

Утверждаю
Начальник ЛПДС «Уральск»
Атырауского НУ
АО «КазТрансОйл»
Тулеушев К.Б.
« 10 » 2025 г.



**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

**на НПС «Большой Чаган» ЛПДС «Уральск»
Атырауского нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»
на 2026-2029 годы**

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	3
1. Общие сведения о предприятии.....	4
2. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга.....	5
3. Информация по отходам производства и потребления.....	6
4. Общие сведения об источниках выбросов.....	8
4.1. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	
4.2. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
4.3. Сведения о газовом мониторинге	
5. Сведения по сбросу сточных вод.....	12
6. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.....	13
7. График мониторинга воздействия на водные объекты.....	14
8. Мониторинг уровня загрязнения почвы.....	19
9. Радиационный мониторинг.....	20
10. Информация о состоянии природных ареалов и идентификации биологического разнообразия.....	20
11.План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства.....	21
12. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля.....	22
13. Действия в нештатных ситуациях.....	22

Введение

Настоящая программа производственного экологического контроля для производственного объекта Нефтеперекачивающая станция (НПС) «Большой Чаган» ЛПДС «Уральск» Атырауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» выполнена в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан, согласно действующих нормативных документов.

Контроль в области охраны окружающей среды предусматривает наблюдение за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием хозяйственной и иной деятельности, проверку выполнения планов и мероприятий по охране и оздоровлению окружающей среды, воспроизводству и рациональному использованию природных ресурсов, соблюдение законодательства об охране окружающей среды, нормативов ее качества и экологических требований.

Система контроля охраны окружающей среды (ИЗА, отходы, сточные воды) представляет собой совокупность организационных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны окружающей среды, в том числе на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов эмиссий.

Нефтеперекачивающая станция «Большой Чаган» (далее - НПС «Большой Чаган»), является подразделением ЛПДС «Уральск» Атырауского нефтепроводного управления Акционерного общества «КазТрансОйл».

В административном отношении НПС «Большой Чаган» расположена в 1,5 км от с.Большой Чаган, Кушумского сельского округа района Бәйтерек Западно-Казахстанской области.

Построена НПС «Большой Чаган» в 1970 году и в этом же году введена в эксплуатацию. Основной задачей НПС «Большой Чаган» является выполнение операций технологического процесса перекачки (прием в стальные вертикальные резервуары РВС-10000, перекачки нефти магистральными насосами, транспортировка) и подогрева нефти с целью снижения вязкости и обеспечения необходимых условий транспортировки в режимах, задаваемых технологической картой и главным диспетчерским управлением на обслуживаемом участке магистрального нефтепровода «Узень-Атырау-Самара» с поставкой в систему нефтепроводов АО «Транснефть-Приволга», а также эксплуатация и техническое обслуживание объектов магистрального нефтепровода.

НПС «Большой Чаган» обслуживает участок магистрального нефтепровода «Узень-Атырау-Самара» Ду 720 мм и общей протяженностью 157,747 км, с 1079,424 км по 1237,171 – Ду 700 мм.

НПС находится на 1152,171 км нефтепровода, общая площадь станции составляет 21,18 га. Станция расположена на земельном участке, находящегося в собственности АО «КазТрансОйл». Целевое назначение участка - обслуживание нефтеперекачивающей станции.

Вблизи НПС «Большой Чаган» особо охраняемые природные комплексы, заповедники и памятники архитектуры отсутствуют.

В состав НПС «Большой Чаган» входят следующие объекты производственного и вспомогательного назначений:

- площадка печей подогрева нефти;
- площадка РВС-10 000;
- блочная котельная и топливные емкости для хранения нефти;
- магистральная и подпорная насосные;
- сборники утечек нефти и дренажные емкости;
- слесарная -мастерская;
- автозаправочная станция (АЗС);
- дизель-генераторы стационарные и передвижные (ДЭС);
- площадка камеры пуска-приема очистного устройства (КППОУ);
- сварочный пост;
- сварочные агрегаты, паровая промысловая установка ППУА и т.д.

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
НПС «Большой Чаган»	274441100	Западно-Казахстанская область, район Бәйтерек, Кушумский с/о, 50°55'4"N 51°06'6"E	970540000107	49500	Прием, подогрев и транспортировка нефти по магистральному нефтепроводу	Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, район Бәйтерек, Кушумский с/о	II категория

Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности. В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Производственный мониторинг НПС «Большой Чаган» ЛПДС «Уральск» Атырауского НУ включает в себя:

1. Мониторинг атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны и мониторинг промышленных выбросов.
2. Мониторинг водных ресурсов – подземных, сточных, поверхностных вод.
3. Мониторинг почвенного покрова.
4. Радиационный мониторинг.

Методами проведения производственного мониторинга являются инструментальные и лабораторные методы. В рамках производственного экологического контроля проводятся:

- инструментальные замеры атмосферного воздуха на границах СЗЗ производственных объектов переносным газоанализатором (оценка уровня загрязнения воздуха по максимально-разовым концентрациям загрязняющих веществ);
- инструментальные замеры промышленных выбросов от стационарных источников переносным газоанализатором (анализ соответствия значений максимальных (г/с) и годовых выбросов (тонн) загрязняющих веществ в атмосферу нормативам НДВ на источниках выбросов);
- лабораторный анализ проб поверхностных, подземных и сточных вод (анализ соответствия концентраций загрязняющих веществ в воде значениям, не превышающим ПДК);
- определение качественного и количественного состава гамма-излучающих радионуклидов в отобранных пробах почвы и отходов гамма-спектрометрическим методом.

Качество инструментальных измерений подтверждается сертификатами о поверке приборов и аттестатом аккредитации лаборатории. Копии сертификатов о поверке приборов, используемых при проведении производственного экологического контроля, и аттестат аккредитации лаборатории прилагаются к ежеквартальным и годовым отчетам по результатам производственного экологического контроля.

Таблица 2.

Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Опасный/неопасный вид отхода	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Нефтешлам	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Песок, загрязненный нефтепродуктами	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Использованная изоляционная пленка	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Использованные полиуретановые манжеты внутриочистного устройства	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Отходы от лакокрасочных работ	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Отработанные аккумуляторы и батареи	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Использованные металлические баллоны и огнетушители	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Тара из-под химических реактивов	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Промасленная фильтровальная бумага	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Отработанный силикагель	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Остатки с содержанием органического хлора	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Металлические емкости из -под растворителей	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Тара загрязненная	Опасный	Передача специализированным предприятиям

Шланги и трубки, загрязненные нефтепродуктами	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Промасленная ветошь	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Отработанные промасленные фильтры	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Отработанные масла	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Антифризы	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Отходы уплотнительных материалов	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Использованный абразивный песок	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Списанное электрическое и электронное оборудование	Опасный	Передача специализированным предприятиям
Отработанные воздушные фильтры	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Использованные теплоизоляционные материалы	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Отработанные шины и резинотехнические изделия	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Отходы проводов и кабельной продукции в изоляции	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Металлолом (лом черных металлов)	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Металлолом (лом цветных металлов)	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Металлическая стружка	Неопасный	Передача специализированным предприятиям

Смешанные металлы	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Лом и пыль отработанных абразивных кругов	Неопасный	Передача специализированным предприятиям или вторичное использование
Отходы строительных материалов	Неопасный	Передача специализированным предприятиям или вторичное использование
Огарки сварочных электродов	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Отходы офисной мебели	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Древесные отходы	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Стеклотара (стеклобой)	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Отработанный активированный уголь	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Пищевые отходы	Неопасный	Передача специализированным предприятиям или на корм скоту
Макулатура	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Отходы пластмассы (пластика, полиэтилена)	Неопасный	Передача специализированным предприятиям
Смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы и смет с территории)	Неопасный	Передача специализированным предприятиям

На производственном объекте не осуществляется удаление/восстановление отходов, все образуемые отходы передаются специализированным предприятиям.

Таблица 3.

Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	106
2	Организованных, из них:	73
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	73
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	5
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	68
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	33

Автоматизированные системы мониторинга устанавливаются на объектах I категории. Так как НПС «Большой Чаган» относится к объектам II категории, автоматизированные системы не установлены.

К систематически контролируемым источникам относятся печи подогрева, котельная согласно плана-графика контроля в проекте НДВ. Остальные источники не представляется возможным контролировать, т.к. они неорганизованные или выбросы загрязняющих веществ происходят нерегулярно.

Таблица 4.

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7

Печи подогрева нефти Г9ПО2В №5, №8		Дымовая труба	0001, 0004	50°55'4"N 51°6'6"E	- азота (IV) диоксид - азота (II) оксид - сера диоксид - углерод оксид - метан	Ежеквартально (при работе ППН)
Печь подогрева нефти ПТБ-10-Э №2		Дымовая труба	0010- 0100- 0101- 0102	50°55'4"N 51°6'6"E	- азота (IV) диоксид - азота (II) оксид - сера диоксид - углерод оксид - метан	Ежеквартально (при работе ППН)
Печь подогрева нефти БТП-10-М-Э №6		Дымовая труба	0012	50°55'4"N 51°6'6"E	- азота (IV) диоксид - азота (II) оксид - сера диоксид - углерод оксид - метан	Ежеквартально (при работе ППН)
Котельная		Дымовая труба	0029	50°55'4"N 51°6'6"E	- азота (IV) диоксид - азота (II) оксид - сера диоксид - углерод оксид	два раза в год, в отопительный сезон

Мониторинг выбросов загрязняющих веществ при проведении периодических работ (зачистка резервуаров от донных отложений, работы ТО и ТР, ППР) осуществляется расчетным путем, так как данные работы являются временными. Также контроль выбросов на всех остальных источниках проводятся расчетным путем. В таблице 5 указаны основные источники выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом, все остальные источники указаны в проекте нормативов допустимых выбросов.

Таблица 5

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Резервуарный парк	РВС-10000 №3, 4	0071	50°55'4"N 51°6'6"E	- сероводород - смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть (транспортировка)

Атырауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»

				- смесь углеводородов предельных C6-C10 - бензол - диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - метилбензол	
Топливная насосная	ЦНС-38-176х1 ЦНГС-38-66х2	0016	50°55'4"N 51°6'6"E	- меркаптаны - сероводород - углеводороды C1-C5 - углеводороды C6-C10 - бензол - ксилол - толуол	Нефть (транспортировка)
Магистральная насосная	МНА №3, 4	0044	50°55'4"N 51°6'6"E	- меркаптаны - сероводород - углеводороды C1-C5 - углеводороды C6-C10 - бензол - ксилол - толуол	Нефть (транспортировка)
ГРП	ЗРА и ФС	0087	50°55'4"N 51°6'6"E	- сероводород - метан - меркаптаны	Природный газ
ДЭС ТЕКСАН	Дизель – генератор	0075	50°55'4"N 51°6'6"E	- Азота (IV) - Азот (II) оксид - Углерод (Сажа) - Сера диоксид - Углерод оксид - Акролеин - Формальдегид - Алканы C12-19	Дизельное топливо
Передвижные источники	Дизельная установка	0082	50°55'4"N 51°6'6"E	- Азота (IV) - Азот (II) оксид - Углерод (Сажа) - Сера диоксид - Углерод оксид - Акролеин - Формальдегид - Алканы C12-19	Дизельное топливо
Печи подогрева нефти	Свеча срамливания газа	0002-0003, 0005-0009	50°55'4"N 51°6'6"E	- Сероводород - Метан - Метилмеркаптан	Природный газ
Печи подогрева нефти	Свеча срамливания газа	0011, 0013, 0014	50°55'4"N 51°6'6"E	- Сероводород - Метан - Метилмеркаптан	Природный газ
Печи подогрева нефти	Емкость для сброса нефти, 75 м.куб	0015	50°55'4"N 51°6'6"E	Бензин	Нефть
Печи подогрева нефти	Топливная насосная. ЗРА, ФС	0016	50°55'4"N 51°6'6"E	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь	Нефть

Атырауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»

				углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) Метилбензол Метилмеркаптан	
Печи подогрева нефти	Резервуар для резервного топлива	0017, 0018	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Алканы C12-19	Нефть
ГРУ-3 печей и котельной	ГРУ №3. Сбросная свеча ПК. Сбросная свеча РД	0020, 0021, 0022	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Метан Метилмеркаптан	Природный газ
Магистральные насосные	Сбросная емкость, 12 м.куб	0045	50055'4"N 5106'6"E	Бензин	Нефть
Котельная	Линия подачи топлива на 3 котла. Свеча	0026	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Метан Метилмеркаптан	Природный газ
Котельная	Сбросная емкость для жидкого топлива	0030	50055'4"N 5106'6"E	Бензин	Нефть
Котельная	ШРП котельной ШРП котельной. ПСК	0031	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Метан Метилмеркаптан	Природный газ
АЗС	Резервуар для бензина	0032	50055'4"N 5106'6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол Этилбензол	Бензин
АЗС	Резервуар для летнего дизтоплива	0033, 0034	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Алканы C12-19	Дизельное топливо
АЗС	Колодец для слива нефтепродуктов	0038	50055'4"N 5106'6"E	Алканы C12-19	Дизельное топливо
Промблок	Сварочный пост. Сварка УОНИ 13/55	0039	50055'4"N 5106'6"E	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Электроды

Атырауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»

Промблок	Мехмастерская. Токарный станок Заточной станок Сверлильный станок Электродрель	0040	50055'4"N 5106'6"E	Взвешенные частицы Пыль абразивная	Абразивные круги
Промблок	Ремзона. Заточной станок Сверлильный станок	0043	50055'4"N 5106'6"E	Взвешенные частицы Пыль абразивная	Абразивные круги
Магистральная насосная	Насосы. ФС. Маслохозяйство	0044	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол Метилмеркаптан Масло минеральное нефтяное	Нефть
Газораспределительный пункт	ГРП-3, ЗРА, ФС, ПК, РД, ПЗК, ПСК	0051, 0052	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Метан Метилмеркаптан	Природный газ
Газораспределительный пункт	Свеча срамливания газа	0053, 0054	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Метан Метилмеркаптан	Природный газ
ХАЛ	Шкаф вытяжной химический	0056	50055'4"N 5106'6"E	Азотная кислота Аммиак Соляная кислота, Серная кислота Сероводород Гексан Бензол Диметилбензол Метилбензол Пропан-1,2-диол Этанол Этилпентаноат Пропан-2-он Уксусная кислота Метилмеркаптан Эантиол Петролейный эфир	Реактивы
ПРУ	Дизель-генератор Wilson 40P1	0059	50055'4"N 5106'6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
ПРУ	Топливный бак ДЭС	0060	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Алканы C12-19	Дизельное топливо
ГРПШ-2	ГРПШ-2. ЗРА, ФС, ПСК, ПЗК, РД	0061	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Метан Метилмеркаптан	Природный газ

Атырауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»

Передвижные источники	Паровая промышленная установка	0062	50055'4"N 5106'6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	Природный газ
ГРПШ-2	ГРПШ-2. Свеча срабатывания газа	0063-0068	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Метан Метилмеркаптан	Природный газ
Промблок	Дизель-генератор, TEXAN TJ635-1KT	0075	50055'4"N 5106'6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
Промблок	Емкость дизтоплива (встроенная)	0076	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Алканы C12-19	Дизельное топливо
Маслохозяйство	Емкость для масла, 5м.куб	0077, 0078	50055'4"N 5106'6"E	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное нефтяное
Камера пуска-приема очистного устройства и диагностики	КППСОиД. Сбросная емкость	0079	50055'4"N 5106'6"E	Бензин	Нефть
Камера пуска-приема очистного устройства и диагностики	Сбросная емкость, 5 м. куб.	0080	50055'4"N 5106'6"E	Бензин	Нефть
Передвижные источники	Передвижной сварочный агрегат	0081-0083	50055'4"N 5106'6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
Передвижные источники	ДЭС	0084, 0085	50055'4"N 5106'6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
Передвижные источники	Компрессор K10/10	0086	50055'4"N 5106'6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо

Атырауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»

Передвижные источники	Экскаватор	0092, 0103	50055'4"N 5106'6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
Передвижные источники	Осветительная мачта	0095	50055'4"N 5106'6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
Передвижные источники	Электростанция бензиновая	0096	50055'4"N 5106'6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Бензин	Бензин
ГРП основное	ГРП, ЗРА, ФС, ПСК, РД	0087-0089	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Метан Метилмеркаптан	Природный газ
Узел связи	ДЭС узла связи	0091	50055'4"N 5106'6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
Гараж	Ремзона. Аккумуляторный участок	0094	50055'4"N 5106'6"E	Серная кислота	Серная кислота
Магистральные насосные	Дизельная насосная установка (ДНУ)	0104	50055'4"N 5106'6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
Резервуарный парк	Резервуарный парк, ЗРА, ФС	6001	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол Метилмеркаптан	Нефть
Магистральные насосные	Узел задвижек магистральных насосов	6003	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов	Нефть

Атырауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»

				предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол Метилмеркаптан	
КППСОиД	Поддон для приема ОУ	6006	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол Метилмеркаптан Алканы C12-19	Нефть
Полигон	Полигон (шламонакопитель)	6007	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Метилмеркаптан Алканы C12-19	Нефтешлам
Площадка фильтров	Площадка фильтров	6008	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол Метилмеркаптан	Нефть
Подпорная насосная	Насосы. ЗРА, ФС	6009	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол Метилмеркаптан	Нефть
Площадка предохранительных клапанов	Площадка предохранительных клапанов	6010	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол Метилмеркаптан	Нефть
Линейная часть	Линейная часть, ЗРА, ФС	6012	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10	Нефть

				Бензол Диметилбензол Метилбензол Метилмеркаптан	
Ремонтные работы	Временное складирование песка, цемента, щебня, извести, глины, мергеля. Земляные работы на объектах и линейной части МН	6013	50055'4"N 5106'6"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Сыпучие материалы
Передвижные источники	Сварочные работы Сварочный пост. Резка металла	6014	50055'4"N 5106'6"E	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Электроды
Промканализация	Нефтеловушка	6015	50055'4"N 5106'6"E	Алканы C12-19	Нефть
Печи подогрева	Узел подачи нефти на площадку ППН	6017	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол Метилмеркаптан	Нефть
Печи подогрева	Узел управления задвижками печи ПТБ-10	6023	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол Метилмеркаптан	Нефть
Печи подогрева	Узел перекачки нефти	6028	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть

Атырауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»

				Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол Метилмеркаптан	
Ремонтные работы	Шлифмашинка	6030	50055'4"N 5106'6"E	Взвешенные частицы Пыль абразивная	Абразивные круги
Ремонтные работы	Машина безогневой резки труб	6031	50055'4"N 5106'6"E	Взвешенные частицы	Металл
Ремонтные работы	Аппарат сварки пластмассовых труб	6032	50055'4"N 5106'6"E	Углерод оксид Хлорэтилен	Пластик
Линейная часть	Гидроизоляционные работы (битум)	6034	50055'4"N 5106'6"E	Алканы C12-19	Битум
Узел связи	ДЭС узла связи. Горловина бака	6033	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Алканы C12-19	Дизельное топливо
АЗС	Топливораздаточная колонка для бензина	6035	50055'4"N 5106'6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол Этилбензол	Бензин
АЗС	Топливораздаточная колонка для дизтоплива	6038	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Алканы C12-19	Дизельное топливо
Сварочный пост	Газорезка	6039	50055'4"N 5106'6"E	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид	Пропан, электроды
Ремонтные работы	Окрасочные работы	6036	50055'4"N 5106'6"E	Диметилбензол Метилбензол Бутан-1-ол Этанол 2-Этоксизетанол Бутилацетат Пропан-2-он Сольвент нафта Уайт-спирит	Краска
Узел связи	Емкость для дизтоплива (встроенная)	6040	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Алканы C12-19	Дизельное топливо
Полигон	Площадка временного хранения нефтешлама	6041	50055'4"N 5106'6"E	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10	Нефтешлам

				Бензол Диметилбензол Метилбензол Метилмеркаптан	
Ремонтные работы	Дизель-генератор для пескоструйных работ пескоструйные работы	6042	50055'4"N 5106'6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
Ремонтные работы	Битумные работы	6043	50055'4"N 5106'6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Алканы C12-19 Мазутная зола теплоэлектростанции	Битум
Ремонтные работы	Пыление при распределении ПГС	6044	50055'4"N 5106'6"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	ПГС
Ремонтные работы	Буровые работы	6045	50055'4"N 5106'6"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Глина
Ремонтные работы	Пайка паяльником	6046	50055'4"N 5106'6"E	Олово оксид Свинец и его неорганические соединения	Олово

Газовый мониторинг не проводится, т.к. на предприятие (объекте) отсутствует полигон твердых бытовых отходов.

Таблица 6

Сведения о газовом мониторинге

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

Хозяйственно-бытовые сточные воды проходят физико-химическую очистку и обеззараживание на очистном сооружении и перекачиваются на пруд-

испаритель НПС «Большой Чаган», где происходит испарение воды под воздействием природных факторов.

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
Канализационная очистная станция (КОС), хозяйственно-бытовые сточные воды (до очистки)		рН (водородный показатель)	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты		ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный		ГОСТ 26449.1-85 п.10
		Нитраты		СТ РК ИСО 7890-3-2006 ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		СТ РК 1963-2010 ГОСТ 33045-2014
		Взвешенные вещества		ГОСТ 26449.1-85 п.2 СТ РК 2015-2010
		Сухой остаток		ГОСТ 26449.1-85 п.3
		Фенолы		СТ РК 2359-2013
		СПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		БПК ₅		СТ РК ИСО 5815-2-2010
		Хлориды		ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Железо общее		ГОСТ 26449.1-85 п.10
Канализационная очистная станция (КОС), хозяйственно-бытовые сточные воды, на выходе в пруд-испаритель (после очистки)		рН (водородный показатель)	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты		ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный		ГОСТ 26449.1-85 п.10
		Нитраты		СТ РК ИСО 7890-3-2006 ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		СТ РК 1963-2010 ГОСТ 33045-2014
		Взвешенные вещества		ГОСТ 26449.1-85 п.2 СТ РК 2015-2010
		Сухой остаток		ГОСТ 26449.1-85 п.3
		Фенолы		СТ РК 2359-2013
		СПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		БПК ₅		СТ РК ИСО 5815-2-2010
		Хлориды		ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Железо общее		ГОСТ 26449.1-85 п.10

Целью мониторинга атмосферного воздуха является контроль выбросов загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны для оценки риска

здоровью населения и соответствия установленным санитарно-защитным зонам требованиям гигиенических нормативов.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

Таблица 8

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	3	4	5	6	7
НПС Большой Чаган. Граница СЗЗ – 550 м, (с подветренной и наветренной стороны), 4 точки	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Сероводород Углеводороды пред. Метилмеркаптан	1 раз в квартал		Аккредитованной лабораторией по договору	ГОСТ 17.2.4.07-90 МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2014
НПС Большой Чаган. Резервуарный парк (с подветренной и наветренной стороны), 2 точки	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Метилбензол Диметилбензол	1 раз в квартал		Аккредитованной лабораторией по договору	ГОСТ 17.2.4.07-90 МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2014

Целью мониторинга подземных вод является получение информации о качественном составе подземных вод и воздействия на них объектов НПС «Большой Чаган» ЛПДС «Уральск» Атырауского НУ.

Отбор проб подземных вод для проведения химического анализа проводится из гидронаблюдательных скважин в соответствии с СТ РК ISO 5667-3-2017. Также проводится наблюдение за уровнем и температурой подземных вод. Перечень параметров, подлежащих контролю в рамках производственного мониторинга приведен в таблице 9.

График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Наблюдательные скважины (полигон) №3,4,5,6,7,9. Итого 6 точек	Уровень подземных вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011
		Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		рН	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.10
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Кальций	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Магний	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.7
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016

2	Наблюдательные скважины (пруд-испаритель) №8,10,11,12,13. Итого 5 точек	Уровень подземных вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011
		Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		pH	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.10
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Кальций	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Магний	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.7
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
3	Наблюдательные скважины (территория НПС) №17,18,19,20,21, 22. Итого 6 точек	Уровень подземных вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011
		Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		pH	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018

		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.10
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Кальций	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Магний	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.7
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
4	Фоновые скважины №14,15,16. Итого 3 точки	Уровень подземных вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011
		Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		рН	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.10
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000

		Кальций	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Магний	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.7
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
5	Кушумский канал. Выше и ниже нефтепровода по течению	рН	6-9	2 раза в год (2, 3 кварталы)	ГОСТ 26449.1-85 п.4
		Нефтепродукты, мг/л	0,1		ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Кадмий, мг/л	0,001		СТ РК ИСО 8288-2005
		Медь, мг/л	1,0		СТ РК ИСО 8288-2005
		Свинец, мг/л	0,03		СТ РК ИСО 8288-2005
		Цинк мг/л	5,0		СТ РК ИСО 8288-2005
6	р. Деркул. Выше и ниже нефтепровода по течению	рН	6-9	2 раза в год (2, 3 кварталы)	ГОСТ 26449.1-85 п.4
		Нефтепродукты, мг/л	0,1		ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Кадмий, мг/л	0,001		СТ РК ИСО 8288-2005
		Медь, мг/л	1,0		СТ РК ИСО 8288-2005
		Свинец, мг/л	0,03		СТ РК ИСО 8288-2005
		Цинк мг/л	5,0		СТ РК ИСО 8288-2005

Целью мониторинга почвы является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество.

При выборе схемы размещения пунктов мониторинга загрязнения почв учитывается местоположение источников загрязнения, преобладающее направление ветров, направление поверхностного стока и существующие геохимические особенности территории.

Отбор почвенных проб проводится в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83 «Общие требования к отбору проб» и ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа». Перечень параметров, подлежащих контролю в рамках мониторинга, приведен в таблице 10.

Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	4	5	6
Земляные амбары – 1094,4 км, 1126,4 км, 1152,1 км, 1189,4 км, 1213,4 км МН «У-А-С». 4 точки по периметру объекта, всего 20 точек	Нефтепродукты, мг/кг	-	2 раза в год	МВИ № 03-03-2012
	Медь, мг/кг	-	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Свинец, мг/кг	32	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Цинк, мг/кг	-	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Железо, мг/кг	-	2 раза в год	
Трасса нефтепровода Привязка к линейным узлам МН №№56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 63а, 64, 65, 66, 67. Всего 13 точек	Нефтепродукты, мг/кг	-	2 раза в год	МВИ № 03-03-2012
	Медь, мг/кг	-	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Свинец, мг/кг	32	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Цинк, мг/кг	-	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Железо, мг/кг	-	2 раза в год	
Полигон. 4 точки по периметру объекта	Нефтепродукты, мг/кг	-	2 раза в год	МВИ № 03-03-2012
	Медь, мг/кг	-	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Свинец, мг/кг	32	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Цинк, мг/кг	-	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Железо, мг/кг	-	2 раза в год	

Радиационный мониторинг

Радиационный мониторинг – это система наблюдений за техногенным и природным радиоактивным загрязнением объектов окружающей среды и территорий. Радиационный контроль заключается в измерении радиологического фона (гамма-излучения) территории и технологических

источников. Задачей радиационного контроля является недопущение превышения установленных нормативных величин радиационной безопасности.

Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе радиационного мониторинга, представлен в таблице.

Таблица 11

План-график проведения радиационного мониторинга

№ п/п	Наименование объекта	Определяемые параметры	Периодичность отбора
1	Территория НПС «Большой Чаган»	МЭД гамма - излучения	Один раз в год
		Стронций Sr –90	
		Цезий Cs - 137	
		Радий Ra – 226	
		Торий Th – 232	
		Уран - 238U	
		Калий K – 40	
		Радон Rn – 222	
3	Место временного хранения металлолома	МЭД гамма - излучения	Один раз в год
		Плотность потока альфа - частиц	
		Плотность потока бета - частиц	

Информация о состоянии природных ареалов и идентификации биологического разнообразия

Почвенный покров области довольно разнообразный: от темно-каштановых, каштановых до светло-каштановых почв. В южных районах встречаются бурые почвы, солонцы и солонцеватые почвы, есть массивы песков. Преобладает злаково-разнотравная, злаково-полынная, полынно-житняковая растительность.

Территория района Бәйтерек занимает южную часть Общего Сырта и долину реки Деркул (приток Шагана). Овражно-расчленённая поверхность, абсолютные высоты 20—200 м. Самая высокая точка (204 м) в западной части, близ села Соколовка. Недра богаты запасами газового конденсата. Карьеры по добыче строительных камней. Средние температуры января –20°С, июля 24°С. Среднегодовое количество осадков около 300 мм, большая часть их выпадает в летний период. Толщина снежного покрова достигает 40 см. Реки относятся к правым притокам реки Урал. Самые крупные: Шаган, Деркул, Емболат, Крутая, Выковка. Несколько небольших по площади (не более 5 км²) озёр. В южной и восточной частях на глубине 4—10 м залегают грунтовые воды.

Почвы чернозёмные и тёмно-каштановые, встречаются солонцы и солончаковые комплексы. Растут ковыль, овсяница, полынь, типчак, кермек;

поймы рек используются как сенокосы. Обитают волк, лисица, корсак, суслик, хомяк и другие.

Таблица 12.

План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	НПС «Большой Чаган»	Ежеквартально

Согласно статьи 189 Экологического кодекса РК оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренняя проверка организуется и проводится на основании годового плана-графика с целью проверки организации работы и состояния охраны окружающей среды на производственных объектах, деятельности руководителей производственных объектов и в части создания и обеспечения безопасных условий и организации работ по охране окружающей среды, выявления нарушений экологического законодательства, норм и правил по охране окружающей среды, принятия мер по устранению выявленных нарушений и исключению возможности их повторения.

Выявленные при проверке нарушения должны, при наличии такой возможности, немедленно устраняться. Если выявленные нарушения могут привести к аварии, то соответствующие работы должны быть немедленно приостановлены до устранения данных нарушений.

По результатам проведенной проверки составляется перечень выявленных несоответствий и/или наблюдений с указанием ссылок на соответствующий правовой акт Республики Казахстан либо внутренний документ.

Проверенное подразделения после получения утвержденного Акта проверки формирует план корректирующих действий и мероприятий по улучшению по результатам проверки с соответствующими выводами и предложениями по устранению выявленных нарушений, направляет его на согласование, далее на утверждение.

Ответственные исполнители, указанные в утвержденном Плане, обеспечивают выполнение корректирующих действий и мероприятий по улучшению в установленные сроки и направляют отчеты об их выполнении.

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

Ответственность за проведение производственного экологического контроля в соответствии с программой производственного экологического контроля, проведение систематического анализа результатов производственного экологического контроля, их соответствия заданным параметрам предусмотрена должностными инструкциями и возлагается на экологов управления.

Производственный мониторинг проводится на объектах управления ежеквартально. После проведения замеров, отборов проб работниками подрядной организации осуществляется обработка результатов измерений, составление отчета и передача его в управление для учета и представления в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

Согласно Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250, отчет по результатам производственного экологического контроля представляется в электронной форме ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. К отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

Действия в нештатных ситуациях

По ЛПДС «Уральск» Атырауского нефтепроводного управления разработан и утвержден согласованный с филиалом ТОО «Зевс Энерго» План ликвидации аварии на объектах и линейной части магистральных трубопроводов. Планом предусмотрены для конкретной возможной аварийной ситуации и инцидента мероприятия по спасению людей, материальных ценностей, методы ликвидации аварии, ответственные лица за выполнение мероприятия и исполнители, задания для спасательных отделений, места нахождения средств для спасения людей и ликвидации пожара, действия бригад ДПФ и пожарной части.

Также согласно п.2 статьи 211 Экологического кодекса Республики Казахстан при возникновении аварийной ситуации на объектах I и II категорий, в результате которой происходит или может произойти нарушение установленных экологических нормативов, оператор объекта безотлагательно, но в любом случае в срок не более двух часов с момента обнаружения аварийной

ситуации обязан сообщить об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и предпринять все необходимые меры по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха вплоть до частичной или полной остановки эксплуатации соответствующих стационарных источников или объекта в целом, а также по устранению негативных последствий для окружающей среды, вызванных такой аварийной ситуацией.

Ведущий инженер-эколог ЛПДС «Уральск»



К. Масилов