		
	Вахтовый посёлок	Участок зарядки аккумуляторов	6011	координаты площадки: 47°35'18.18" 84°37'2.79"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	-
					Серная кислота	-
Вахтовый посёлок	Помещение пайки КИПиА	6012	координаты площадки: 47°35'18.18" 84°37'2.79"	Медь (II) оксид /в пересчете на медь/	Припой (марки Harris-0, Тиноль, припой для пайки алюминия HTS-2000, припой оловянно-свинцовый, ПОС-40)	
				Олово оксид /в пересчете на олово/		
				Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/		
Вахтовый посёлок	Механическая мастерская (станочное оборудование, УШМ и газорезка)	6013	координаты площадки: 47°35'18.18" 84°37'2.79"	Цинк оксид /в пересчете на цинк/	Нефтепродукты (пропан)	
				Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/		
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/		
				Азот (IV) оксид (Азота диоксид)		



Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

ТОО «Тарбагатай Мунай» 2024 год

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) Взвешенные частицы Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд)	
Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов	Разгрузка отходов на полигон	6053	координаты площадки: 47°36'58.00" 84°26'21.00"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	Нефтепродукты (замазученный грунт, нефтешламы)
	Засыпка отходов изоляционным грунтом	6054	координаты площадки: 47°36'58.00" 84°26'21.00"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Инертные материалы (грунт)
Эксплуатация месторождения «Сарыбулак»	Передвижной пост электросварки № 1	6090	без привязки к определённому месту	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	Сварочные электроды (марки МР-3)
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	
	Передвижной пост электросварки № 2	6091	без привязки к определённому месту	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	Сварочные электроды (марки УОНИ-13/45)
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	
				Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	
				Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	
	Передвижной пост газорезки	6092	без привязки к определённому месту	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) /в пересчете на фтор/	Нефтепродукты (пропан)
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
				Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ Азот (IV) оксид (Азота диоксид) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ)	
	Передвижной покрасочный пост	6093	без привязки к определённому месту	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	Лакокрасочные материалы (эмаль ПФ-115, ацетон)
Пропан-2-он (Ацетон) Уайт-спирит					
Использование инертных материалов	6094	без привязки к определённому месту	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Инертные материалы (цемент, ПГС)	
УПГ	Неорганизованные выделения от оборудования, трубопроводов и участков УПГ	6101	координаты площадки: 47°36'11.65" 84°32'18.54"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефтепродукты (добытый природный газ)
ГЗУ	Неорганизованные выделения от оборудования, трубопроводов и участков ГЗУ	6200	координаты площадки: 47°35'1.32" 84°36'38.17"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
		6400		Толуол Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефтепродукты



Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

ТОО «Тарбагатай Мунай» 2024 год

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Эксплуатация месторождения «Сарыбулак»	Неорганизованные выделения от ЗРА, ФС и насосного оборудования на скв. С-6			Смесь углеводородов предельных С6-С10	(добытая нефть)
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
				Толуол	
	Неорганизованные выделения от ЗРА, ФС и насосного оборудования на скв. С-304	6401		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
	Неорганизованные выделения от ЗРА, ФС и насосного оборудования на скв. С-001Р	6402		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
	Неорганизованные выделения от ЗРА, ФС и насосного оборудования на скв. С-305	6403		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
	Неорганизованные выделения от ЗРА, ФС и насосного оборудования на скв. С-301	6404		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
	Неорганизованные выделения от ЗРА, ФС и насосного оборудования на скв. С-108	6405		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
	Неорганизованные выделения от ЗРА, ФС и насосного оборудования на скв. С-112	6406		Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефтепродукты (добытая нефть)
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
				Толуол	



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
–	–	–	–	–	–

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
Бетонная карта полигона (пруд-накопитель очищенных сточных вод, блок ЛОС с очищенным стоком)	47° 37' 1" сш 84° 26' 23" вд	Водородный показатель (рН)	1 раз в месяц	Согласно области аккредитации привлекаемой сторонней аккредитованной лаборатории
		Азот аммонийный		
		Азот нитратный		
		Азот нитритный		
		Биологическое потребление кислорода (БПК ₅)		
		Взвешенные вещества		
		Жесткость		
		Нефтепродукты		
		Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)		
		Сульфаты		
		Сухой остаток		
Хлориды				

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
Граница СЗЗ площадки № 1 «Вахтовый посёлок» в 4-х точках (Север, Восток, Юг, Запад)	Диоксид азота	1 раз в квартал	–	Сторонняя аккредитованная лаборатория	Согласно области аккредитации лаборатории
	Диоксид серы				
	Углерода оксид				
	Взвешенные частицы пыли				
Граница СЗЗ площадки № 2 «Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов» в 4-х точках (Север, Восток, Юг, Запад)	Диоксид азота	1 раз в квартал	–	Сторонняя аккредитованная лаборатория	Согласно области аккредитации лаборатории
	Диоксид серы				
	Углерода оксид				
	Взвешенные частицы пыли				



Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

ТОО «Тарбагатай Мунай» 2024 год

№ 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
Граница СЗЗ площадки № 3 «Групповая замер-ная установка (пункта сбора нефти) месторождения Сарыбулак (ГЗУ)» в 4-х точках (Север, Восток, Юг, Запад)	Диоксид азота	1 раз в квартал	-	Сторонняя аккредитованная лаборатория	Согласно области аккредитации лаборатории
	Диоксид серы				
	Углерода оксид				
	Углеводороды нефти				
Граница СЗЗ площадки № 4 «Установка подготовки газа (УПГ)» в 4-х точках (Север, Восток, Юг, Запад)	Диоксид азота	1 раз в квартал	-	Сторонняя аккредитованная лаборатория	Согласно области аккредитации лаборатории
	Диоксид серы				
	Углерода оксид				
	Углеводороды нефти				

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

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

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
Граница СЗЗ с 4-х сторон (Север, Восток, Юг, Запад) Площадки № 2 «Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов»	Кобальт (вал.)	5,0	1 раз в год	Согласно области аккредитации привлекаемой сторонней аккредитованной лаборатории
	Мышьяк (вал.)	2,0		
	Ртуть (вал.)	2,1		
	Свинец (вал.)	32,0		
	Хром (вал.)	6,0		

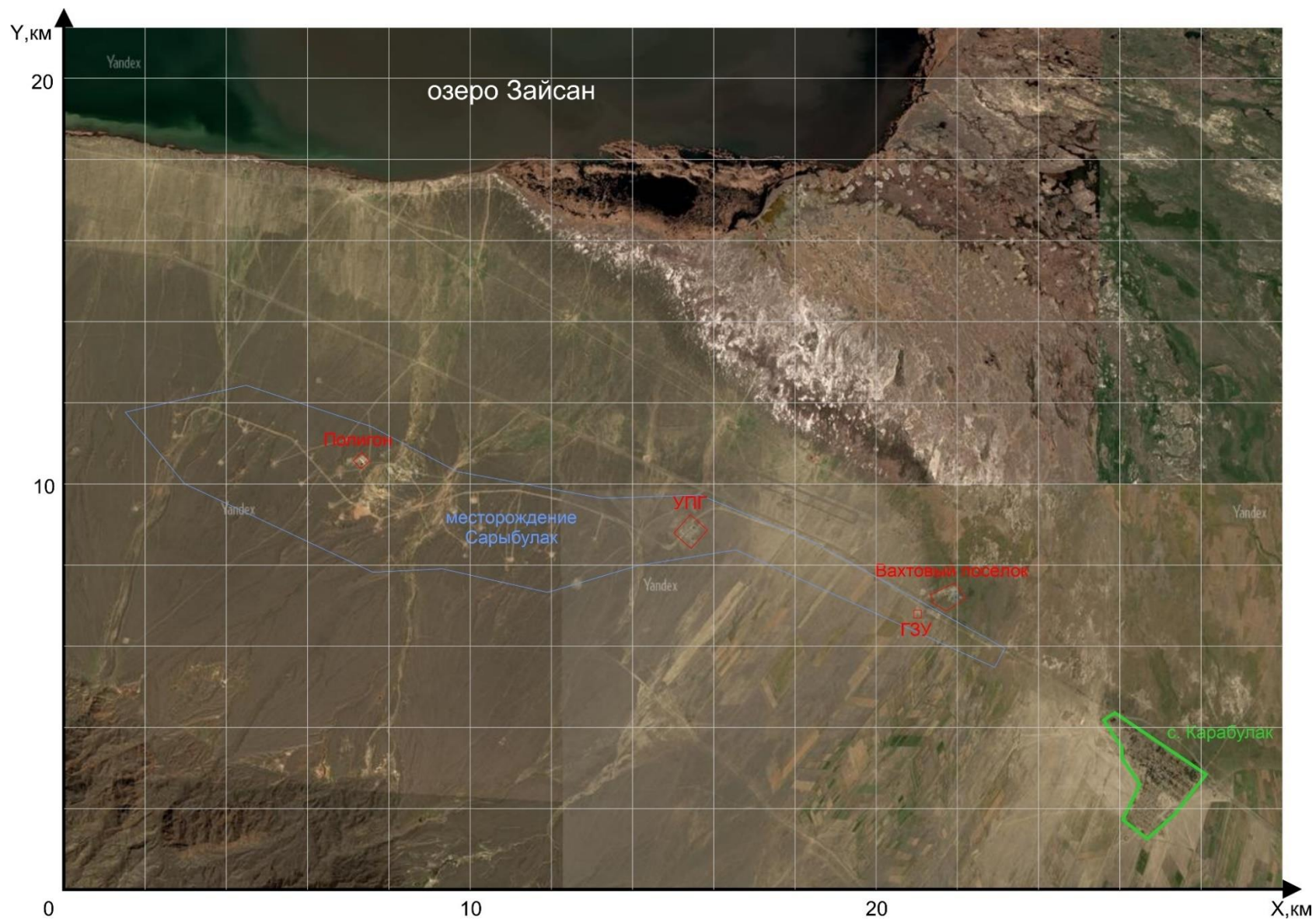
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Вахтовый посёлок	1 раз в квартал
2	ГЗУ	1 раз в квартал
3	УПГ	1 раз в квартал
4	Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов	1 раз в квартал
5	Цех добычи нефти и газа	1 раз в квартал



ПРИЛОЖЕНИЯ





Ситуационная карта-схема расположения действующих производственных площадок ТОО «Тарбагатай Мунай» и ближайшей жилой зоны

