



**Акционерное Общество
Каспийский Трубопроводный Консорциум-К**

**Начальник регионального
управления эксплуатации
(Региональный менеджер)
АО «КТК-К»**

М.М. Маженов

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
НПС «Тенгиз»
АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-К»
на 2027–2031 гг.**



**Исполнитель:
Генеральный директор
ТОО «GREENESTA»**



Абдраймов А.К.

Атырау, 2026 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Назначение и цели	3
1.2. Область применения	3
1.3. Термины, определения, сокращения	4
2. Общая информация	5
2.1. Ответственность	5
2.2. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений	6
2.3. Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга	7
2.4. Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений. Ошибка! Закладка не определена.	
2.5. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных	7
2.6. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений	7
3. Положение программы	9
3.1. Общие сведения о предприятии	9
3.2. Информация по отходам производства и потребления	10
3.3.3. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	16
3.3.4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	16
3.3.4. Сведения о газовом мониторинге	37
3.3.5. Сведения по сбросу сточных вод	37
3.3.6. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	38
3.3.7. График мониторинга воздействия на водном объекте	42
3.3.9. Радиационный мониторинг	49
3.3.10. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства Ошибка! Закладка не определена.	
4. Протокол действий в нештатных ситуациях	51
5. Иные сведения	Ошибка! Закладка не определена.
6. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля	52

1. Назначение и цели

В соответствии со статьей 182 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года №400-VI Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Настоящая Программа Производственного экологического контроля (ПЭК) разработана в соответствии с требованиями Главы 13 Экологического кодекса РК, на основе действующей проектной документации и с учетом требований, отраженных в «Правилах разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» № 250 от 14 июля 2021 года.

Программа ПЭК также является документом по организации и контролю природоохранной работы объекта. Данная программа разработана для осуществления производственного экологического контроля при штатном режиме работы предприятия. При возникновении нештатных ситуаций работы на объекте будут проводиться согласно протоколу действий в нештатных ситуациях и внутренних процедур.

1.1. Целями производственного экологического контроля являются:

- Обеспечение выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов;
- Обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- Сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- Оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- Формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- Информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- Повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Полученные в результате проведения производственного экологического контроля материалы, дают возможность подготовки основных положений экологической политики. Предприятие силами и техническими средствами привлекаемых им на договорной основе специализированных природоохранных организаций, обеспечивает проведение производственного экологического контроля, осуществляет обработку получаемой информации и разрабатывает прогнозы развития ситуации. Программа ориентирована на организацию наблюдений, сбора данных, проведение анализа и оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации, повышение уровня соответствия экологическим требованиям, установленным нормативными документами Республики Казахстан в области охраны окружающей среды.

1.2. Область применения

Положение и требования данной Программы применима ко всем структурным подразделениям Компании и подрядным организациям, выполняющих работы на территории предприятия.

1.3. Термины, определения, сокращения

Оператор объекта - физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду;

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

Атмосферный воздух - жизненно важный компонент природной среды, представляющий собой смесь газов атмосферы, находящуюся за пределами жилых, производственных и иных помещений;

Окружающая среда (ОС) – окружение (внешняя среда), в котором функционирует предприятие, включая воздух, воду, землю, природные ресурсы, флору, фауну, людей и их взаимоотношение;

Под выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее - выброс) понимается поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выброса;

Под сбросом загрязняющих веществ (далее - сброс) понимается поступление содержащихся в сточных водах загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность;

Первичный учет отходов - система сбора и предоставления информации о количественных и качественных характеристиках отходов и способах обращения с ними непосредственными владельцами процессов, образующих отходов в соответствии с процедурой управления отходами производства и потребления;

Временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

Расширенные обязательства производителей-импортеров (РОП) - обязательства физических и юридических лиц, осуществляющих производство на территории Республики Казахстан и (или) ввоз на территорию Республики Казахстан продукции (товаров), по обеспечению сбора, транспортировки, переработки, обезвреживания, использования и (или) утилизации отходов, образующихся после утраты потребительских свойств продукции (товаров), на которую (которые) распространяются расширенные обязательства производителей (импортеров), и ее (их) упаковки;

Загрязнение окружающей среды - поступление в окружающую среду загрязняющих веществ, радиоактивных материалов, отходов производства и потребления, а также влияние на окружающую среду шума, вибраций, магнитных полей и иных вредных физических воздействий;

Аварийное загрязнение окружающей среды - внезапное непреднамеренное загрязнение окружающей среды, вызванное аварией, происшедшей при осуществлении экологически опасных видов хозяйственной и иной деятельности физических и (или) юридических лиц, и являющее собой выброс в атмосферу и (или) сброс вредных веществ в воду или рассредоточение твердых, жидких или газообразных загрязняющих веществ на участке земной поверхности, в недрах или образование запахов, шумов, вибрации, радиации, или электромагнитное, температурное, световое или иное физическое, химическое, биологическое вредное воздействие, превышающее для данного времени допустимый уровень;

Сточные воды - воды, использованные на производственные или бытовые нужды и получившие при этом дополнительные примеси (загрязнения), изменившие их первоначальный состав или физические свойства.

Иные понятия и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

2. Общая информация

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

- Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
- Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
- Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, воды, почвы), и указание мест проведения измерений;
- Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- План-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- Протокол действий в нештатных ситуациях;
- Организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Также данная программа рассматривает методы контроля экологических условий природопользования, отраженных в разрешительном документе по экологии на период с 2027 по 2031 годы.

2.1. Ответственность

Осуществление производственного экологического контроля делегируется отделу **ОТ, ПБ и ООС** в соответствии с приказом первого руководителя предприятия. Отдел ОТ, ПБ и ООС осуществляет экологический контроль за соблюдением норм и правил в области охраны окружающей среды и экологической безопасности в структурных подразделениях предприятия, также мониторинг негативного воздействия с привлечением специализированных организаций.

Руководители структурных подразделений ответственны за соблюдение требований экологического кодекса РК и иных законодательных актов, внутренних процедур и положения данной программы при эксплуатации объектов, оборудований, осуществлении рабочих процессов предприятия. Также руководители структурных подразделений производят внутренний экологический контроль и регистрируют обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства, процедур и положений предприятия посредством составления бланков наблюдений лично либо делегируют ответственность распоряжением.

Сотрудники предприятия и подрядных организаций ответственны соблюдать требования экологического законодательства РК, положения и процедур предприятия. Работники предприятия и подрядные организации вправе сообщить об экологических несоответствиях на территории компании посредством составления бланков наблюдений в отдел ОТ, ПБ и ООС.

2.2. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений

Основным видом производственного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов (НДВ) для всех стационарных источников с организованным и неорганизованным выбросом является контроль непосредственно на источниках, а также в контрольных точках (проведение наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха). Сбор и обработка материалов является одним из обязательных видов исследований производственного экологического контроля. Результаты этих работ характеризуют современное состояние экологических исследований, проведенных на предприятии.

1) Мониторинг производственного процесса (операционный мониторинг) ведется непрерывно. Слежение производится за технологическими процессами, состоянием механизмов оборудования, автотранспорта.

2) Мониторинг эмиссий представляет собой контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов непосредственно на источниках загрязнения (организованные и неорганизованные источники). Мониторинг эмиссий в атмосферный воздух ведется ежеквартально в соответствии с планом-графиком контроля и представляется по форме согласно приложению, к Правилам разработки программы ПЭК.

3) Мониторинг воздействия предусматривает изучение влияния деятельности предприятия на главные компоненты окружающей среды: атмосферу, почвы и водные ресурсы, визуальный контроль биоразнообразия в зонах воздействия промплощадок.

Частота проведения измерений, расчетов, опробования и проведения анализов:

1) Операционный мониторинг - непрерывно.

2) Мониторинг эмиссий. С целью получения информации о воздействии производственной деятельности предприятия на состояние воздушного бассейна, планируется определение влияния эмиссий загрязняющих веществ от основных источников загрязнения на состояние атмосферного воздуха на границе СЗЗ и на территории промышленной зоны предприятия:

- атмосферный воздух 4 раза в год (ежеквартально);

3) Мониторинг воздействия:

- атмосферный воздух на границе области воздействия (граница СЗЗ) 4 раза в год (ежеквартально);

- Мониторинг воздействия на почвы планируется проводить в зоне воздействия производства, т.е. на территории промышленной площадки свободной от застройки и на линейной части магистрального нефтепровода для определения фоновых показателей. Отбор проб почвы проводится 1 раз в год.

- Мониторинг воздействия на подземные воды включает наблюдения за режимом и качеством подземных вод из створов режимно-наблюдательных скважин. Наблюдения за состоянием грунтовых вод проводятся 2 раза в год отбор проб со скважин, находящихся в охранной зоне НПС;

- на поверхностном водном объекте (река Урал) 4 раза в год (ежеквартально).

4) Радиационный мониторинг проводится 1 раз в год на площадках расходных резервуаров.

2.3. Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссии в окружающую среду и мониторинг воздействия.

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

Мониторинг эмиссии в окружающую среду, который включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника для слежения за производственными потерями, количеством и качеством эмиссии, и их изменением.

В ходе проведения производственного экологического контроля используются: расчетный и инструментальные методы. Расчетный метод проводится на основе расчетов уровня эмиссии в окружающую среду, определения фактического объема эмиссии поступивших в окружающую среду рассчитанное по методикам расчета, утвержденным и действующим на территории РК.

Инструментальный метод основан на проведении инструментальных замеров на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью контроля веществ, проводятся на всех основных источниках, на которых возможно провести измерения с малой погрешностью.

2.4. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

При проведении производственного экологического контроля:

- при разработке программы производственного экологического контроля в соответствии с принятыми требованиями с учетом своих технических и финансовых возможностей определяется метод и частота экологического контроля;
- определяется организационная структура службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

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

2.5. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Производственный мониторинг окружающей среды проводится привлекаемой на договорной основе аккредитованной лабораторией.

Определение концентраций загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Госреестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

- Методики выполнения измерений будут аттестованы;
- Средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;
- Оборудование будет иметь свидетельство о поверке;
- Персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации.

3. Положение программы

3.1. Общие сведения о предприятии

Наименование производствен ного объекта	Месторасположе ние по коду КАТО (Классификатор административно - территориальны х объектов)	Месторасположен ие, координаты	Бизнес идентификационн ый номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификато ру видов экономическо й деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производствен ного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
НПС Тенгиз АО «КТК-К»	233600000	46°10'38.01"C 53°25'11.58"B	970340000427	49.50.0	Транспортировка (перекачка) нефти по магистральному нефтепроводу АО «КТК-К»	KZ066010131000122 058 АО «Народный банк Казахстана» БИК HSBKZZKX	Транспортиров ка нефти по магистральном у нефтепроводу: 40,345 млн.тонн нефти в год

3.2. Информация по отходам производства и потребления

Экологический контроль и управление всеми видами хозяйственной и производственной деятельности в системе обращения с отходами осуществляется на основе «Экологического кодекса РК», действующих экологических, санитарно-эпидемиологических, технических норм и правил обращения с отходами в Республике Казахстан. Предприятие не имеет собственных полигонов, шламохранилищ, хвостохранилищ, иловых карт, золошлакоотвалов и т. п.

На объекте НПС Тенгиз не осуществляется сбор и переработку отходов от третьих лиц, у компании отсутствует полигон для захоронения отходов, все образуемые отходы временно накапливаются (не более 6 месяцев) и сдаются подрядным специализированным компаниям (опасные отходы сдаются компаниям, у которых имеется лицензия на обращение с опасными отходами, неопасные отходы сдаются компаниям, которые получили уведомления от КЭРК)..

Образующиеся на НПС «Тенгиз» отходы производства и потребления по мере их накопления передаются специализированной подрядной организации на основании заключенного договора. Отходы, образующиеся в ходе проведения ремонтных и сервисных работ сторонними подрядными компаниями, вывозятся с объекта силами за счет средств данных подрядных Компани.

Факт передачи отходов подтверждается оформлением манифестов или накладными установленного образца. Специалисты по охране окружающей среды (ООС) осуществляют строгий учет движения всех видов отходов и обеспечивают своевременную сдачу экологической отчетности в государственные органы в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК.

Сбор отходов осуществляется в местах временного хранения, контейнерах с маркировкой, согласно ВРД КТК 192.07.2023 «Порядок обращения с отходами на объектах АО «КТК-К». Ведется первичный учет отходов производства и потребления.

Производственный контроль при управлении отходами будет сводиться в основном к ежедневному 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, сегрегация. Критерием мониторинга являются утверждённые лимиты накопления в соответствии с экологическим разрешением на лимиты накопления, выданным местным исполнительным органом на соответствующий период.

Производственная деятельность объекта сопровождается образованием различных видов отходов производства и потребления, на которые установлены лимиты накопления. Управление со всеми видами отходов будет осуществляться в соответствии с документом, регламентирующим процедуры по обращению с отходами – Программа управления отходами (ПУО). Данный документ охватывает все отходы, которые могут быть образованы во время производственной деятельности на объекте.

В таблице 3.2.1. Представлена информация по отходам производства и потребления, которые образуются на объекте.

Таблица 3.2.1-Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Донные шламы (парафино-смолистые отложение, нефтешламы/донный осадок)	05 01 03*	900	Передаются по договору

			специализированной организации
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	08 01 11*	1	Передаются по договору специализированной организации
Отходы тонера, содержащие опасные вещества	08 03 17*	3	Передаются по договору специализированной организации
Отходы сварки	12 01 13	23	Передаются по договору специализированной организации
Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 08*	6	Передаются по договору специализированной организации
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 08*	190	Передаются по договору специализированной организации
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара загрязненная, от химреагентов)	15 01 10*	8	Передаются по договору специализированной организации
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, промасленная ветошь)	15 02 02*	20	Передаются по договору специализированной организации
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная резина, манжеты)	15 02 02*	350	Передаются по договору специализированной организации
Антифризы, содержащие опасные вещества (смазочно-охлаждающая жидкость/АФП и другие реагенты на инсенерацию)	16 01 14*	25	Передаются по договору специализированной организации

Другие батареи и аккумуляторы (отработанные аккумуляторы (УПС), батарейки) батарейки, литиевые, свинцовые, никель-кадмиевые, кислотные, щелочные)	16 06 01*	900	Передаются по договору специализированной организации
Отходы, содержащие другие опасные вещества (нефтезагрязненные стоки)	16 10 01*	3	Передаются по договору специализированной организации
Никель-кадмиевые аккумуляторы	16 06 02*	25	Передаются по договору специализированной организации
Грунт и камни, содержащие опасные вещества (нефтезагрязненный грунт)	17 05 03*	5	Передаются по договору специализированной организации
Отходы медицинские, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения	18 01 03*	15	Передаются по договору специализированной организации
Шламы, содержащие опасные вещества, биологической обработки промышленных сточных вод (биошлам со станции биоочистки)	19 08 11*	3	Передаются по договору специализированной организации
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	2	Передаются по договору специализированной организации
Отходы производства, обработки, распространения и использования (ПОРИ) кислот (АФП и другие реагенты на инсenerацию)	06 01 99	3	Передаются по договору специализированной организации
Отходы неорганических химических реакций, не определенных иначе (Остатки кислот и проб)	06 13 99	7,1	Передаются по договору специализированной организации
Отходы ПОРИ продуктов тонкого органического синтеза и химических продуктов, не определенных иначе (Отработанная пена)	07 07 99	0,5	Передаются по договору специализированной организации
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 (отработанные	15 02 03	0,5	Передаются по договору специализированной организации

водяные фильтры, СИЗ, противогазы)			
Отработанные шины	16 01 03	0,5	Передаются по договору специализированной организации
Стекло (стеклотара, стеклобой)	16 01 20	0,2	Передаются по договору специализированной организации
Отработанное оборудование, кроме указанного в кодах 16 02 09–16 02 13 (водонагреватели)	16 02 14	2	Передаются по договору специализированной организации
Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы)	17 01 07	3	Передаются по договору специализированной организации
Смешанные металлы (металлолом)	17 04 07	15	Передаются по договору специализированной организации
Кабели, за исключением упомянутых в 17 04 10 (волоконно-оптический кабель)	17 04 11	150	Передаются по договору специализированной организации
Изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 06 01 и 17 06 03 (отходы изоляции труб нефтепровода)	17 06 04	30	Передаются по договору специализированной организации
Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03	17 09 04	1	Передаются по договору специализированной организации
Отходы очистки сточных вод (Сточный ил от септиков)	19 08 16	0,5	Передаются по договору специализированной организации
Пластмассы и резины (РТИ)	19 12 04	5	Передаются по договору специализированной организации
Бумага и картон	20 01 01	20,5	Передаются по договору специализированной организации
Пищевые масла и жиры	20 01 25	1	Передаются по договору специализированной организации

Отходы электрического и электронного оборудования (Списанное оборудование, оргтехника, светодиодные лампы, электронные термометры)	20 01 36	3	Передаются по договору специализированной организации
Дерево, не содержащее опасные вещества	20 01 38	1	Передаются по договору специализированной организации
Пластмассы (пластиковые отходы)	20 01 39	1	Передаются по договору специализированной организации
Коммунальные отходы, не определенные иначе (ТБО, списанная (сломанная) мебель)	20 03 01	250	Передаются по договору специализированной организации

3.3. Общие сведения об источниках выбросов

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.

Инструментальные замеры будут выполнены в соответствии с действующими в области охраны окружающей среды нормативными документами РК, с учетом современных разработок в мировой практике проведения аналогичных работ.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проводится инструментальным путем с дальнейшей обработкой полученных результатов в аккредитованной лаборатории согласно следующих методик, принятых в РК.

Применяемые технические средства, будут представлены приборами измерений, аттестованными органами Госстандарта. Отбор и анализ проб проводится лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК. Все технические средства, применяемые для измерения параметров, должны пройти поверку и внесены в Государственный реестр средств измерений.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ должен осуществляться в соответствии с рекомендациями РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90).

Для всех контролируемых инструментальным методом источников, периодичность контроля составляет – 1 раз в квартал.

Выбор источников, подлежащих инструментальному контролю определен на основании плана-графика контроля на предприятии за соблюдением НДВ на источниках выбросов в действующей проектной документации.

Согласно ЭК РК нормированию подлежат только стационарные источники, нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются. К передвижным источникам ЗВ относится автотранспорт, находящийся на балансе предприятия. Выбросы от передвижных источников не нормируются, соответственно контроль эмиссий от передвижных источников Программой ПЭК не предусмотрен.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями в таблице 3.3.1.

Таблица 3.3.1- Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1.	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	80
2.	Организованных, из них:	36
	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:	36
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	4
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	32
3.	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	44

* фактические инструментальные замеры на источниках, в рамках проведения мониторинга эмиссий выбросов ЗВ в атмосферный воздух, будут осуществляться на работающих источниках в момент проведения контроля.

По результатам проведенной инвентаризации определено общее число источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2027-2028гг., на НПС «Тенгиз» и линейной части трубопровода (0-204 км) - 80, из них организованных - 36, неорганизованных - 44.

На 2029-2031гг. количество источников составит: 79 шт. (36 организованных, 43 неорганизованных), т.к. на эти годы зачистка резервуаров на НПС «Тенгиз» не планируется.

Нормативы на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух установлены на период с 2027 по 2031 гг. и отражены в действующем разрешении на эмиссии по следующим веществам:

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса			Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		№ п/п	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7	8
НПС «Тенгиз»	40,345 млн. тонн	1.	Энергетические установки	0002	46.104288 53.251842	Сероводород	1 раз в квартал
						Углеводороды предельные C12-C19	
		2.	Энергетические установки	0003	46.104238 53.251841	Сероводород	1 раз в квартал
						Углеводороды предельные C12-C19	
		3.	Технологические системы и узлы	0009	46.104078 53.251101	Сероводород	1 раз в квартал
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров)	
						Толуол	
		4.	Технологические системы и узлы	0041	46.103948 53.251076	Сероводород	1 раз в квартал
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров)	
						Толуол	

Примечание: инструментальные измерения осуществляются согласно следующему перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю (методики могут актуализироваться в соответствии с областью аккредитаций лаборатории):

Валовые выбросы рассчитываются ежеквартально в соответствии с расчётным разделом действующего проекта НДВ

При составлении программы был учтен План-график инструментального мониторинга НДВ предприятия.

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

Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов расчетным методом будет проводиться с использованием действующей проектной документации, разработанной согласно действующих в РК методик по расчету выбросов.

Для всех контролируемых расчетным методом источников, периодичность контроля составляет – 1 раз в квартал, 4 раза в год. Контроль будет осуществляться службой ОС предприятия.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом представлен таблице 3.3.3.

Таблица 3.3.3.-Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья / материала
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
НПС "Тенгиз"	Аварийный дизель-генератор	0005	46.104154 53.251705	Азота диоксид	ДТ
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
	Пожарный насос с дизельным приводом №1	0007	46.103683 53.250810	Азота диоксид	ДТ
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
	Пожарный насос с дизельным приводом №2	0008	46.103682 53.250777	Азота диоксид	ДТ
				Азота оксид	
				Сажа	

				Ангидрид сернистый	
				Оксид углерода	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
	Магистральная насосная	0009	46.104078 53.251101	Масло минеральное нефтяное (716*)	Масло
	Блок контроля качества откачиваемой нефти 21 - РК -А005 БКК	0011	46.104312 53.251180	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Блок-бокс контроля качества принимаемой нефти "ТШО"	0012	46.103805 53.251836	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	РММ	0013	46.104307 53.251045	Железо (II, III) оксиды	время работы
				Марганец и его соединения	
				Азота диоксид	
				Оксид углерода	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые	

				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
	РММ (металлообрабатывающие станки)	0014	46.104344	Взвешенные частицы	время работы
			53.251050	Пыль абразивная	
	Аварийный дизель-генератор ЗВЕЗДА	0020	46.103907	Азота диоксид	ДТ
			53.250835	Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Оксид углерода	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
	Топливная емкость ДЭГ №2	0021	46.103915	Сероводород	время работы
			53.250857	Углеводороды предельные C12-C19	
	Емкость уловленной нефти VE-A002D (8 м3)	0022	46.103908	Сероводород	время работы
			53.250711	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Резервуар статического отстоя ПДСВ ТК-1001 РВС400	0023	46.103960	Сероводород	время работы
			53.250649	Углеводороды предельные C12-C19	
	КНС-2 отстоянных ПДСВ	0024	46.103994	Сероводород	время работы
			53.250647	Углеводороды предельные C12-C19	

	КНС-1 ПДСВ	0025	46.104189	Сероводород	время работы
			53.251731	Углеводороды предельные C12-C19	
	Топливная емкость ДЭГ №1	0031	46.104165	Сероводород	время работы
			53.251704	Углеводороды предельные C12-C19	
	Дренажные емкости аварийного сброса VE-A006A/B, 25м3	0032	46.103915	Сероводород	время работы
			53.251939	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	дренажная ёмкость УПСОД, VE-A002A - 75 м3 (003)	0033	46.104745	Сероводород	время работы
			53.251217	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Дренажная емкость неучтенной нефти VE-A005, 75м3	0034	46.103935	Сероводород	время работы
			53.251990	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Дренажная емкость учтенной нефти VE-A002, 25м3	0035	46.103930	Сероводород	время работы
			53.251941	Смесь углеводородов предельных C1-C5	

				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Дренажные емкости МНА, ПНА, РД, БКК (VE-A002C/B, VE-A007)	0036	46.103751 53.251098	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Блок контроля качества 21-РК-A005 БКК	0037	46.104310 53.251180	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Блок-бокс контроля качества принимаемой нефти 21 -РК -А004 БИК	0038	46.103871 53.251364	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Емкости для антифрикционной присадки (2 шт.)	0039	46.104075 53.252296	Бутиловый спирт	время работы

	Блок-бокс по вводу антитурбулентной присадки АФП	0040	46.104062 53.252289	Бутиловый спирт	время работы
	Магистральная насосная	0041	46.103948 53.251076	Масло минеральное нефтяное (716*)	Масло
	Емкости с маслом 5м3 (2 шт)	0042	46.103902 53.251114	Масло минеральное нефтяное	время работы
	ДЭС Perkins 1104C, 80 кВт (на подстанции)	0043	46.104298 53.250392	Азота диоксид	ДТ
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
	Топливная емкость ДЭС подстанции	0044	46.104290 53.250397	Сероводород	время работы
				Углеводороды предельные C12-C19	
	Система вентиляции химической лаборатории	0201	46.104292 53.251285	Натрий гидроксид	количество анализов
				Ртуть азотнокислая закисная, водная	
				Азотная кислота	
				Соляная кислота	
				Серная кислота (517)	
				Сероводород	
				Гексан	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	

				Толуол	
				Этанол (Этиловый спирт)	
				Пропан-2-он (Ацетон)	
				Смесь природных меркаптанов	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
				Нефрас ЧС 94/99	
				Углеводороды предельные C12-C19	
				Семикарбазон	
	Система вентиляции склада химических реагентов	0202	46.104248 53.251297	Натрий гидроксид	количество анализов
				Ртуть азотнокислая закисная, водная	
				Азотная кислота	
				Соляная кислота	
				Серная кислота (517)	
				Сероводород	
				Гексан	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Этанол (Этиловый спирт)	
				Пропан-2-он (Ацетон)	
				Смесь природных меркаптанов	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
Нефрас ЧС 94/99					

				Углеводороды предельные C12-C19	
				Семикарбазон	
	Дренажная ёмкость для сбора воды, загрязнённой моечными растворителями и следами других реагентов (002) Дренажная ёмкость Ёмкость хранения отработанных проб (001-нефть)	0203	46.104213	Серная кислота (517)	время работы
				Сероводород	
			53.251282	Гексан	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Этанол (Этиловый спирт)	
				Пропан-2-он (Ацетон)	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
	Площадка расходных резервуаров ТК-B001A/B	6001*		Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка расходных резервуаров ТК-B002A/B	6002	46.103384	Сероводород	время работы
			53.250793	Смесь углеводородов предельных C1-C5	

				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка расходных резервуаров ТК-B002A/B	6002*	46.103384	Сероводород	время работы
			53.250793	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка ЗРА обвязки резервуаров с плавающей крышей ТК-B001A/B	6003*		Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка ЗРА обвязки резервуаров с плавающей крышей ТК-B002	6004	46.103417	Сероводород	время работы
			53.251039	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Подпорная насосная для перекачки нефти Подпорная насосная ЗРА и ФС	6005	46.103735	Сероводород	время работы
			53.251313	Смесь углеводородов предельных C1-C5	

				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка дренажных емкостей аварийного сброса ЗРА и фланцев) Насосы PU-A006A, PU-A006B (002)	6007	46.103915 53.251939	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка МШК-130км	6029	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка МШК-160км	6030	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка МШК-192км	6031	46.9016	Сероводород	время работы

			53.9084	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка МШК-197км	6032	46.9016	Сероводород	время работы
			53.9084	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка МШК-206км	6033	46.9016	Сероводород	время работы
			53.9084	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка задвижек магистральной насосной	6035	46.104038	Сероводород	время работы
			53.251121	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
		6036	46.103750	Сероводород	время работы

	Площадка фильтров магистральных трубопроводов FL-A001A,B,C - 3 фильтра		53.252082	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка пуска очистных устройств (насосы) ЗРА и фланцевые соединения	6037	46.104708 53.251208	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Маслохозяйственный блок для обслуживания магистральной насос	6038	46.103945 53.251093	Масло минеральное нефтяное	Масло
	Площадка узла приема нефти ТШО	6039	46.103774 53.251941	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Узел регулирования давления (РД) на выходе с МН	6040	46.103834 53.251734	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	

	Площадка дренажной емкости для нефти ТШО Насос для закачки дренажа в трубопровод	6041	46.103940 53.251987	Толуол	время работы
				Сероводород	
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка узла учета нефти ТШО.Блок измерительных линий СИКН-21-РК-А004БИЛ	6042	46.103779 53.251974	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка дренажных емкостей МНА, ПНА, РД , БКК Насосы для закачки дренажа в трубопровод	6043	46.103760 53.251099	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка задвижек перед резервуарным парком	6044	46.103403 53.251062	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	

				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка задвижек на выходе с НПС	6045	46.103891	Сероводород	время работы
			53.252328	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка блока контроля качества нефти на выходе с НПС 21 -РК -А005 БКК	6046	46.103853	Сероводород	время работы
			53.251873	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка заправки антифрикционной присадки Насос	6047	46.104071	Бутиловый спирт	
			53.252318		
	Площадка МШК-1км	6048	46.104970	Сероводород	время работы
			53.255757	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка МШК-27км	6049	46.250700	Сероводород	время работы

			53.303756	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка МШК-55км	6050	46.374861	Сероводород	время работы
			53.313901	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка МШК-83км	6051	46.501848	Сероводород	время работы
			53.222647	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка МШК-85км	6052	46.510570	Сероводород	время работы
			53.210875	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка МШК-111км	6053	46.594621	Сероводород	время работы

			53.063608	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка МШК-209км	6054	47.124133 51.551135	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка блока контроля качества нефти Блок контроля качества принимаемой нефти 21 - РК -А004 БИК	6055	46.103783 53.251924	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка задвижек перед резервуарным парком	6056	46.103357 53.251048	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка ТПУ	6057	46.103765	Сероводород	время работы

			53.251668	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка регуляторов давления СИКН	6058	46.103747	Сероводород	время работы
			53.251886	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка дренажной емкости учтенной нефти VE-A002, 25м3 Площадка дренажной емкости учтенной нефти VE-A002, 25м3	6059	46.103932	Сероводород	время работы
			53.251987	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка фильтров подпорной насосной FL-A005A/B/C/D	6060	46.103723	Сероводород	время работы
			53.251423	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	

	Площадка расходных резервуаров ТК-В003А/В	6061	46.103413	Сероводород	время работы
			53.250314	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка расходных резервуаров ТК-В003А/В	6061*	46.103413	Сероводород	время работы
			53.250314	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка ЗРА обвязки резервуаров с плавающей крышей ТК-В003	6062	46.103419	Сероводород	время работы
			53.250444	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка МШК-179км	6064	47.091503	Сероводород	время работы
			52.164571	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	Площадка МШК-203км	6065	47.103401	Сероводород	время работы

			51.520404	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
	СМР АВП КТО	6101	46.103664 53.251100	Железо (II, III) оксиды	время работы
				Марганец и его соединения	
				Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	
				Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Сероводород	
				Окись углерода	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические хорошо растворимые	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Ксилол	

				Толуол	
				Этилбензол (675)	
				Бутиловый спирт	
				Этанол (Этиловый спирт)	
				Этилцеллозольв	
				Бутилацетат	
				Акролеин	
				Формальдегид	
				Пропан-2-он (Ацетон)	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Уайт-спирит	
				Углеводороды предельные C12-C19	
				Взвешенные частицы	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
				Пыль абразивная	
Зачистка резервуаров ТК-В002А/В	6102	46.103339 53.251380	Сероводород	Смесь углеводородов предельных C1-C5	время работы
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	

Примечание: валовые и разовые выбросы рассчитываются ежеквартально в соответствии с расчётным разделом действующего проекта НДВ предприятия. При составлении программы был учтен План-график инструментального мониторинга НДВ предприятия.

3.3.4. 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: предприятие не имеет собственных полигонов ТБО и соответственно не нормируется по данному пункту.

3.3.5. 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
-	-	-	-	-
Источники сбросов в водные объекты и воздействия на водные объекты отсутствуют				

3.3.6. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

С целью получения информации о качестве атмосферного воздуха и оценки возможного влияния на него производственной деятельности объекта, осуществляется мониторинг за состоянием атмосферного воздуха на границе СЗЗ и в промышленной зоне предприятия. Проведенный расчет концентрации (рассеивания) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе показывает, что на существующее положение и перспективу граница области воздействия ограничивается санитарным разрывом 200 м с северной, северо-восточной, восточной и юго-восточной стороны, с юга область воздействия ограничивается расстоянием 387 м, юго-запада – 354 м, запада - 410 м, северо-запада - 257 м. В границах области воздействия НПС «Тенгиз» жилые массивы, леса, сельскохозяйственные угодья, зоны отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха отсутствуют.

Отбор и анализ проб проводится лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК. Все технические средства, применяемые для измерения параметров, должны пройти поверку и внесены в Государственный реестр средств измерений. В соответствии с «Руководством по контролю загрязнения атмосферы» РД 52.04.186-89 и ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населённых мест» исследования атмосферного воздуха проводятся путем измерения приземных концентраций загрязняющих веществ в свободной атмосфере.

Проведение наблюдений на границе СЗЗ предусматривается с подветренной стороны для исключения влияния источников предприятия с наветренной стороны. Период и частота осуществления измерений качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ зависит от периода проведения работ и составляет 1 раз в квартал, 4 раза в год. Мониторинг воздействия проводится инструментальным путем с дальнейшей обработкой полученных результатов в аккредитованной лаборатории. Полученные в результате инструментальных замеров показатели сопоставляются с показателями, отраженными в «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» № 168 от 28.02.2015г. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха представлен в таблице 3.3.6.1.

3.3.6.1- План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Северная граница СЗЗ НПС «Тенгиз» 46.105381 53.251256	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	Неприменимо	Аккредитованная лаборатория, специалист по экологии предприятия	Инструментальные измерения с отбором проб атмосферного воздуха в соответствии с ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2036-2010 и аттестованными методиками выполнения измерений (МВИ)
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)				
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)				
	Сероводород (Дигидросульфид)				
	Взвешенные частицы				
	Углеводороды суммарные				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Бензол				
	Метилбензол				
	Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)				
Восточная граница СЗЗ НПС «Тенгиз» 46.103916 53.253073	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	Неприменимо	Аккредитованная лаборатория, специалист по экологии предприятия	Инструментальные измерения с отбором проб атмосферного воздуха в соответствии с ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2036-2010 и аттестованными методиками
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)				
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)				
	Сероводород (Дигидросульфид)				

	Взвешенные частицы				выполнения измерений (МВИ)
	Углеводороды суммарные				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Бензол				
	Метилбензол				
	Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)				
Южная граница СЗЗ НПС «Тенгиз» 46.102383 53.250374	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	Неприменимо	Аккредитованная лаборатория, специалист по экологии предприятия	Инструментальные измерения с отбором проб атмосферного воздуха в соответствии с ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2036-2010 и аттестованными методиками выполнения измерений (МВИ)
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)				
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)				
	Сероводород (Дигидросульфид)				
	Взвешенные частицы				
	Углеводороды суммарные				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Бензол				
	Метилбензол				
	Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)				
Западная граница СЗЗ НПС «Тенгиз» 46.103942 53.245187	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	Неприменимо	Аккредитованная лаборатория, специалист по экологии предприятия	Инструментальные измерения с отбором проб атмосферного воздуха в соответствии с ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2036-2010 и аттестованными
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)				
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)				

	Сероводород (Дигидросульфид)				методиками выполнения измерений (МВИ)
	Взвешенные частицы				
	Углеводороды суммарные				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Бензол				
	Метилбензол				
	Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)				

*Периодический контроль в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) – не предусмотрен, поскольку для района размещения объекта отсутствует система прогнозирования НМУ.

3.3.7. График мониторинга воздействия на водном объекте

В рамках настоящей Программы планируется проводить наблюдения за состоянием подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, принимающего на себя основную нагрузку. Мониторинг подземных вод является мониторингом воздействия и включает наблюдения за режимом подземных вод и изменением их качества. Поэтому первоочередной и важнейшей задачей, в связи с изучением состояния подземных вод, является наличие наблюдательной сети.

Регулярный контроль за состоянием подземных вод в районе расположения объекта будет проводиться путем отбора и анализа проб грунтовых вод из оборудованных режимно-наблюдательных скважин. Для обеспечения контроля высоты стояния грунтовых вод и их физико-химического состава в районе расположения предприятия оборудована сеть мониторинговых скважин, состоящая из 4 скважин (1 ед.-фоновая, 3 ед.-наблюдательные). Непосредственно перед отбором проб подземных вод из наблюдательных скважин, необходимо проводить замеры уровня подземных вод и прокачку скважины, т.е. определить гидрологические параметры. Замеры уровня воды производятся перед прокачкой скважины.

После проведения замеров уровня подземных вод необходимо проводить прокачку скважины. От качества прокачки зависит результат опробования. Прокачка в зависимости от глубины подземных вод будет осуществляться ручным или электрическим насосом. Продолжительность прокачки равна времени извлечения 2-3 объемов столба воды в скважине. После проведения прокачки скважины производится отбор проб подземных вод. Отбор и анализ проб проводится лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК. Все технические средства, применяемые для измерения параметров, должны пройти поверку и внесены в Государственный реестр средств измерений.

На основании результатов химического анализа подземных вод будут составлены таблицы химического состава. За основу будут приняты полученные результаты из фоновой скважины. Посредством сравнения полученных результатов химических анализов с ранее проведенными анализами будут определены изменения в качественном состоянии подземных вод, выявлены причины этого изменения. Периодичность контроля осуществляется 1 раз в квартал на месте перехода магистрального нефтепровода р. Урал, 2 раза в год в теплое время на гидрологических скважинах, находящихся на территории СЗЗ объекта. Также проводится мониторинг поверхностных вод- р.Урал, вверх и вниз по течению от места пересечения нефтепровода КТК-К 1 раз в квартал, 4 раза в год.

Согласно «Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» №250 от 14.07.2021г. для мониторинга подземных вод указывается источник воздействия, количество наблюдательных скважин, расположение и т.д.

План-график наблюдений за состоянием подземных вод в районе расположения объекта приведен в таблице 3.3.7.1.

Таблица 3.3.7.1- План-график наблюдений за состоянием подземных вод в районе расположения объекта

№	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.	Скважина №27	Нефтепродукты	По фоновой скважине	1 раз в квартал	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	По фоновой скважине		ГОСТ 26449.1-85
2.	Скважина №28	Нефтепродукты	По фоновой скважине	1 раз в квартал	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	По фоновой скважине		ГОСТ 26449.1-85
3.	Скважина №28-Ф	Нефтепродукты	по факту	1 раз в квартал	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	по факту		ГОСТ 26449.1-85
4.	Скважина 25	Нефтепродукты	По фоновой скважине	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	По фоновой скважине		ГОСТ 26449.1-85
5.	Скважина №26	Нефтепродукты	По фоновой скважине	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	По фоновой скважине		ГОСТ 26449.1-85
6.	Скважина №2	Нефтепродукты	По фоновой скважине	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	По фоновой скважине		ГОСТ 26449.1-85
7.	Скважина 1-Ф	Нефтепродукты	по факту	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	по факту		ГОСТ 26449.1-85
8.	р. Урал, вверх по течению от места пересечения нефтепровода КТК	Нефтепродукты	по факту	1 раз в квартал	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	по факту		ГОСТ 26449.1-85
9.	р. Урал, вниз по течению от места пересечения нефтепровода КТК	Нефтепродукты	по факту	1 раз в квартал	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	по факту		ГОСТ 26449.1-85

Примечание: Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26

3.3.8. Мониторинг состояния почвы

Почвенный покров

Целью мониторинга состояния почвенного покрова является получение аналитической

информации о состоянии почвы для оценки влияния предприятия на ее качество. Мониторинг воздействия на почвенный покров планируется проводить в зоне воздействия производства, т.е. на территории промышленной площадки (Площадка резервуара хранения нефти) и на Линейной части магистрального нефтепровода, площадки магистральных шаровых кранов.

Всего количество точек по всему предприятию составляет: 19 точек.

Периодичность контроля - 1 раз в год.

Пробы почв с территории промплощадки будут отбираться в соответствии с «Методическими указаниями по геоэкологическим исследованиям и картографированию» и «Методическим руководством по геохимическому изучению источников загрязнения», методом «конверта». Отбор проб производится из центра и углов квадратной площадки из наименее загрязненных и механически не нарушенных участков.

Отбор проб почвы для химического анализа будет проводиться работниками аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Отобранные образцы будут анализироваться в специализированной аккредитованной лаборатории.

В таблице 3.3.8.1. приведены данные по мониторингу воздействия на почвенный покров.

Таблица 3.3.8.1- данные по мониторингу воздействия на почвенный покров.

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Площадка резервуара хранения нефти ТК-В001А на НПС "Тенгиз"	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка резервуара хранения нефти ТК-В001В на НПС "Тенгиз"	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка резервуара хранения нефти ТК-В002А на НПС "Тенгиз"	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка резервуара хранения нефти ТК-В002В на НПС "Тенгиз"	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка УПС установки пуска скребка) на НПС «Тенгиз»	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК

Площадка МШК-1км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка МШК-27км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка МШК-55км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка МШК-83км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка МШК-85км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка МШК-111км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики,

				разрешённые к применению на территории РК
Площадка МШК-209км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка МШК-179км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка МШК-130км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка МШК-160км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка МШК-192км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка МШК-197км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. №

				KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка МШК-206км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
Площадка МШК-203км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год, 2 квартал	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017 и иные методики, разрешённые к применению на территории РК

Примечание: Приказ Министерства здравоохранения Республики Казахстан от 21 апреля 2021 года № ҚР ДСМ -32.

3.3.9 План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

Внутренние экологические проверки

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

Внутренние проверки проводятся специалистами, в функции которого входят вопросы охраны окружающей среды и осуществление производственного экологического контроля, а также службами охраны окружающей среды, на которых возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

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

В ходе внутренних проверок контролируются:

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

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

- 1) рассмотреть Акт о предыдущей внутренней проверке;
 - 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
 - 3) заполнить чек-лист и составить Акт, включающий, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.
- При выявлении нарушений в ходе внутренних проверок в рамках производственного экологического контроля:
- Составляются акты проверок по охране окружающей среды, заполняются чек-листы по итогам внутренних проверок и выдаются должностным лицам структурного подразделения, объекта для устранения выявленных замечаний и недопущения подобных нарушений в дальнейшем.
 - Результаты проверки обсуждаются на совещаниях по охране окружающей среды с участием руководителя, инженерно-технических работников предприятия (объекта), в котором осуществлялась проверка. Определяются меры по исправлению выявленных несоответствий, сроки и порядок их устранения, составляется План мероприятий по устранению выявленных замечаний.
 - В случае сверхнормативных загрязнений окружающей среды, в результате которых может быть причинен ущерб природе, а также при угрозе возникновения чрезвычайной

экологической ситуации техногенного характера, Специалисты ОТ, ПБ и ООС немедленно информирует руководство предприятия для принятия мер по нормализации обстановки.

- Руководитель предприятия в свою очередь, должен информировать государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

Таблица 3.3.9.1- План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Вид проверок для соблюдения экологического законодательства	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3	4
1.	Проведение внутренней плановой/внеплановой инспекции на НПС Тенгиз на соответствие экологическим требованиям РК.	НПС «Тенгиз»	1 раз в квартал

3.3.10 Радиационный мониторинг

Радиационное обследование выполняется в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативно-методическими и законодательными документами.

В данной программе радиационный контроль заключается в измерении радиологического фона (гамма- излучения) территории предприятия.

Основные требования радиационной безопасности предусматривают:

- исключение всякого необоснованного облучения населения и производственного персонала предприятий;
- не превышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;
- снижение дозы облучения до возможно низкого уровня.

Перечень анализируемых компонентов приведен в таблице 3.3.9.1.

Таблица 3.3.10- Радиационный мониторинг

№	Наименование источников воздействия	Установленный норматив микрозиверт в час (мкЗв/час)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
1.	Расходный резервуар ТК-В001А на НПС «Тенгиз»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
2.	Расходный резервуар ТК-В001В на НПС «Тенгиз»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров и иные методики, разрешённые к применению на территории РК

3.	Расходный резервуар ТК-B002A на НПС «Тенгиз»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
4.	Расходный резервуар ТК-B002B на НПС «Тенгиз»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров и иные методики, разрешённые к применению на территории РК
5.	Площадка УПС на НПС «Тенгиз»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров и иные методики, разрешённые к применению на территории РК

4. Протокол действий в нештатных ситуациях

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.

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

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.

Во всех случаях при обнаружении признаков нештатной ситуации необходимо сообщить руководителю. Вызвать службы скорой помощи и пожаротушения. Обеспечить эвакуацию персонала. В течение суток уведомить уполномоченные органы.

В случае возникновения возгорания, работники должны немедленно приступить к ликвидации очагов, имеющимися средствами огнетушения: огнетушители, внутренние пожарные краны, песок. Запрещается тушить электрооборудование, находящееся под напряжением, и горюче смазочные материалы. Необходимо оказывать содействие противопожарной службе.

Выполнение контроля в штатной и нештатной ситуации отличается частотой измерений. Контролируемые параметры остаются неизменными.

Отбор проб и исследование установленных Программой параметров наблюдаемых компонентов окружающей среды проводятся специализированной организацией, имеющей аккредитованную лабораторию, по утвержденным в РК методикам. Частота наблюдений за каждым компонентом природной среды зависит от особенности природных условий и режима работы объекта и определяется настоящей программой.

Контроль в период возникновения нештатной (аварийной) ситуации отличается от аналогичных работ в период штатных ситуаций частотой наблюдений, зависящей от объема и способов ведения аварийно-восстановительных работ. Цель контрольных наблюдений – определить последствия влияния данной аварии на окружающую среду.

Обеспечение основной деятельности предприятия предусматривает мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность возникновения неконтролируемой ситуации, при наступлении которой предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

В процессе ликвидации аварии контрольные 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 контрольных исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

После устранения нештатных ситуаций необходимо определить оказанное влияние на все компоненты окружающей природной среды.

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

Согласно ст.188 ЭК РК лицо, ответственное за проведение производственного экологического контроля, обязано обеспечить ведение на объекте или отдельных участках работ журналов производственного экологического контроля, в которые работники должны записывать обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения. Лица, ответственные за проведение производственного экологического контроля, обнаружившие факт нарушения экологических требований, в результате которого возникает угроза жизни и (или) здоровью людей или риск причинения экологического ущерба, обязаны незамедлительно принять все зависящие от них меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству объекта.

Для обеспечения соответствия требованиям экологического законодательства на предприятии функционирует отдел ОТ, ПБ и ООС, к полномочиям которого относится:

- строгое выполнение требований экологического законодательства;
- выполнение условий экологического разрешения;
- организация производственного экологического контроля и экологического мониторинга;

- проведение внутренних проверок (инспекций).

Ответственные специалисты отдела ОТ, ПБ и ООС несут ответственность за полноту и своевременность выполнения Программы экологического контроля, подготовку и предоставление отчетности в уполномоченный орган в области ООС.