



УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор  
ТОО «Lucent Petroleum»  
  
Давид Микхалевич  
2026 г.



**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И  
ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ  
НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ  
ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 ГГ.**

Договор № LP-P-181 от 15.05.2024 года.

Генеральный директор,  
канд. экон. наук



М.О. Гершганский

Заместитель генерального директора  
по экологии

А. О. Дусенбаева

Директор департамента охраны недр  
и окружающей среды

Л. У. Ешбаева

Ответственный исполнитель,  
главный специалист

З.Ж. Мургалиев

Актау, 2026 год

**УТВЕРЖДАЮ**

**Генеральный директор ТОО «Lucent Petroleum».**

\_\_\_\_\_ Дэвид Милн Ле Клэр

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2026 г.

## **ПРОГРАММА**

**производственного экологического контроля  
на период эксплуатации наземных сооружений и газопровода на  
участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения  
Мунайбай ТОО «Lucent Petroleum»  
на 2027-2036 гг.**

**Актау-2026 г**

### СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ:

Список исполнителей	Подпись	Фамилия
Директор Департамента охраны недр и окружающей среды	_____	Л.У.Ешбаева
	(подпись)	
Ответственный исполнитель, Главный специалист	_____	Г.А.Мендигазиева
	(подпись)	
Главный специалист	_____	Т.Ю.Мигунова
	(подпись)	
Главный специалист	_____	З.Ж.Мурталиев
	(подпись)	
Т.контроль	_____	Г.А.Мендигазиева
	(подпись)	
Н.контроль	_____	Л.У.Ешбаева
	(подпись)	

**Разработчик:** АО «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа имени О.С. Герштанского». РК, Мангистауская область, г.Актау, микрорайон 8, здание №38А БИН: 970940000588. Телефон 8 (7292) 600-208. Лицензия №02978Р от 07.11.2025 г., выданная РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК» Министерства экологии и природных ресурсов РК.

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>1. ВВЕДЕНИЕ</b> .....	<b>3</b>
<b>2. ЦЕЛЬ, ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ И ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ</b> .....	<b>4</b>
<b>3. МОНИТОРИНГ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА</b> .....	<b>36</b>
3.1. Операционный мониторинг за состоянием атмосферного воздуха .....	36
3.2. Мониторинг эмиссий НДС .....	36
3.3 Мониторинг воздействия на атмосферный воздух .....	37
<b>4. МОНИТОРИНГ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ</b> .....	<b>40</b>
4.1 Операционный мониторинг за водоснабжением и водоотведением.....	40
4.2 Мониторинг эмиссий.....	41
4.3 Мониторинг воздействия на водные ресурсы.....	41
<b>5. МОНИТОРИНГ ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА И БИОРАЗНООБРАЗИЯ</b> .....	<b>42</b>
5.1 Мониторинг уровня загрязнения почвы и растительности .....	42
5.2 Мониторинг биоразнообразия.....	48
<b>6. МОНИТОРИНГ ЗА ВОЗДЕЙСТВИЕМ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ</b> .....	<b>50</b>
6.1 Операционный мониторинг за отходами производства и потребления .....	50
6.2 Мониторинг эмиссии отходов производства и потребления.....	50
<b>7. МОНИТОРИНГ РАДИОЛОГИЧЕСКОЙ ОБСТАНОВКИ</b> .....	<b>52</b>
<b>8. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ</b> .....	<b>53</b>
<b>9. ПРОЦЕДУРА УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ</b> .....	<b>55</b>
<b>10. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ</b> .....	<b>56</b>
<b>11. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ</b> .....	<b>58</b>
<b>12. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ</b> .....	<b>59</b>
<b>13. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ</b> ...	<b>60</b>
<b>ЗАКЛЮЧЕНИЕ</b> .....	<b>62</b>
<b>ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ</b> .....	<b>63</b>

## 1. ВВЕДЕНИЕ

Разработка программы производственного экологического контроля в период эксплуатации наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения Мунайбай ТОО «Lucent Petroleum» на 2027-2036 гг. производилась на основании требований Экологического Кодекса Республики Казахстан.

Целью производственного экологического контроля состояния окружающей среды является создание информационной базы, позволяющей осуществлять производственные и иные процессы на «экологически безопасном» уровне, а также решать весь комплекс природоохранных задач, возникающих в результате деятельности ТОО «Lucent Petroleum».

Анализ производственной деятельности предприятия и прогнозирование условий загрязнения позволили определить список:

- ❖ компонентов окружающей среды, которые подлежат мониторинговым наблюдениям;
- ❖ установить точки и посты наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды;
- ❖ контролируемые показатели, характеризующие состояние компонентов окружающей среды;
- ❖ периодичность мониторинговых наблюдений;
- ❖ порядок функционирования системы производственного мониторинга.

Программа производственного экологического контроля определяет основные направления и общую методологию мониторинговых работ. Содержание мониторинговых наблюдений включает в себя систематические измерения качественных и количественных показателей состояния компонентов окружающей среды в зоне потенциального воздействия объекта предприятия. Слежение за возможным воздействием на окружающую среду будет проводиться в рамках общего производственного мониторинга.

При этом контролируется состояние следующих компонентов окружающей среды: атмосферного воздуха, водных ресурсов, почв, растительности и животного мира.

Кроме того, в процессе работ будет проводиться мониторинг радиологической обстановки. Для выполнения мониторинговых работ будут привлекаться организации и лаборатории, оснащенные современным оборудованием методиками измерений, большим опытом выполнения подобных работ, имеющие соответствующие лицензии на проведение подобных исследований.

Программа производственного экологического контроля разработана во исполнение требований Экологического кодекса, согласно которому Программа производственного экологического контроля является частью заявки для получения экологического разрешения на воздействие.

## **2. ЦЕЛЬ, ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ И ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

**Цель** – организация систематических наблюдений за компонентами окружающей среды и получение достоверной информации о состоянии воздушного бассейна, водных ресурсов и почвенного покрова в период эксплуатации наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения Мунайбай ТОО «Lucent Petroleum», определение воздействия проводимой хозяйственной деятельности на окружающую среду, растительный и животный мир.

### **Основные задачи:**

- I. Организация контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны и контроля выбросов загрязняющих веществ на основных источниках загрязнения атмосферы.
- II. Организация контроля качества водных ресурсов и сточных вод.
- III. Организация контроля за воздействием на растительный и животный мир в процессе производственной деятельности.
- IV. Организация контроля за состоянием почвенного покрова на территории месторождения и за отходами производства и потребления.
- V. Организация контроля за радиологической ситуацией на территории месторождения.

### **Ожидаемые результаты:**

Получение достоверной информации на основе натурных наблюдений по состоянию компонентов окружающей среды, оценка воздействия проводимой хозяйственной деятельности на окружающую среду, прогнозирование отдаленных последствий хозяйственной деятельности и неблагоприятных ситуаций, разработка при необходимости эффективных мероприятий по минимизации (ликвидации) воздействий.

**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 «Lucent Petroleum»	751410000	<b>Координаты угловых точек участка Бахыт</b>		980140000025	09.10.0	ТОО «Lucent Petroleum», которое является недропользователем месторождения Мунайбай согласно Контракту № 317 от 07.04.1999 г. Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию на участках Восточный Мунайбай и Бахыт месторождения Мунайбай (рег.№ 574-Д от 06 апреля 2023 г.).	I категория	
		<b>№</b>	<b>СШ</b>					<b>ВД</b>
		1	45°42'53,51"					53°41'47,82"
		2	45°40'58,2"					53°46'36,27"
		3	45°39'0,88"					53°41'14,59"
		4	45°39'00"					53°33'00"
5	45°40'18,54"	53°33'00"						
						050040, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, проспект Аль-Фараби, дом № 77/7, БИН 980140000025. Генеральный директор – Дэвид Милн Ле Клэр. Телефон: +77272777853, ebt@visoil.com		

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

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн/год		Вид операции, которому подвергается отход
		2027год	2028-2036 гг.	
<b>Всего:</b>		<b>13,26229</b>	<b>17,61305</b>	
<b>в т.ч. отходов производства</b>		<b>9,68289</b>	<b>12,86585</b>	
<b>отходов потребления</b>		<b>3,5794</b>	<b>4,7472</b>	
Промасленная ветошь	15 02 02* (Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами)	0,0480	0,0635	Данный вид отхода образуется в процессе протирки деталей и механизмов при эксплуатации оборудования и других работах. Промасленная ветошь относится к твердым, пожароопасным, невзрывоопасным и водонерастворимым отходам. Отход не подлежит для дальнейшего использования. Отход складировается в специальные контейнеры с маркировкой пром.отходы Промасленная ветошь временно (не более шести месяцев) складироваться в специальных отведенных местах, с последующим вывозом на их переработку/утилизацию в специализированную компанию. Отходы подлежат термическому уничтожению на специализированной установке по переработке низкокалорийных и высококалорийных жидких и твердых отходов производства и потребления.
Отработанные масла	13 02 08* (Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла)	0,24267	0,31015	Отработанные масла образуются при эксплуатации ДЭС и ГПЭС. Данный вид отхода пожароопасный, жидкий, малорастворимый в воде. По мере образования отработанные масла временно (не более шести месяцев) накапливаются в переносных специальных герметичных емкостях или бочках, которые устанавливаются на площадках из монолитного бетонного основания. Отработанные масла передаются по договору со специализированной организацией. Предусмотрен отдельный сбор и транспортировка автотранспортом (на самосвале в герметичных емкостях или бочках) специализированной организацией для дальнейшего обезвреживания/восстановления/удаления/утилизации.
Отработанные масляные фильтры	15 02 02* (Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для	0,189	0,252	Данный вид отхода образуется в процессе замены масла на дизельных установках и ГПЭС. Данный вид отхода пожароопасный, твердый, не растворим в воде. Отход не подлежит дальнейшему использованию. Отход временно (не более шести месяцев) размещают в

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

	вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами)			специальном контейнере с маркировкой пром.отходы и по мере накопления централизованно вывозят для утилизации специализированной организацией на договорной основе.
Нефтешлам	05 01 03* (Нефтешлам)	6,93	9,24	В процессе эксплуатации скважин в систему подготовки нефтегазоконденсатной смеси могут заноситься частицы пород, а так же образовывать окалины, которые в последствии могут обрастать высокомолекулярными компонентами нефти, так называемый нефтяной шлам. Отход не подлежит дальнейшему использованию. Отход временно (не более шести месяцев) размещают в специальном контейнере с маркировкой пром.отходы и по мере накопления централизованно вывозят для утилизации специализированной организацией на договорной основе.
Отходы ЛКМ (жестяная тара лакокрасочных материалов))	08 01 11* (Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества)	0,636	0,848	Данный вид отходов образуются в процессе лакокрасочных работ. Использованная тара не подлежит дальнейшему использованию. Отход временно(не более шести месяцев) размещают в специальном контейнере с маркировкой пром.отходы и по мере накопления централизованно вывозят в специализированную организацию на договорной основе с подрядной организацией.
Коммунальные отходы/ТБО (в том числе смет с территории)	20 03 01 (смешанные коммунальные отходы)	1,294	1,725	Данный вид отхода образуется в процессе жизнедеятельности персонала. Отходы пожароопасные, взрывоопасные, твердые. Отходы временно (не более шести месяцев) размещают в специальных контейнерах и будут вывозиться специализированной организацией по договору. Передача специализированной организацией по сбору и транспортировке отходов для использования в качестве вторсырья или утилизации на полигоне ТБО.
Пищевые отходы	20 01 08 (Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых)	2,2854	3,0222	Пищевые отходы образуются при приготовлении различных блюд или при их приеме (остатки пищи). Отходы временно (не более шести месяцев) размещают в специальных контейнерах и будут вывозиться специализированной организацией по договору. Передача специализированной организацией по сбору и транспортировке отходов для использования в качестве вторсырья или утилизации на полигоне ТБО. Пищевые отходы допускаются использовать на корм скоту.



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

Металлолом	16 01 17 (Черные металлы)	0,7562	1,0	Образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования. Отходы непожароопасные, негорючие, твердые, нерастворим в воде, в условиях хранения химически неактивен. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение временно (не более шести месяцев) предусмотрено в специально выделенном и обустроенном месте без тары на открытой площадке или в отдельном контейнере, ящике с последующей сдачей специализированной организации, которые занимаются утилизацией подобного рода отходов и имеющих разрешительные документы на занятие подобным видом деятельности.
Огарки сварочных электродов	12 01 13 (Отходы сварки)	0,03312	0,0438	Данный вид отходов образуются в процессе сварочных работ. Огарки сварочных электродов не подлежат дальнейшему использованию. Огарки сварочных электродов временно (не более шести месяцев) хранятся в контейнерах с маркировкой пром.отходы и по мере накопления централизованно вывозятся подрядной организацией на переработку (переплавку) на договорной основе.
Металлическая стружка	16 01 17 (Металлическая стружка)	0,04	0,04	Данный вид отходов образуются в процессе металлообработки. Отход не подлежит дальнейшему использованию. Отход временно (не более шести месяцев) размещают в специальном контейнере с маркировкой пром.отходы и по мере накопления централизованно вывозят для утилизации специализированной организацией на договорной основе.
Отработанные светодиодные (LED) лампы	20 01 36 Списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением ртути содержащих ламп (Отработанные светодиодные (LED) лампы)	0,0517	0,0684	Данный вид отходов образуется вследствие исчерпания ресурса времени работы. Данный вид отхода слабо горючий, непожароопасный, твердый, не растворим в воде Для хранения (не более шести месяцев) отработанных светодиодных (LED) ламп выделено специализированное место, на бетонированной площадке в металлических/пластиковых контейнерах, без доступа посторонних лиц. Смешивание с другими отходами не производится. Передача специализированной организации на переработку, разборка на компоненты, сортировка с последующей переработкой вторичного сырья или сдача на утилизацию согласно заключенному договору.
Строительные отходы	17 09 04 (Смешанные отходы)	0,7562	1,0	Отход временно (не более шести месяцев) складировается в специальные контейнеры на специально оборудованной



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

	строительства)			площадке с твердым покрытием. Отходы твердые, неопасные, невзрывоопасные. Метод утилизации – временное размещение или использование в качестве уплотняющего слоя. Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
--	----------------	--	--	---



**Таблица 3 - Общие сведения об источниках выбросов на 2027-2036 гг**

<b>№</b>	<b>Наименование показателей</b>	<b>Всего</b>
<b>1</b>	<b>Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:</b>	<b>64</b>
<b>2</b>	<b>Организованных, из них:</b>	<b>21</b>
	<b>Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:</b>	<b>-</b>
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	<b>Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:</b>	<b>21</b>
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	9
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	19
<b>3</b>	<b>Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом</b>	<b>43</b>

Таблица 4 - Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями на 2027-2036 гг.

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Наименование выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров		
		Наименование	Номер					
1	2	3	4	5	6	7		
Эксплуатация наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения Мунайбай ТОО «Lucent Petroleum» на 2027-2036 гг.	Рабочий проект по 2 очереди строительства предусматривает новое строительство наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт месторождения «Мунайбай». Общее количество обустраиваемых добывающих газоконденсатных скважин – 4 (ВН-1, ВН-2, ВН-3, ВН-4). Основные показатели для 4-х скважин: 1. Расход воды 40 тонн/сут. 2. Расход газа - 620 тыс. ст. м <sup>3</sup> /сут. 3. Конденсат - 165 тонн/сут. 4. Протяженность промышленного газопровода – 22 км.	Печь подогрева на ГСП Бахыт	0001	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Метан	1 раз/квартал		
		Газопоршневая электростанция (ГПЭС) на ГСП Бахыт	0002	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		1 раз/квартал	
		Газопоршневая электростанция (ГПЭС) на ГСП Бахыт	0003	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)			1 раз/квартал
		Печь подогрева на СКУ Толкын	0011	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Метан			
		Газопоршневая электростанция (ГПЭС) на СКУ Толкын	0012	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	1 раз/квартал		
		Дизельная электростанция (ДЭС) на ГСП Бахыт мощностью 400 кВт	0016	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		1 раз/квартал	
		Дизельная электростанция (ДЭС) на СКУ Толкын мощностью 400 кВт	0017	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/квартал		

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

					Угарный газ)	
		Дизельный электрический генератор (ДЭГ) мастерской на ГСП Бахыт мощностью 8,5 кВт	0018	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	1 раз/квартал
		Дизельный электрический генератор (ДЭГ) мастерской на СКУ Толкын мощностью 8,5 кВт	0019	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	1 раз/квартал



**Таблица 5 - Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на 2027-2036 гг.**

Наименование площадки	Наименование выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)	
	Наименование	Номер				
1	2	3	4	5	6	
Эксплуатация наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения Мунайбай ТОО «Lucent Petroleum» на 2027-2036 гг.	Газопоршневая электростанция (ГПЭС) на ГСП Бахыт	0002	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Углерод (Сажа, Углерод черный)	Топливный газ	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		
				Формальдегид (Метаналь)		
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)		
	Газопоршневая электростанция (ГПЭС) на ГСП Бахыт	0003	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Углерод (Сажа, Углерод черный)	Топливный газ
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	
					Формальдегид (Метаналь)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
	Факельная установка на ГСП Бахыт	0004	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газ
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	
					Углерод оксид	
					Углерод (Сажа, Углерод черный)	
Свеча продувки газа печи подогрева	0005	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Топливный газ	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10		
Емкость для хранения метанола V-25 м3	0006	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Метанол (Метиловый спирт)	Метанол	
Емкость для хранения метанола V-25 м3	0007	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Метанол (Метиловый спирт)	Метанол	
Емкость блока дозирования реагента	0008	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Метанол (Метиловый спирт)	Метанол	
Конденсатосборник V-12,5 м3	0009	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Конденсат	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10		
Емкость блока дозирования реагента V-6 м3 на скважине ВН-4	0010	45°41'2" СШ; 53°44'54" ВД	45°41'2" СШ; 53°44'54" ВД	Метанол (Метиловый спирт)	Метанол	
Газопоршневая электростанция (ГПЭС) на СКУ Толкын	0012	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.	Углерод (Сажа, Углерод черный)	Топливный газ	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		
				Формальдегид (Метаналь)		
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/		

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

				(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
Факельная установка на SKU Толкын	0013	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод оксид Углерод (Сажа, Углерод черный) Метан	Газ
Свеча продувки газа печи подогрева	0014	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.		Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10	Топливный газ
Конденсатосборник V-12,5 м3	0015	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.		Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10	Конденсат
Дизельная электростанция (ДЭС) на ГСП Бахыт мощностью 400 кВт	0016	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД		Углерод (Сажа, Углерод черный) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) Формальдегид (Метаналь) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Дизтопливо
Дизельная электростанция (ДЭС) на SKU Толкын мощностью 400 кВт	0017	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.		Углерод (Сажа, Углерод черный) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) Формальдегид (Метаналь) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Дизтопливо
Дизельный электрический генератор (ДЭГ) мастерской на ГСП Бахыт мощностью 8,5 кВт	0018	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД		Углерод (Сажа, Углерод черный) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) Формальдегид (Метаналь) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Дизтопливо
Дизельный электрический генератор (ДЭГ) мастерской на SKU Толкын мощностью 8,5 кВт	0019	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.		Углерод (Сажа, Углерод черный) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) Формальдегид (Метаналь) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Дизтопливо
Мастерская на ГСП Бахыт	0020	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Фтористые газообразные соединения /в	Электроды, ЛКМ, металл



				пересчете на фтор/ Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) Метилбензол Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) Пропан-2-он (Ацетон) Уайт-спирит Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) Взвешенные частицы Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	
	Мастерская на СКУ Толкын	0021	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) Метилбензол Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) Пропан-2-он (Ацетон) Уайт-спирит	Электроды, ЛКМ, металл



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

				Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%)	
				Взвешенные частицы	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	
Площадка скважины ВН-2	6001	45°40'52" СШ; 53°41'23" ВД.	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Метанол (Метиловый спирт) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19);	Газоконденсат, метанол	
Площадка скважины ВН-3	6002	45°41'5" СШ; 53°40'55" ВД	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Метанол (Метиловый спирт) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19);	Газоконденсат, метанол	
Площадка скважины ВН-4	6003	45°41'2" СШ; 53°44'54" ВД	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Метанол (Метиловый спирт) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19);	Газоконденсат, метанол	
Площадка блока дозирования реагента скважины ВН-4	6004	45°41'2" СШ; 53°44'54" ВД	Метанол (Метиловый спирт)	Метанол	
Площадка скважины ВН-1	6005	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Метанол (Метиловый спирт) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19);	Газоконденсат, метанол	
Площадка сепараторов ГСП Бахыт	6006	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19);	Дренаж, газоконденсат, газ топливный	
Площадка приемного	6007	45°41'19" СШ;	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Газоконденсат	



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

манифольда ГСП Бахыт		53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных C6-C10 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
Площадка подогревателя ГСП Бахыт	6008	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дренаж, газоконденсат, газ топливный
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
Площадка емкости хранения пластовой воды ГСП Бахыт	6009	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дренаж, газ
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
Площадка дренажной емкости ГСП Бахыт	6010	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дренаж, газ
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
Площадка под стояк налива и насосов налива воды ГСП Бахыт	6011	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дренаж, газ
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
Площадка факельного сепаратора и трубного газового расширителя ГСП Бахыт	6012	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дренаж, конденсат, газ
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
Площадка конденсатосборника ГСП Бахыт	6013	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных C6-C10	Дренаж, конденсат
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
Площадка каплеотбойника ГСП Бахыт	6014	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дренаж, конденсат, газ топливный
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
Площадка факельного хозяйства и Пункта управления розжигом ГСП Бахыт	6015	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Газ, газ топливный
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Площадка дренажной емкости ГСП Бахыт	6016	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дренаж, газ
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
Площадка емкости хранения метанола ГСП Бахыт	6017	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дренаж, газ, метанол
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	



				Метанол (Метиловый спирт)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
Площадка запуска скребка ГСП Бахыт	6018	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дренаж, газоконденсат, газ, метанол
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Метанол (Метиловый спирт)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
Площадка блока дозирования ингибитора ГСП Бахыт	6019	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД		Метанол (Метиловый спирт)	Метанол
Площадка станции запорной арматуры BSV-1 ГСП Бахыт	6020	45°41'44" СШ; 53°41'21" ВД		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Газоконденсат
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
				Метанол (Метиловый спирт)	
Площадка станции запорной арматуры BSV-2 ГСП Бахыт	6021	45°44'42" СШ; 53°55'14" ВД		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Газоконденсат
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
				Метанол (Метиловый спирт)	
Площадка камеры приема скребка SKU Толкын	6022	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дренаж, газоконденсат, газ
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
				Метанол (Метиловый спирт)	
Площадка дренажной емкости и емкости шлама SKU Толкын	6023	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дренаж, газ
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
				Метанол (Метиловый спирт)	
Площадка подогревателей SKU Толкын	6024	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дренаж, газоконденсат, газ топливный
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
				Метанол (Метиловый спирт)	
Площадка 3-х фазного сепаратора и сетчатого газосепаратора SKU Толкын	6025	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дренаж, газоконденсат, газ, конденсат, газ топливный
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
				Метанол (Метиловый спирт)	
Площадка емкости хранения пластовой воды SKU Толкын	6026	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дренаж, газ
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19);	
				Метанол (Метиловый спирт)	

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

Площадка коммерческого узла учета газа СКУ Толкын	6027	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Дренаж, газоконденсат, газ
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19);	
Площадка налива пластовой воды СКУ Толкын	6028	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Дренаж, газ
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19);	
Площадка каплеотбойника СКУ Толкын	6029	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Дренаж, конденсат, газ топливный, газ
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19);	
Площадка конденсатосборника СКУ Толкын	6030	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД	Смесь углеводородов предельных С6-С10	Дренаж, конденсат
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19);	
Площадка факельного сепаратора и трубного газового расширителя СКУ Толкын	6031	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Дренаж, конденсат, газ, газ топливный
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19);	
Площадка пункта управления розжигом СКУ Толкын	6032	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Газ топливный, газ
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	
Площадка совмещенной факельной установки СКУ Толкын	6033	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Газ, газ топливный
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	
Площадка пробкоуловителя СКУ Толкын	6034	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Дренаж, конденсат, газоконденсат, газ
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19);	
Площадка точки подключения к газопроводу Толкын	6035	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Газоконденсат
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19);	
Емкость для дизельного топлива на ГСП Бахыт	6036	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Дизтопливо
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	
Насос для дизельного топлива на ГСП Бахыт	6037	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД	Сероводород (Дигидросульфид)	Дизтопливо
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

				пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	
Емкость для масла на ГСП Бахыт	6038	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	Масло минеральное нефтяное
Емкость для отработанного масла на ГСП Бахыт	6039	45°41'19" СШ; 53°40'38" ВД		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	Масло минеральное нефтяное
Емкость для дизельного топлива на СКУ Толкын	6040	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.		Сероводород (Дигидросульфид) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	Дизтопливо
Насос для дизельного топлива на СКУ Толкын	6041	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	Дизтопливо
Емкость для масла на СКУ Толкын	6042	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	Масло минеральное нефтяное
Емкость для отработанного масла на СКУ Толкын	6043	45°45'8" СШ; 53°55'47" ВД.		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	Масло минеральное нефтяное



**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
-	-	-	-	-	-

Примечание: Согласно Правил разработки программы производственного экологического контроля (Гл. 2, п. 1, п.п. 8) газовый мониторинг проводится при наличии на предприятии в собственности полигона твердых бытовых отходов. На контактной территории ТОО «Lucent Petroleum» в собственности или иной законной собственности отсутствует полигон твердых бытовых отходов, в связи с чем настоящей ПЭК газовый мониторинг не предусмотрен.

**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
-	-	-	-	-

\*Примечание: Сброс сточных вод производится в гидроизолированные септики. Компания полностью передаёт все сточные воды специализированным организациям. Сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предполагается. Мониторинг сточных вод не проводится.

**Таблица 8 - План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на 2027-2036 гг.**

№ источника, № контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
0001	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Метан	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0002	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Углерод (Сажа, Углерод черный)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Формальдегид (Метаналь)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0003	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Углерод (Сажа, Углерод черный)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Формальдегид (Метаналь)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0004	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Углерод (Сажа, Углерод черный)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Метан	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0005	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0006	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0007	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0008	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0009	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0010	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0011	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Метан	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
0012	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Углерод (Сажа, Углерод черный)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Формальдегид (Метаналь)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0013	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Углерод (Сажа, Углерод черный)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Метан	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0014	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0015	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0016	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Углерод (Сажа, Углерод черный)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Формальдегид (Метаналь)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0017	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Углерод (Сажа, Углерод черный)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

	газ, Сера (IV) оксид)				
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Формальдегид (Метаналь)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0018	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Углерод (Сажа, Углерод черный)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Формальдегид (Метаналь)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0019	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Углерод (Сажа, Углерод черный)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	1 раз/кварт	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Формальдегид (Метаналь)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0020	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Метилбензол	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

	Пропан-2-он (Ацетон)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Уайт-спирит	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Взвешенные частицы	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
0021	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Метилбензол	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Пропан-2-он (Ацетон)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Уайт-спирит	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Взвешенные частицы	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6001	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6002	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6003	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6004	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6005	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6006	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6007	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6008	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6009	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

	предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)				
6010	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6011	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6012	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6013	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6014	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6015	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6016	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6017	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6018	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6019	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6020	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6021	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6022	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6023	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6024	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6025	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6026	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

	Растворитель РПК-265П)				
6027	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6028	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6029	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6030	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6031	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6032	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6033	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6034	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6035	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6036	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ГАЗОПРОВОДА НА УЧАСТКЕ БАХЫТ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ МУНАЙБАЙ ТОО «LUCENT PETROLEUM» НА 2027-2036 гг

	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6037	Сероводород (Дигидросульфид)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6038	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6039	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6040	Сероводород (Дигидросульфид)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6041	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6042	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный
6043	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	1 раз/кварт	-	Эколог предприятия	Расчетный



**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
-	-	-	-	-	-

Примечание: Не предусмотрено ПЭК. Мониторинг воздействия на водном объекте не проводится.

**Таблица 10 - Мониторинг уровня загрязнения почвы**

Точка отбора	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
СЭП-1. На границе СЗЗ в районе ГСП Бахыт	Медь (Cu)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Свинец (Pb)	32	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Цинк (Zn)	-	1 раза/год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Кадмий (Cd)	-	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Нефтяные углеводороды	-	1 раз/год	СТ РК 2.378-2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
СЭП-2. На границе СЗЗ в районе СКУ Толкын	Медь (Cu)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории

	Свинец (Pb)	32	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Цинк (Zn)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Кадмий (Cd)	-	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Нефтяные углеводороды	-	1 раз/год	СТ РК 2.378-2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
СЭП-3. На участке скважины ВН-1	Медь (Cu)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Свинец (Pb)	32	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Цинк (Zn)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Кадмий (Cd)	-	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории

	Нефтяные углеводороды	-	1 раз/год	СТ РК 2.378-2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
СЭП-4. На участке скважины ВН-2	Медь (Cu)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Свинец (Pb)	32	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Цинк (Zn)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Кадмий (Cd)	-	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Нефтяные углеводороды	-	1 раз/год	СТ РК 2.378-2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
СЭП-5. На участке скважины ВН-3	Медь (Cu)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Свинец (Pb)	32	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Цинк (Zn)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05

				KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Кадмий (Cd)	-	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Нефтяные углеводороды	-	1 раз/год	СТ РК 2.378-2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
СЭП-6. На участке скважины ВН-4	Медь (Cu)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Свинец (Pb)	32	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Цинк (Zn)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Кадмий (Cd)	-	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Нефтяные углеводороды	-	1 раз/год	СТ РК 2.378-2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017 и согласно области аккредитации лаборатории

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Территория наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения Мунайбай ТОО «Lucent Petroleum»	Ежеквартально

### **3. МОНИТОРИНГ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА**

#### **3.1. Операционный мониторинг за состоянием атмосферного воздуха**

Операционный мониторинг за состоянием атмосферного воздуха осуществляется собственными силами и заключается в регулярном контроле и осмотре технического состояния источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. По результатам контроля заполняется документация по техническому состоянию оборудования.

На объекте ведется документация по расходу материалов, применяемых при работе источников выбросов. С целью надлежащей эксплуатации оборудования и соблюдения условий технологического регламента работ, регулярно проводится анализ расхода материалов с целью возможного выявления ненадлежащей эксплуатации оборудования или своевременного обнаружения поломки.

#### **3.2. Мониторинг эмиссий НДВ**

Основным видом производственного экологического контроля за соблюдением установленных нормативов допустимых выбросов (НДВ) для стационарных источников с организованным выбросом, дающих наибольший вклад в загрязнение атмосферы, является контроль непосредственно на самих источниках. Организация производственного экологического контроля на источниках включает в себя:

- ❖ перечень загрязняющих веществ, подлежащих контролю;
- ❖ перечень источников, подлежащих контролю;
- ❖ частота (период) контроля;
- ❖ методы контроля загрязняющих веществ на источниках.

Методы контроля загрязняющих веществ на источниках определяют в зависимости от технической оснащенности организации (аккредитованная лаборатория), выполняющей производственный экологический контроль природопользователя.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проводимый на источниках выбросов, выполняется для контроля соблюдения установленных нормативов допустимых выбросов. Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляется расчетным методом, и инструментальными замерами с привлечением лаборатории, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан с дальнейшей обработкой полученных результатов в аккредитованной лаборатории.

Инструментальные замеры на источниках выбросов с необходимой частотой будут

выполняться на всех предложенных Программой ПЭК организованных источниках, находящихся в эксплуатации на период проведения мониторинга. В случае обнаружения превышений нормативов эмиссий по загрязняющим веществам проводится повторное измерение инструментальным методом. Контроль на организованных источниках выбросов ЗВ продолжится до устранения причин превышения.

Контроль на источниках выбросов на период эксплуатации наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения Мунайбай ТОО «Lucent Petroleum» предусмотрен инструментальными измерениями и расчетным методом (с использованием действующих в РК методик по расчету выбросов).

Периодичность контроля для всех источников – 1 раз квартал.

### **3.3 Мониторинг воздействия на атмосферный воздух**

Воздействие на атмосферный воздух от источников загрязнения атмосферы, рассмотренных настоящей Программой, можно определить с помощью измерений приземных концентраций основных загрязняющих веществ на специально выбранных контрольных точках. Мониторинг качества атмосферного воздуха предусматривает измерение параметров атмосферы для выявления её изменений.

Контроль за состоянием атмосферного воздуха проводится согласно таблице 3.3.1, наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на подфакельных постах проводится согласно таблице 3.3.2.

В настоящей Программе производственного экологического контроля, наблюдения за состоянием атмосферного воздуха предлагается производить на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) и на площадках факельных установок.

Характерной особенностью при измерении концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на границе СЗЗ является постоянное или периодическое изменение направления ветра порядка 40-50°. Поэтому для получения достоверных данных отбор проб будет проводиться по веерной системе - последовательно, начиная с подветренной стороны на границе СЗЗ.

Результаты замеров, проведенных в точках с наветренной стороны, где исключается влияние источников загрязнения, могут быть приняты за фоновые концентрации.

Инструментальные измерения концентрации загрязняющих веществ предлагается проводить при помощи газоанализатора, прошедшего поверку. При наблюдении за состоянием атмосферы использовать разовый режим отбора проб с продолжительностью отбора - 20 мин. на высоте 1,5-2,0 метра, согласно ГОСТ 17.2.3.01-86, ГОСТ 17.2.6.02-85, СТ.

РК 2036-2010 или согласно области аккредитации привлекаемой лаборатории

Одновременно с измерением максимально разовых концентраций загрязняющих веществ, содержащихся в приземном слое атмосферы, определялись метеорологические параметры: направление и скорость ветра, температура воздуха, атмосферное давление, относительная влажность.

Периодичность контроля – 1 раз квартал.

**Таблица 3.3.1 - Точки наблюдения за состоянием атмосферного воздуха**

Номер точки	Местоположение точки
<b>Район расположения ГСП Бахыт</b>	
С33 - 1. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (Площадка ГСП Бахыт и площадка скважины ВН-1)	Северная граница С33
С33 - 2. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (Площадка ГСП Бахыт и площадка скважины ВН-1)	Южная граница С33
С33 - 3. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (Площадка ГСП Бахыт и площадка скважины ВН-1)	Западная граница С33
С33 - 4. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (Площадка ГСП Бахыт и площадка скважины ВН-1)	Восточная граница С33
<b>Район расположения площадки скважины ВН-2</b>	
С33 - 5. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (площадка скважины ВН-2)	Северная граница С33
С33 - 6. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (площадка скважины ВН-2)	Южная граница С33
С33 - 7. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (площадка скважины ВН-2)	Западная граница С33
С33 - 8. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (площадка скважины ВН-2)	Восточная граница С33
<b>Район расположения площадки скважины ВН-3</b>	
С33 - 9. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (площадка скважины ВН-2)	Северная граница С33
С33 - 10. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (площадка скважины ВН-2)	Южная граница С33
С33 - 11. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (площадка скважины ВН-2)	Западная граница С33
С33 - 12. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (площадка скважины ВН-2)	Восточная граница С33
<b>Район расположения площадки скважины ВН-4</b>	
С33 - 13. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (площадка скважины ВН-4)	Северная граница С33
С33 - 14. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (площадка скважины ВН-4)	Южная граница С33
С33 - 15. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (площадка скважины ВН-4)	Западная граница С33
С33 - 16. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (площадка скважины ВН-4)	Восточная граница С33
<b>Район расположения СКУ Толкын</b>	
С33 - 17. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (Площадка СКУ Толкын)	Северная граница С33
С33 - 18. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (Площадка СКУ Толкын)	Южная граница С33
С33 - 19. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (Площадка СКУ Толкын)	Западная граница С33
С33 - 20. На границе С33 - 1000 м. от места проведения работ (Площадка СКУ Толкын)	Восточная граница С33

В качестве контролируемых ингредиентов на границе на границе С33 - 1000 метров

от места проведения работ были приняты: Диоксид азота, Оксид азота, Оксид углерода, Диоксид серы, Метан.

Для определения концентрации перечисленных ингредиентов на рассматриваемой территории пробы воздуха замеряются в контрольных точках, расположенных на расстоянии 1000 метров на границе СЗЗ.

**Таблица 3.3.2 – Точки наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на подфакельных постах**

<b>Номер точки</b>	<b>Местоположение точки</b>
<b>Район расположения ГСП Бахыт</b>	
Точки 1-3 - точки подфакельных наблюдений на площадке факельной установки	На площадке факельной установки ГСП Бахыт
<b>Район расположения СКУ Толкын</b>	
Точки 1-3 - точки подфакельных наблюдений на площадке факельной установки	На площадке факельной установки СКУ Толкын

В качестве контролируемых ингредиентов на площадках факельных установок были приняты: Диоксид азота, Оксид азота, Сажа, Оксид углерода, Метан.

## **4. МОНИТОРИНГ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**

### **4.1 Операционный мониторинг за водоснабжением и водоотведением**

Операционный мониторинг водохозяйственной деятельности включает контроль объемов используемых водных ресурсов на производственные и хозяйственно-питьевые нужды, контроль за объемами отводимых сточных вод. В рамках операционного мониторинга проводится анализ состояния сетей водопотребления и водоотведения, емкостей и канализационных септиков.

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Lucent Petroleum» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Водоснабжение пресной водой для хозяйственно-бытовых нужд и технологических нужд - привозное в автоцистернах из села Боранкул. Водоснабжение для питьевых нужд - привозное, бутилированное. Хранение воды осуществляется в специальных емкостях.

Качество питьевой воды должно отвечать требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях должно отвечать требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды. Контроль качества питьевой воды осуществляет предприятие, отпускающее воду.

Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе. Бутилированная вода относится к пищевым продуктам. Безопасность и качество воды обеспечиваются предприятием-поставщиком в соответствии Законом Республики Казахстан от 21.07.2007 №301-3 «О безопасности пищевой продукции» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).

Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в результате жизнедеятельности персонала при проведении работ по самотечной сети, поступают в приемные отделения септика. Из септиков сточные воды откачиваются передвижной техникой и вывозятся на близлежащие очистные сооружения или полигоны по договору со специализированной организацией.

#### **4.2 Мониторинг эмиссий**

Сброс сточных вод в водоемы, водотоки и пруды накопители на территории производства работ не предусмотрен. Сточные воды вывозятся передвижной техникой на очистные сооружения по договору со специализированными организациями.

#### **4.3 Мониторинг воздействия на водные ресурсы**

Согласно ст. 212 Экологического Кодекса Республики Казахстан водные объекты подлежат охране от антропогенного загрязнения, засорения и истощения.

Источниками загрязнения водных объектов признаются поступления загрязняющих веществ, физических воздействий в водные объекты в результате антропогенных и природных факторов, а также образование загрязняющих веществ в водных объектах в результате, происходящих в них химических, физических и биологических процессов.

Охрана водных объектов осуществляется от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух). На рассматриваемой территории отсутствуют пруды накопители, сброс сточных вод в водоемы и водотоки не предусмотрен (таблица 5.2.2), поэтому мониторинг грунтовых вод не обязателен (ст. 186, п. 6 Экологического Кодекса РК).

## 5. МОНИТОРИНГ ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА И БИОРАЗНООБРАЗИЯ

### 5.1 Мониторинг уровня загрязнения почвы и растительности

При добыче, подготовке и сдаче углеводородного сырья резко возрастает нагрузка на почвенно-растительные компоненты экосистемы. Основным видом негативного техногенного воздействия являются механические нарушения целостности почвенно-растительного покрова, вызванного ведением производственных работ.

Мониторинг почв и растительности включает в себя ведение визуальных наблюдений за соблюдением технологического процесса выполнения работ и состоянием почвенно-растительного покрова в пределах земельного отвода и на прилегающей территории.

Производственный мониторинг растительности и мониторинг почв, двух взаимосвязанных компонентов природной среды, проводят одновременно, на одних и тех же точках.

Точки отбора проб: СЭП на границе СЗЗ в районе расположения оборудования и на участках скважин.

#### Мониторинг почв

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, на рассматриваемой территории планируется проводить производственный мониторинг за состоянием почв. Порядок ведения экологического мониторинга определяется настоящей «Программой производственного экологического контроля», в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, нормативно-методических документов и т.д.

Мониторинг уровня загрязнения почвы осуществляется в зоне воздействия производства. Система наблюдений заключается в контроле показателей состояния почв на предмет определения их загрязнения нефтепродуктами и тяжелыми металлами.

Контролируемые параметры при мониторинге почв: тяжелые металлы и нефтепродукты.

Частота отбора проб: химическое загрязнение – 1 раз в год.

#### Мониторинг растительного покрова

Мониторинг состояния растительного покрова основан на общем визуальном наблюдении за растительностью на участке.

Контролируемые параметры при мониторинге растительности - состояние растительного покрова.

При невыполнении экологических требований, нарушении регламента движения автотранспорта и строительной техники возможно развитие дорожной дигрессии.

Потенциальным источником загрязнения почв являются газопылевые эмиссии от автотранспорта и строительной техники, утечки и разливы ГСМ.

Ведение натуральных наблюдений особо важно в период строительного-монтажных работ. При этом осуществляется контроль с целью выявления участков, подверженных механическим нагрузкам и/или загрязненным утечками ГСМ, возможного возникновения очагов эрозии и других нарушений почвенно-растительного покрова, рациональным использованием земель. Для отслеживания этих процессов на рассматриваемом участке предусматривается контроль за:

- ❖ осуществлением работ в границах отвода земельных участков;
- ❖ выполнением запрета проезда по нерегламентированным дорогам и бездорожью;
- ❖ осуществлением заправки и обслуживания техники на специально отведенных площадках;
- ❖ соблюдением проектных решений при подготовке земельных участков под строительство;
- ❖ выполнением технологии ведения строительных работ.

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Мониторинг почв осуществляется путем отбора проб на специальных экологических площадках (СЭП). СЭП представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок) прямоугольной или квадратной формы, расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории.

Процедура отбора проб почв на СЭП регламентируется целевым назначением и видом химического анализа.

Отбор проб на точках проводится с поверхности (глубина отбора 0-10 см), методом конверта, по методикам, описанным в Научно-методических указаниях по мониторингу земель Республики Казахстан. Алматы, 1993 и в соответствии с республиканским законодательством. Отобранные образцы будут анализироваться в аккредитованной лаборатории. Периодичность наблюдений за показателями загрязнения почв нефтепродуктами и тяжелыми металлами – 1 раз в год.

Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга - 6 ед.

Места проведения измерений определены в таблице 5.1.1.

**Таблица 5.1.1 - Мониторинг уровня загрязнения почвы**

Точка отбора	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
СЭП-1. На границе СЗЗ в районе ГСП Бахыт	Медь (Cu)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Свинец (Pb)	32	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Цинк (Zn)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Кадмий (Cd)	-	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Нефтяные углеводороды	-	1 раз/год	СТ РК 2.378-2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
СЭП-2. На границе СЗЗ в районе СКУ Толкын	Медь (Cu)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Свинец (Pb)	32	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Цинк (Zn)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05

				KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Кадмий (Cd)	-	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Нефтяные углеводороды	-	1 раз/год	СТ РК 2.378-2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
СЭП-3. На участке скважины ВН-1	Медь (Cu)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Свинец (Pb)	32	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Цинк (Zn)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Кадмий (Cd)	-	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Нефтяные углеводороды	-	1 раз/год	СТ РК 2.378-2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
СЭП-4. На участке скважины ВН-2	Медь (Cu)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно

				области аккредитации лаборатории
	Свинец (Pb)	32	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Цинк (Zn)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Кадмий (Cd)	-	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Нефтяные углеводороды	-	1 раз/год	СТ РК 2.378-2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
СЭП-5. На участке скважины ВН-3	Медь (Cu)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Свинец (Pb)	32	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Цинк (Zn)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Кадмий (Cd)	-	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории

	Нефтяные углеводороды	-	1 раз/год	СТ РК 2.378-2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
СЭП-6. На участке скважины ВН-4	Медь (Cu)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50683-2008 ГОСТ Р 50684-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Свинец (Pb)	32	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Цинк (Zn)	-	1 раз/год	ГОСТ Р 50686-94 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Кадмий (Cd)	-	1 раз/год	СТ РК 2.377-2015 МУ 31-11/05 KZ.07.00.03620-2017 и согласно области аккредитации лаборатории
	Нефтяные углеводороды	-	1 раз/год	СТ РК 2.378-2015 ПНД Ф 16.1:2.21-98 KZ.07.00.01668-2017 и согласно области аккредитации лаборатории

## 5.2 Мониторинг биоразнообразия

Мониторинг биоразнообразия проводится по всей территории месторождения с целью предотвращения риска их уничтожения и невозможности воспроизводства. Информация о состоянии природных ареалов и идентификации биологического разнообразия (животный и растительный мир), проведенных в рамках оценки воздействия на окружающую среду.

**Животный мир.** Животный мир по видовому составу сравнительно беден, что объясняется суровыми условиями местообитания и представлен, в основном, специфичными видами, приспособившимися в процессе эволюции к жизни в экстремальных условиях. Ведущую роль среди животного мира играют млекопитающие и птицы. Другие представители фауны обычно не имеют такого хозяйственного значения, хотя во всей трофической цепи имеют первостепенное значение, составляя основу питания как для первых, так и для вторых.

Организация мониторинга за состоянием животного мира сводится, к визуальному наблюдению за птицами в весенний и осенний период их перелетов и за появлением на территории месторождения млекопитающих животных. При учете млекопитающих животных на местности выделяется участок квадратной или иной формы и размера. Учет производится путем непосредственных наблюдений (невооруженным глазом или при помощи бинокля), по косвенным признакам (следы, норы, экскременты и т.д.) и посредством отлова. Поэтому, в целях определения влияния деятельности компании на животный мир в регионе предусматривается 1 раз в год проведение маршрутного обследования территории месторождения.

**Растительность.** Растительный покров региона характерен для пустынь Северного полушария, особенности которого обусловлены своеобразием суровых природных условий - засушливость климата, резкие колебания температуры, большой дефицит влажности и высокая засоленность почв.

Характерная черта растительного покрова - однообразие преобладающих по площадям растительных сообществ и относительно небогатый состав флоры сосудистых растений. Современный растительный покров территории обследованных месторождений отражает все сложные процессы взаимосвязи растительности с другими компонентами ландшафтов (рельефом, почвами, грунтовыми водами). Растительность скудная, полупустынная и пустынная. Травяной покров разряженный, находится в зеленом состоянии в период март-апрель, к концу мая выгорает.

Мониторинг состояния растительного покрова основан на общем визуальном наблюдении участков с сохранившейся растительностью. Наблюдения на участках проводятся в целях возможного обнаружения развития процессов опустынивания.

Во время отбора проб на загрязнение почв производится визуальный осмотр и общее описание отдельных видов растительности. При этом должно быть отмечено:

- ❖ сохранение природных видов, их общее состояние (угнетенность, наличие цветков, плодов);
- ❖ появление новых, нехарактерных видов для данного типа почв, в том числе сорных.

## **6. МОНИТОРИНГ ЗА ВОЗДЕЙСТВИЕМ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

### **6.1 Операционный мониторинг за отходами производства и потребления**

В рамках проведения производственного контроля в области управления отходами, предусматривается проведения операционного мониторинга. Данный вид мониторинга включает слежение за выполнением технологии производства; выполнение мониторинга лимитов накопления отходов. Все виды отходов производства и потребления, которые образуются при эксплуатации своевременно будут передаваться в специализированную организацию, имеющую лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, подвид деятельности «Переработка, обезвреживание, утилизация и (или) уничтожение опасных отходов».

Производственный контроль управления отходами предусматривает также ведение учета объема, образования, накопления и отгрузки отходов с заполнением форм и журналов.

Производственный контроль при управлении отходами будет сводиться в основном к визуальному осмотру мест накопления отходов на предмет целостности твердого покрытия, целостности контейнеров и емкостей и соблюдения правил их заполнения во избежание переполнения отходами. Кроме того, будут контролироваться сроки накопления отходов и лимиты накопления отходов. Критерием мониторинга являются утверждённые лимиты накопления в соответствии с экологическим разрешением на лимиты накопления, выданным уполномоченным органом на соответствующий период.

### **6.2 Мониторинг эмиссии отходов производства и потребления**

Согласно Статьи 159, п.3, п.п.7 Экологического кодекса республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК отходы и управление ими являются объектами экологического мониторинга. Производственный контроль при обращении с отходами предусматривает ведение учета объема, состава, режима их образования, хранения и отгрузки с периодичностью, достаточной для заполнения форм внутрипроизводственной и государственной статистической отчетности, которые регулярно направляются в территориальные природоохранные органы. Обращение со всеми видами отходов, их захоронение будет осуществляться в соответствии с документом, регламентирующим процедуры по управлению с отходами.

Выполнение положений данного документа по организации сбора и удаления отходов обеспечит:

- ❖ соответствие природоохранному законодательству и нормативным документам по обращению с отходами в РК;
- ❖ соответствие политике по контролю рисков для здоровья, техники безопасности и окружающей среды;
- ❖ предотвращения загрязнения окружающей среды.

Основными моментами экологической безопасности, соблюдения которых следует придерживаться при любом производстве, являются:

- ❖ предупреждение образования отдельных видов отходов и уменьшение образования объемов других;
- ❖ исключение образования экологически опасных видов отходов путем перехода на использование других веществ, материалов, технологий;
- ❖ предотвращение смешивания различных видов отходов;
- ❖ организация максимально возможного вторичного использования отходов по прямому назначению и других целей;
- ❖ снижение негативного воздействия отходов на компоненты окружающей среды при хранении, транспортировке и захоронении отходов.

Основными факторами, определяющими периодичность контроля и выбор точек замеров загрязняющих веществ, являются:

- ❖ опасные свойства (взрыво- и пожароопасность, агрегатное состояние);
- ❖ физико-химические свойства отходов (растворимость в воде, летучесть, реакционная способность);
- ❖ способ хранения отходов.

За всеми видами отходов, образующихся при проведении работ, достаточно визуального наблюдения за условиями временного хранения отходов, герметичностью тары и ее состоянием, периодичностью вывоза отходов или передачи работникам предприятия, своевременным использованием отходов на предприятии. Параметры образования отходов производства и потребления, их циркуляция и удаление будут контролироваться и регулироваться в ходе основных технологических процессов. Отходы, получаемые от третьих лиц отсутствуют. Накопленные отходы отсутствуют.

При эксплуатации наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения Мунайбай ТОО «Lucent Petroleum» на 2027-2036 гг. возможно образование 12-ти видов отходов, из них: 5 видов – опасные отходы и 7 видов – неопасные отходы. Информация по отходам производства и потребления представлена в вышеуказанной таблице 2.

## **7. МОНИТОРИНГ РАДИОЛОГИЧЕСКОЙ ОБСТАНОВКИ**

Программа радиационного мониторинга предусматривает обследование радиационного фона на промплощадках и на границе СЗЗ.

Измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения осуществляется при положении датчика на уровне 0,1 от обследуемой поверхности. Продолжительность измерения радиационного фона в каждой фиксированной точке – не менее 30 секунд.

В случае превышений экспозиционной дозы выше нормативной, будут отобраны почвы с целью определения характера радиационного загрязнения.

Источниками радиоактивного загрязнения на эксплуатационных площадках может быть оборудование, долгое время контактировавшее с углеводородами и пластовыми водами - трубопроводы, ёмкости и резервуары, задвижки и вентили и пр.

Для контроля и оценки радиационной ситуации на территории будет проверяться уровень гамма-радиоактивности всего действующего на участке оборудования, контактирующего с углеводородным сырьем и пластовыми водами.

Согласно требований Закона Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года №219-І О радиационной безопасности населения (с изменениями и дополнениями.) все хозяйствующие субъекты должны вести радиологический контроль в зоне своей ответственности.

Работы по радиационному мониторингу выполняются силами аккредитованной лаборатории. При осуществлении радиационного мониторинга, необходимо наличие соответствующей лицензии в области использования атомной энергии.

Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом, должны выполняться в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Республики Казахстан.

Точки инструментальных замеров: оборудование, контактировавшее с углеводородами и пластовыми водами.

Частота инструментальных замеров: 1 раз в год.

## 8. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

Согласно статье 189 ЭК РК оператор объекта осуществляет регулярные внутренние проверки соблюдения требований экологического законодательства РК и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В целях соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений проводятся регулярные внутренние проверки в соответствии со статьей 189 Экологического кодекса РК и приказом №250 от 14.07.2021 г. «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».

В ходе внутренних проверок контролируются:

- ❖ выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- ❖ следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- ❖ выполнение условий экологического и иных разрешений;
- ❖ правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- ❖ иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- ❖ рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- ❖ обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- ❖ составить письменный отчет руководителю, при необходимости, включающий требования о проведении мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.

Внутренний контроль осуществляется согласно плану проверок, разработанному компанией – оператором объекта. Проверки проводятся работниками, в обязанности которых входят функции по вопросам охраны окружающей среды и осуществлению

производственного экологического контроля. Периодичность проведения – 1 раз в квартал.

**Таблица 8.1 - План-график внутренних проверок**

№ п/п	Документы и намечаемые работы	Краткое описание работ	Периодичность проверок	Ответственное лицо
1	Отчёт предыдущей внутренней проверки	Рассмотрение отчёта предыдущей проверки и выполнение отмеченных замечаний	Ежеквартально	Эколог
2	Обследование объектов на промплощадке	Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется проектная документация предприятия	Ежеквартально	Эколог
3	Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля	Проверка журналов учета	Ежеквартально	Эколог
4	Программа производственного экологического контроля	Выполнение мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	Эколог
5	Природоохранное законодательство	Следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды	Ежеквартально	Эколог
6	Выполнение условий природопользования	Проверяется выполнение условий и рекомендаций, содержащихся в экологическом разрешении на воздействие	Ежеквартально	Эколог
7	Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля, составление отчёта по внутренней проверке	Составление отчёта по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки	Ежеквартально	Эколог

## **9. ПРОЦЕДУРА УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ**

По результатам внутренней проверки проверяющими специалистами составляется отчет. Лицам, ответственным за участки или работы, выдаются требования о проведении мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения; с указанием нарушения(й) природоохранного законодательства и предписания(й) по устранению нарушения(й). Так же информируется руководство объекта для принятия ими мероприятий улучшения надзора за выполнением.

Специалисты, ответственные за проведение внутренних проверок, должны регулярно отслеживать выполнение предписаний. Во время последующей проверки повторно проверяется выполнение предписаний непосредственно на объекте.

## **10. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ**

Для обеспечения сопоставимости результатов производственного и государственного экологического контроля, обеспечения единства измерений лаборатории, осуществляющие производственный экологический контроль должны применять методики, отвечающие следующим требованиям:

- ❖ в методиках должны быть приведены значения характеристик погрешности: способы выражения и формы представления характеристик погрешности должны отвечать требованиям ГОСТ 8-010 «ГСИ методики выполнения измерений»;
- ❖ значения характеристики погрешности методик не должны превышать значений-норм погрешности, а при их отсутствии - характеристик погрешности методик, допущенных в установленном порядке для целей государственного экологического контроля;
- ❖ в методиках должны быть приведены значения нормативов оперативного контроля погрешности и алгоритмы его проведения;
- ❖ методики биотестирования должны предусматривать процедуры контроля используемых биологических объектов на чувствительность к модельным токсикантам.

При отсутствии таких методик специально уполномоченные государственные органы РК в области охраны окружающей природной среды вправе требовать использования методики допущенных для целей государственного экологического контроля.

Порядок представления результатов с учетом погрешности измерений и анализов для внутрипроизводственных целей должен устанавливаться технологическими схемами контроля и соответствовать требованиям отраслевых нормативно-технических и методических документов.

Государственный контроль за соблюдением установленного порядка производственного экологического контроля и достоверностью информации обеспечивается:

- ❖ осуществлением проверок предприятий-природопользователей органами государственного экологического контроля;
- ❖ системой метрологического контроля средств измерений и методик выполнения измерений со стороны Госстандарта РК;
- ❖ контролем за деятельностью аккредитованных и аттестованных лабораторий в установленном порядке.

Экологические службы предприятий обязаны предоставлять в распоряжение органов, осуществляющих государственный экологический контроль, любую документацию по производственному экологическому контролю, присутствовать при проверках, осуществляемых должностными лицами государственного контроля, обеспечивать условия для проведения проверок, отбора проб, выполнения измерений, анализов, тестирования, выполнять параллельный отбор и анализ проб контролируемых сред, шифрованных проб и контрольных образцов.

## 11. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ компанией будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий. При обнаружении аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду, т.е. при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера служба ООС объекта обязана немедленно об этом информировать соответствующие технические службы, а также руководство ТОО «Lucent Petroleum», которое в свою очередь должно информировать государственные органы ООС и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

Контроль при возникновении чрезвычайной ситуации должен включать наблюдения за всеми параметрами окружающей среды, которые подвергаются воздействию в результате аварии. После ликвидации аварии проводятся наблюдения за развитием последствий.

При возникновении нештатной ситуации на предприятии необходимо руководствоваться порядком действий, регламентированным планом локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций и технической документацией на основное технологическое оборудование. План действий разрабатывается с целью определения возможных чрезвычайных ситуаций на предприятии и порядка взаимодействия работников предприятия с подразделениями служб ЧС и пожарной охраны. В плане определяются организация и производство аварийно-восстановительных работ, обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварии.

В процессе ликвидации аварии мониторинговые наблюдения должны проводиться с момента начала аварии, и продолжаться до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов.

Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации. Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха и компонентов окружающей среды в зоне ее влияния. Отбор проб атмосферного воздуха производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами.

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

## **12. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ**

На предприятии предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций, включая системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды.

Все производственные процессы соответствуют требованиям правил технической эксплуатации и действующим нормам технологического проектирования, а также нормам и правилам безопасности.

Для обеспечения безопасных условий работы предусматриваются следующие мероприятия:

Предварительное обучение правилам ТБ вновь поступающих рабочих.

Обеспечение спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты (СИЗ).

К работе не допускаются лица, не достигшие 18 лет, и не ознакомленные с устройством и правилами эксплуатации оборудования.

При любых поломках и неисправностях оборудования работа запрещается.

Использование электробытовых и нагревательных приборов с неисправностями запрещается.

Во всех случаях при обнаружении признаков нештатной ситуации необходимо сообщить руководителю. Вызвать службы скорой помощи и пожаротушения. Обеспечить эвакуацию персонала из опасной зоны. Обесточить помещения, перекрыть подачу газа, пара.

В случае возникновения возгорания, работники должны немедленно приступить к ликвидации очагов, имеющимися средствами огнетушения – огнетушители, одеяла, внутренние пожарные краны, песок. Водой запрещается тушить электрооборудование, находящееся под напряжением и горюче смазочные материалы.

### **13. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

Согласно п.1 статьи 184 Экологического Кодекса РК, предприятие имеет право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

За организацию производственного контроля и своевременное предоставление отчетной документации ответственность возлагается на руководство предприятия.

Руководство отвечает за:

- ❖ организацию проведения работ по мониторингу;
- ❖ сбор данных о состоянии компонентов окружающей среды;
- ❖ проведение аналитических работ;
- ❖ проведение внутренних проверок согласно ПЭК по соблюдению экологического законодательства;
- ❖ рассмотрение Программы и Отчетов по результатам ПЭК;
- ❖ обеспечение лабораторными услугами для проведения мониторинга.

Представитель руководства контролирует обеспечение лабораторных услуг для проведения производственного экологического контроля (атмосферного воздуха, радиационной обстановки); проверяет Отчеты по результатам ПЭК; контролирует предоставление результатов ПЭК.

Ответственный за охрану окружающей среды:

- ❖ организывает мониторинговые работы на объектах Компании согласно утверждённым программам ПЭК;
- ❖ несет ответственность за полноту и своевременность выполнения программ ПЭК и предоставление отчетности в уполномоченный орган в области ООС;
- ❖ осуществляет хранение аналитических результатов, подготовку ежеквартальных/годовых отчетов по производственному экологическому мониторингу;
- ❖ собирает результаты мониторинга ПЭК, анализирует, организует необходимые дополнительные замеры и обеспечивает выполнение необходимых работ по выявлению возможных причин превышений, установленных нормативов качества окружающей среды в случае их обнаружения;
- ❖ предоставляет результаты ПЭК;

- ❖ обеспечивает своевременное уведомление Руководства о фактах превышения установленных нормативов и о возможных последствиях обнаруженных превышений;
- ❖ с момента обнаружения превышения установленных нормативов заносит данные в электронный журнал и в течение 3 рабочих дней уведомляет уполномоченный орган о факте превышения.

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Программа производственного экологического контроля, включающая в себя организацию систематических измерений качественных и количественных показателей состояния компонентов окружающей среды в зоне воздействия при ведении работ на площади ТОО «Lucent Petroleum», разработана в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РК.

Экологический мониторинг в разработанной ПЭК включает в себя:

- ❖ установление компонентов среды, наиболее подверженных воздействию на рассматриваемом временном отрезке;
- ❖ выбор контролируемых показателей и периодичности наблюдений;
- ❖ порядок функционирования системы производственного мониторинга.

Программой предложена организация наблюдений за состоянием атмосферного воздуха, радиационного фона и почвенного покрова.

Выбор контролируемых показателей покомпонентных наблюдений произведен на основе нормативных требований и рекомендаций специальных экологических проектов (РООС и др.).

К числу приоритетных веществ, загрязняющих атмосферный воздух, относятся: Диоксид азота, Оксид азота, Оксид углерода, Диоксид серы, Метан.

Будет осуществляться контроль водохозяйственной деятельности, включающий в себя контроль количества потребляемой воды, образующихся хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод. При ведении мониторинга почв будет проводиться контроль загрязнения тяжелыми металлами и нефтепродуктами. Периодичность наблюдений определялась состоянием и подвижностью компонентов окружающей среды. Оценка изменений экологического состояния будет проводиться путем сравнения периодически обновляемых контролируемых параметров с нормативными, базовыми (исходными) или фоновыми показателями экологического состояния компонентов окружающей среды.

Разработанная Программа ПЭК на основе анализа полученных данных позволит выполнить оценку состояния компонентов окружающей среды, оценку эффективности предусмотренных природоохранных мероприятий и обеспечит основу для их дальнейшего совершенствования, обеспечит экологическую безопасность предприятия.

## **ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ**

1. «Экологический кодекс РК» № 400-VI ЗРК от 02.01.2021 г.
2. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 апреля 2025 года №178-VIII.
3. Земельный Кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, № 442-II ЗРК (с изменениями и дополнениями).
4. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК № 250 от 14.07.2021 года «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».
5. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 02.08.2022 № ҚР ДСМ-70.
6. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 декабря 2014 года № 159. «Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан».
7. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 208 от 22 июня 2021 года «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля».



## ЛИЦЕНЗИЯ

**07.11.2025 года**

**02978P**

**Выдана**

**Акционерное Общество "Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа имени О.С. Герштанского"**

130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 8, здание № 38А  
БИН: 970940000588

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

**на занятие**

**Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

**Особые условия**

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

**Примечание**

**Неотчуждаемая, класс I**

(отчуждаемость, класс разрешения)

**Лицензиар**

**Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель  
(уполномоченное лицо)**

**Бекмухаметов Алибек Муратович**

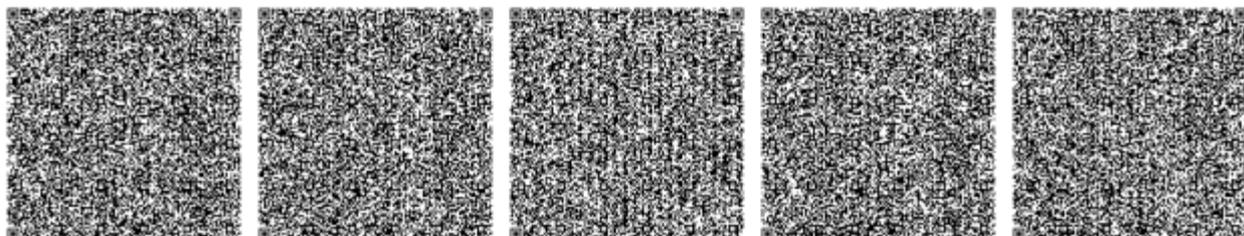
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

**Дата первичной выдачи** **07.08.2007**

**Срок действия  
лицензии**

**Место выдачи**

**Г.АСТАНА**





## ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02978Р

Дата выдачи лицензии 07.11.2025 год

### Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиат

Акционерное Общество "Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа имени О.С. Герштанского"

130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 8, здание № 38А, БИН: 970940000588

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

### Производственная база

Республика Казахстан, Мангистауская область, город Актау, 8 микрорайон, здание 38А

(местонахождение)

### Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиар

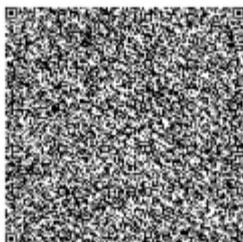
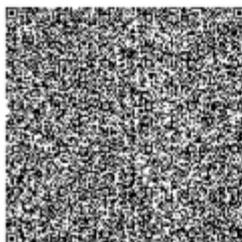
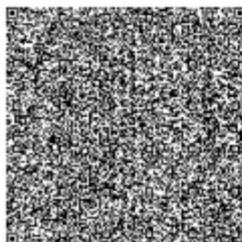
Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

### Руководитель (уполномоченное лицо)

Бекмухаметов Алибек Муратович

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))



<b>Номер приложения</b>	001
<b>Срок действия</b>	
<b>Дата выдачи приложения</b>	07.11.2025
<b>Место выдачи</b>	Г. АСТАНА

