



ТОО «Саутс Ойл»

TOO "Effect Group"

ГЛ №01653 Р от 24.04.2014

УТВЕРЖДАЮ:

Президент

ТОО «Саутс Ойл»

Сейтжанов С.

«

» КО ТОО

2022 год



Программа

**производственного экологического контроля
НА ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
МЕСТОРОЖДЕНИЯ КЕНЛЫК ТОО «САУТС-
ОЙЛ» НА 2023 ГОД**

Директор
ТОО «Effect Group»



Калманова Г.Т.

г.Кызылорда, 2022 год

ТОО «Саутс Ойл»
СОДЕРЖАНИЕ

Общие сведения о предприятии.....	3
1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга.....	6
а. Операционный мониторинг (контроль технологического процесса).....	7
б. Мониторинг эмиссий в окружающую среду.....	7
2. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений.....	9
3. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга.....	11
4. Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений.....	22
5. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.....	26
6. Организация внутренних проверок.....	27
7. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.....	30
8. Протокол действия в нештатных ситуациях.....	30
9. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности.....	35
10. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения экологического контроля.....	37

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

ТОО «САУТС-ОЙЛ» работает на основании свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица за номером №543-1958-05-ТОО от 22.01.2016 г. (БИН 060440001855), выданный Управлением юстиции Отрарского района Департамента юстиции Южно-Казахстанской области РК. Головной офис компании находится в Туркестанской области, г. Шымкент по улице Желтоксан, 17, здание отеля «Rixos Khadisha Shymkent».

Предприятие осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья в Кызылординской области. Одним из основных месторождений ТОО «САУТС-ОЙЛ» является месторождение Кенлык.

Месторождение «Кенлык» находится в Сырдарьинском и Жалагашском районах Кызылординской области Республики Казахстан. Географически месторождение расположено в южной части Торгайской низменности и ограничено координатами 46°22' - 46°30' с.ш. и 64°50' - 64°57' в.д.

На сегодняшний день месторождение Кенлык представлено семью производственными площадками – вахтовый поселок, центральный пункт подготовки нефти (ЦППН), групповая установка - ГУ-1, ГУ-2, участок выработки электроэнергии, площадка по утилизации (переработки) попутного газа (УПГ) и введенные в эксплуатацию одиночные скважины.

Вахтовый поселок включает в себя общежитие, столовую, офис, банно- прачечный комплекс, медпункт и спортзал.

Там же располагается производственная база, с ремонтно-техническими цехами, склад ГСМ и АЗС, материальные склады и т.д.

Основными источниками загрязнения на территории вахтового поселка являются:

- ☐ Наземные резервуары V= 80 м³, 72 м³, 72 м³ - 3 ед. для хранения дизтопливо;
- ☐ Резервуар V= 10 м³ на КАЗС для раздачи дизтопливо;
- ☐ Наземный резервуар V= 25 м³ для хранения высокооктанового бензина;
- ☐ Резервуар V= 10 м³ на КАЗС для раздачи высокооктанового бензина;
- ☐ Наливной гусак;
- ☐ Насос НШ-40;
- ☐ ДЭС Вилсон Р-635 (резерв.);
- ☐ Сварочный аппарат;
- ☐ Газосварочный аппарат;
- ☐ САГ АДД 2х250 передвижная – 2 ед.;
- ☐ Сверлильный станок – 1 ед.
- ☐ Фрезерно-сверлильный станок – 1 ед.
- ☐ Заточный станок – 1 ед.
- ☐ Ангар для хранения передвижных автотранспортов;
- ☐ Вулканизация;
- ☐ Наземная емкость V= 3 м³ для хранения отработанных масел;
- ☐ Аккумуляторный цех;
- ☐ Цех ТНВД;
- ☐ Помещение для ремонта ДЭС.

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) предназначен для подготовки промысловой добываемой продукции до товарного качества и сдачи потребителю, а также отделения пластовой воды и попутного газа.

Основными источниками загрязнения на ЦППН являются:

- ☐ Печь ПТБ-5-40А- 3 ед., каждая печь имеет по 2 камеры сгорания;
- ☐ Печь ПП-0,63А-2 ед.;
- ☐ Паровой котел типа Е-2,5-09Г – 2 ед. (1 из них работает частично, в зимний период);

ТОО «Саутс Ойл»

- ☐ ДЭС Р110Е1(880 кВт) резерв;
- ☐ Приемный резервуар V=60 м3 нефти подземный– 2 ед.
- ☐ Нефтегазовый сепаратор 3-х фазный;
- ☐ Нефтегазовый сепаратор 2-х фазный;
- ☐ Газовый сепаратор;
- ☐ Резервуар РВС-3000 м3 – 4 ед.;
- ☐ Дренажная емкость V=63 м3 – 1 ед.;
- ☐ Резервуар РВС-400 м3 - 3 ед.;
- ☐ Наливная эстакада.

Групповые установки ГУ-1 и ГУ-2

Сооружения групповой установки предназначены для сбора продукции нескольких скважин.

Оборудование групповых установок ГУ-1 и ГУ-2 состоит из:

- ☐ Дренажная емкость 25 тн. – 2 ед.
- ☐ Подогреватель путевой ПП-0,63А- 2 ед. в т.ч. 1 ед. резервный;
- ☐ Блок дозирования реагентов БДР 10/2К (АК «ОЗНА») – 2 ед.;
- ☐ Сепаратор нефтегазовый НГС- П-П-2,5-1200-1-Т-И;
- ☐ Газосепаратор ГС-1-2,5-800-Т-И;
- ☐ Автоматизированная групповая замерная установка «Спутник АМ 40-14-1500»

(АК «ОЗНА»)

- ☐ Насос ЦН60-165УЗ-2 ед. в т.ч. 1 резервный

Участок выработки электроэнергии на месторождении Кенлык, предназначен для выработки и подачи электроэнергии на объекты месторождения.

Основными источниками загрязнения на участке выработки электроэнергии являются:

- ☐ ПАЭС-2500- 4 ед. работает по очередности;
- ☐ ЭГ-6 МВт – 2 ед.

Скважины на месторождении Кенлык.

Источниками загрязнения на участке скважин являются:

- ☐ выхлопные трубы дизельных электростанций;
- ☐ дыхательная трубка емкости для хранения дизельного топлива;
- ☐ дыхательный клапан резервуара для сбора нефти;
- ☐ наливной гусак;
- ☐ насосы НШ-40;
- ☐ ЗРА и ФС на скважинах;
- ☐ ремонтные работы на скважинах.

Установка подготовки газа (УПГ) расположена с правой стороны на расстоянии 500 м от центрального пункта подготовки газа, далее ЦППН на месторождении Кенлык.

На площадке УПГ выделены следующие функциональные зоны:

- Производственная зона;
- Складская зона
- Зона выдачи СУГ потребителям;
- Подсобно-производственная;
- Административно-хозяйственная;
- Зона ввода ЛЭП.

В 2021 году на месторождении Кенлык согласно «Групповой техникой проект на строительство эксплуатационных скважин на месторождении Кенлык с горст- антиклинали в Кызылординской области» были построены и испытаны 6 скважин (Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории и Заключение государственной экологической экспертизы на проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к групповому техническому проекту № KZ11VCZ00870574 от 08.04.2021 года).

По результатам проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих

ТОО «Саутс Ойл»

веществ, ТОО «САУТС-ОЙЛ» на месторождении Кенлык включает в себя 604 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, 333 из которых являются организованными.

На 01.09.2021 года на территории месторождения Кенлык эксплуатационный фонд скважин составляет 113 единиц.

Организованные источники предприятия представлены факельными установками, трубами технологических печей нагрева и котельных, дизельных электростанций (ДЭС), ПАЭС, ЭГ-6 МВт, дыхательными клапанами резервуаров для хранения нефтепродуктов. Неорганизованные источники на предприятии представлены насосными установками, дренажными емкостями, участками проведения ремонтных работ и т.д.

Годовые выбросы в размере 1535.16909439 тонн/год и 483.271962063 г/секунд предлагаются установить в качестве ПДВ на 2022 год для источников загрязнения атмосферы, расположенных на месторождении Кенлык ТОО «САУТС-ОЙЛ».

Устройство санитарно-защитной зоны между предприятием и жилой застройкой является одним из основных воздухо-охранных мероприятий, обеспечивающих требуемое качество воздуха в населенных пунктах.

В целом для месторождения Кенлык уже установлена санитарно-защитная зона в размере 500 м (санитарно-эпидемиологическое заключение № N.08.X.KZ48VBS00053687 от 23.12.2016 года), что соответствует главе 3 «Добыча руд, нерудных ископаемых, природного газа» санитарно-эпидемиологических требований по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов (утвержден приказом № 237 от 20 марта 2015 года) нормативный размер санитарно-защитной зоны для производства по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов составляет 500 м.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ на 2022 год выполнены программным комплексом «Эра» версии 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

Результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ в форме изолиний и карт рассеивания, уровней шума и риски здоровья населения представлены в расчетной части проекта.

Месторождение Кенлык представлено следующими производственными площадками – вахтовый поселок, центральный пункт подготовки нефти (ЦППН), групповая установка - ГУ-1, ГУ-2, участок выработки электроэнергии, площадка переработки попутного газа и введенные в эксплуатацию одиночные скважины. Расстояние между ЦППН и вахтовым поселком составляет 5200 м, между вахтовым поселком и ближайшим к нему ГУ-2 – 500 м, ГУ-1 и участок выработки электроэнергии находятся в непосредственной близости к ЦППН на расстоянии 400 и 300 м соответственно. Установка подготовки газа (УПГ) расположена с правой стороны на расстоянии 500 м от центрального пункта подготовки газа месторождения Кенлык.

В связи с тем, расстояние между производственными площадками составляет 500 и более метров, расчет рассеивания загрязняющих веществ, уровня шума и риски здоровья населению представлен для каждой производственной площадки по отдельности.

На территории вахтового поселка основными источниками загрязнения являются:

- ☐ Наземные резервуары V= 80 м³, 72 м³, 72 м³ - 3 ед. для хранения дизтопливо;
- ☐ Резервуар V= 10 м³ на КАЗС для раздачи дизтопливо;
- ☐ Наземный резервуар V= 25 м³ для хранения высокооктанового бензина;
- ☐ Резервуар V= 10 м³ на КАЗС для раздачи высокооктанового бензина;
- ☐ Наливной гусак;
- ☐ Насос НШ-40;
- ☐ ДЭС Вилсон Р-635 (резерв);
- ☐ Сварочный аппарат;
- ☐ Газосварочный аппарат;
- ☐ САГ АДЦ 2х250 передвижная – 2 ед.;
- ☐ Сверильный станок – 1 ед.

ТОО «Саутс Ойл»

- ☐ Фрезерно-сверлильный станок – 1 ед.
- ☐ Заточный станок – 1 ед.
- ☐ Ангар для хранения передвижных автотранспортов;
- ☐ Вулканизация;
- ☐ Наземная емкость $V=3$ м³ для хранения отработанных масел;
- ☐ Аккумуляторный цех;
- ☐ Цех ТНВД;
- ☐ Помещение для ремонта ДЭС

Расчет рассеивания по вахтовому поселку показал, что максимальная концентрация в точке составляет 1.921 ПДК по группе суммации 31_0301+0330 (диоксид азота + сера диоксид). Максимальное расстояние на котором определяется 1 ПДК составляет 128 м.

Согласно утвержденной программе производственного экологического контроля на вахтовом поселке месторождения проводятся ежеквартальные замеры на источниках выбросов и превышения не по одному из загрязняющих веществ не фиксировалось.

Вся свободная территория вахтового поселка м/р Кенлык озеленена. В связи с этим дополнительные мероприятия по озеленению территории не предусмотрены.

Оборудование групповых установок ГУ-1 и ГУ-2 состоит из:

- ☐ Дренажная емкость 25 тн. – 2 ед.
- ☐ Подогреватель путевой ПП-0,63А- 2 ед. в т.ч. 1 ед. резервный;
- ☐ Блок дозирования реагентов БДР 10/2К (АК «ОЗНА») – 2 ед.;
- ☐ Сепаратор нефтегазовый НГС- П-П-2,5-1200-1-Т-И;
- ☐ Газосепаратор ГС-1-2,5-800-Т-И;
- ☐ Металлическая емкость для хранения нефти 60 м³ – 2 ед.;
- ☐ Автоматизированная групповая замерная установка «Спутник АМ 40-14-1500» (АК «ОЗНА»);
- ☐ Насос ЦН60-165УЗ-2 ед. в т.ч. 1 резервный.

В связи с тем что на ГУ-1 и ГУ-2 оборудование идентичное, расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в форме изолиний и карт рассеивания, уровней шума и риски здоровья населения представлены на примере одного.

Расчет рассеивания ЗВ по объектам групповой установки показал, максимальное расстояние, на котором определяется 1 ПДК составляет 238 м по группе суммации 31_0301+0330 (диоксид азота + сера диоксид). Расчет уровня шума и рисков здоровья населению превышения также не выявил.

Источниками загрязнения на ЦППН являются:

- ☐ Печь ПТБ-5-40А- 3 ед.;
- ☐ Печь ПП-0,63А-2 ед.;
- ☐ Паровой котел типа Е-2,5-09Г – 2 ед. (1 из них работает частично в зимний период);
- ☐ ДЭС Р110Е1(880 кВт) резерв;
- ☐ Резервуар ($V=25$ м³ горизонтальный, наземный для хранения дизтопливо);
- ☐ Приемный резервуар $V=60$ м³ нефти подземный– 2 ед.
- ☐ Нефтегазовый сепаратор 3-х фазный;
- ☐ Нефтегазовый сепаратор 2-х фазный;
- ☐ Газовый сепаратор;
- ☐ Резервуар РВС-3000 м³ – 5 ед.;
- ☐ Дренажная емкость $V=63$ м³ – 1 ед.;
- ☐ Резервуар РВС-400 м³ - 3 ед.;
- ☐ Наливная эстакада.

Расчет рассеивания ЗВ по объектам ЦППН был проведен с учетом режима работы оборудования и показал, что максимальная концентрация в точке составляет 2.44 ПДК по группе суммации 31_0301+0330 (диоксид азота + сера диоксид). Максимальное расстояние

ТОО «Саутс Ойл»

определяется 1 ПДК по данной группе составляет 374 м.

Расчет уровня шума и рисков здоровья населению превышения также не выявил.

Источниками загрязнения на участке выработки электроэнергии на сегодняшний день являются ПАЭС-2500- 4 единицы, которые работают по очередности и ЭГ-6 МВт (2 ед).

Расчет рассеивания ЗВ по участку выработки электроэнергии был проведен с учетом режима работы оборудования ПАЭС (2 рабочих, 2 резервных) и работы оборудования ЭГ-6 МВт показал, что максимальная концентрация в точке составляет 1,27 ПДК по группе суммации 31_0301+0330 (диоксид азота + сера диоксид). Максимальное расстояние определяется 1 ПДК по данной группе составляет 478 м.

Расчет уровня шума и рисков здоровья населению превышения также не выявил.

Расчет рассеивания от участка скважин представлен на примере одной скважины, с учетом работы автономного источника электроснабжения (ДЭС).

Анализ расчета приземных концентраций показал, что концентрация не по одному из вредных веществ не превышает 1 ПДК на границе нормативной санитарно-защитной зоны.

Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу зависит от физико- химических показателей нефти и газа, а также режима работы оборудования по выработке электроэнергии.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ показывает, что концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ не превышают 1 ПДК, следовательно, производственная деятельность не влечет за собой негативных последствий по изменению качества атмосферного воздуха. Вблизи месторождения селитебная зона отсутствует.

ТОО «Саутс Ойл»

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный (далее -БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «САУТС-ОЙЛ»	434800000	46°20'00" 64°30'00" 46°40'00" 64°30'00" 46°30'00" 64°50'00" 46°40'00" 64°65'05" 46°28'00" 64°56'00" 46°26'55" 64°57'30" 46°21'56" 64°58'07" 46°20'00" 64°59'00" 46°20'00" 64°48'50" 46°26'56" 64°37'23" 46°27'50" 64°35'47" 46°25'07" 64°36'08" 46°22'03" 64°37'25" 46°20'00" 64°40'58"	060 440 001 855	06100 Добыча сырой нефти и попутного газа	Месторождение Кенлык представлено семью производственными площадками – вахтовый поселок, центральный пункт подготовки нефти (ЦППН), групповая установка - ГУ-1, ГУ- 2, участок выработки электроэнергии, площадка по утилизации (переработки) попутного газа (УПГ) и введенные в эксплуатацию одиночные скважины.	Юридический адрес: Республика Казахстан, 160713, Туркестанская область, Отрарский район, село Шилик, ул. Кажымукана, 21. Головной офис компании находится в Туркестанской области г. Шымкент по улице Желтоксан, 17, здание отеля «Rixos Khadisha Shymkent». РНН: 582 200 050 163 БИН: 060 440 001 855	I категория

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

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль согласно требованиям статьи 182 ЭК РК.

Целями производственного экологического контроля являются:

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

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

Производственный мониторинг включает проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

Программой экологического контроля ТОО «Саутс Ойл» охватывает следующие группы параметров:

- качество продукции;
- использование водных ресурсов на производственные и хозяйственно-бытовые нужды;
- использование земельных ресурсов для размещения объектов компании;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- перенос загрязняющих веществ в подземные воды и почвенный покров в процессе производственной деятельности;
- образование и размещение отходов производства и потребления.
- условия технологического процесса предприятия, имеющие отношение ко времени проведения измерений или могущие повлиять на выбросы (время простоя предприятия или коэффициент использования мощности предприятия в сравнении с проектной мощностью);
- эксплуатация (в том числе сертификация) и техническое обслуживание оборудования;
- качество принимающих компонентов окружающей среды – атмосферный воздух;
- другие параметры в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Казахстана.

1.1. Операционный мониторинг (контроль технологического процесса)

Основными производственными процессами при производственной деятельности Компании являются: добыча нефти и газа на месторождении, подготовка нефти.

Операционный мониторинг обеспечивает контроль за соблюдением параметров производственного процесса в целях исключения сбоев технологических режимов, предотвращения загрязнения окружающей среды и обеспечения качества производимой продукции. Работы по операционному мониторингу выполняются силами аккредитованной лаборатории.

1.2. Мониторинг эмиссий в окружающую среду

Мониторинг отходов производства и потребления

Производственный мониторинг накопления отходов складывается из операционного мониторинга – наблюдений за технологией размещения отходов производства и потребления, мониторинга эмиссий - наблюдений за соответствием размещения фактического объема отходов и установленных лимитов и мониторинга воздействия объектов размещения отходов на состояние компонентов природной среды.

Проведение запланированных на 2023 год работ будут сопровождаться образованием различных отходов производства и потребления, виды которых зависят от типа и специфики эксплуатируемых объектов, производственных работ и операций.

Основными источниками образования отходов, являются производственные и технологические процессы, осуществляемые на территории месторождения Кенлык.

Все виды отходов, образующиеся на объектах при проведении запланированных работ, своевременно будут вывозиться на места размещения или на переработку специализированным предприятиям.

При мониторинге эмиссий проводятся наблюдения за объёмом накопления отходов, которые имеют утверждённые лимиты. Критерием наблюдения являются утверждённые лимиты накопления отходов (по каждому виду) в соответствии с

Разрешением на эмиссии, выданным уполномоченным органом на соответствующий период.

ТОО «Саутс Ойл»

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
Буровой шлам	010505*	Передается на переработку на собственный участок УВХ и ПО
Отработанный буровой раствор	010505*	Передается на переработку на собственный участок УВХ и ПО
Нефтяной шлам	050103*	Передается на переработку на собственный участок УВХ и ПО
Замазученный грунт	170503*	Передается на переработку на собственный участок УВХ и ПО
Буровые сточные воды	010599*	Передается на переработку на собственный участок УВХ и ПО
Отработанные ртутьсодержащие отходы	200121*	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Отработанные аккумуляторы	160601*	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Оргтехника	200135*	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Промасленная ветошь	150202*	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Масляные фильтры	160107*	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Отработанные масла	130208*	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Смешанные (коммунальные) отходы (ТБО)	203001	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Пищевые отходы	200108	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Иловый осадок	190816	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Макулатура	200101	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Упаковочные материалы	150106	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Огарки сварочных электродов	120113*//2.7//C6+C22	Передается сторонним предприятиям на договорной основе

ТОО «Саутс Ойл»

Медицинские отходы	180104*/1.2//C33	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Использованные шины	160103*/2.22//C51	Передается сторонним предприятиям на договорной основе
Металлическая стружка	120101*/2.7//C26+C22	Передается сторонним предприятиям на договорной основе

2. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений

На предприятии установлены следующие режимы мониторинга:

- периодический - 1 раз в квартал: для проверки фактического уровня выбросов на организованных источниках и на границе СЗЗ при обычных условиях

Контроль осуществляется по загрязняющим веществам, выбрасываемых вышеуказанными источниками. В связи с невозможностью технической реализации контроля выбросов загрязняющих веществ непосредственно на выхлопных трубах ДЭС и на дыхательных клапанах резервуаров, измерение и отбор проб выбросов осуществляется в газоходах и трубах по отдельности в соответствии с ОНД-90 в специально оборудованных местах. Из термодинамических параметров газовой смеси необходимо измерять температуру и скорость потока.

В соответствии с 4.3. ГОСТ 17.2.3.02-78 при контроле за соблюдением ПДВ выбросы вредных веществ определяют за 20 мин, к которому относятся максимально разовые ПДК, т.е. продолжительность каждого измерения и отбора проб должна составлять не менее 20 мин. Все измерения и отбор проб проводятся сертифицированными техническими средствами и аттестованным методикам, по выбору организации, выполняющий измерения.

Количественный химический анализ полученных проб может осуществляться одним из трех методов:

- инструментальный (основанный на автоматических газоанализаторах, непрерывно измеряющих концентрации ЗВ в выбросах контролируемых источников); - инструментально-лабораторный (основанный на отборе проб отходящих газов из контролируемых источников с последующим их анализом в химических лабораториях); - индикаторный (основанный на использовании селективных индикаторных элементов).

Предпочтение целесообразно отдать инструментальному или инструментально-лабораторному методам, диапазон чувствительности которых позволяет проводить измерение в требуемом интервале. Так инструментальный метод позволит непрерывно контролировать концентрации загрязняющих веществ. Анализ полученных результатов позволит в свою очередь оперативно принимать решения по режиму эксплуатации котлов и резервуаров. Инструментально-лабораторный метод позволяет с более высокой точностью контролировать концентрации ЗВ.

Технические средства инструментального контроля концентрации ЗВ применяются в соответствии с областью аккредитации организации, выполняющий измерения. Методические документы, используемые при проведении лабораторных анализов, должны быть так же указаны в области аккредитации организации, выполняющий измерения. Наличие технических средств и методических документов в области аккредитации является подтверждением их соответствия метрологическим требованиям.

ТОО «Саутс Ойл»

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	604
2	Организованных, из них:	333
	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:	
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	333
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	333
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	271

3. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия, в соответствии со ст. 186 ЭК РК, будут проводиться в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

Для обеспечения безопасности производства контроль выбросов ЗВ при отборе проб должен осуществляться в соответствии с требованиями правил безопасности с учетом особенностей производства, указанные в инструкции по технике безопасности (СТ РК 1517-2006). Испытание и бурение скважин относятся к опасным видам работ, где по технике безопасности, в зоне действия опасных работ, запрещается нахождение посторонних лиц.

Испытание и бурение скважин на промысле выполняются подрядными компаниями соответственно контроль за выбросами в рабочей зоне является ответственностью отделов ТБ подрядных компаний.

Согласно СТ РК 1517-2006 и пунктов 2 и 3, ст.129 Экологического кодекса РК в случае невозможности проведения инструментальных измерений допускается использование расчетных методов.

Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга

Расчетный метод основан на определении объемов выбросов загрязняющих веществ по фактическому расходу материалов (исходного сырья и топлива) и времени работы технологического оборудования. Метод применяют при невозможности или экономической нецелесообразности прямых измерений.

Расчет производится по действующим в РК методикам расчета выбросов, аналогично использованным в проекте нормативов эмиссий.

ТОО «Саутс Ойл»

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
(001) Вахтовый поселок	дизтоплива	ДЭС типа Wilson P-400	0001	46°20'00" 64°30'00" 46°40'00" 64°30'00" 46°30'00" 64°50'00" 46°40'00" 64°65'05" 46°28'00" 64°56'00" 46°26'55" 64°57'30" 46°21'56" 64°58'07" 46°20'00" 64°59'00"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	1 раз/кварт
	дизтоплива	Емкость для дизтоплива V = 1,2 м3, также V = 75 м3 (2 ед)	0002, 0005	46°20'00" 64°48'50" 46°26'56" 64°37'23" 46°27'50" 64°35'47" 46°25'07" 64°36'08" 46°22'03" 64°37'25" 46°20'00" 64°40'58"	Сероводород Алканы C12-19	1 раз/кварт
	бензин	Резервуар для бензина V = 10 м3	0006		Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол Этилбензол	1 раз/кварт
	дизтоплива и бензин	ТРК для дизтоплива и бензин	0007,0008		Сероводород Алканы C12-19 Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол Этилбензол	
(002) Пост охраны на 149	дизтоплива	ДЭС типа А-41	0010	46°20'00" 64°30'00" 46°40'00" 64°30'00"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид	1 раз/кварт

ТОО «Саутс Ойл»

км				46°30'00"	64°50'00"	Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	
	дизтоплива	Емкость для дизтоплива V=1. 0 м3	0011	46°40'00"	64°65'05"	Сероводород Алканы C12-19	1 раз/ квартал
(003) УПСВ	дизтоплива	ДЭС типа Wilson P-500	0012	46°28'00"	64°56'00"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	1 раз/ квартал
				46°26'55"	64°57'30"		
				46°21'56"	64°58'07"		
				46°20'00"	64°59'00"		
	дизтоплива	Емкость для дизтоплива V=10 м3 Емкость для дизтоплива V=25 м3	0013 0015	46°20'00"	64°48'50"	Сероводород Алканы C12-19	1 раз/ квартал
				46°26'56"	64°37'23"	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/ квартал
				46°27'50"	64°35'47"		
				46°25'07"	64°36'08"		
	нефть	Резервуар для нефти V = 75 м3 (2 ед.)	0016	46°22'03"	64°37'25"	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/ квартал
				46°20'00"	64°40'58"	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/ квартал
	нефть	Автоналивная	0017			Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	1 раз/ квартал
						Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	1 раз/ квартал
(004) Участки добычи	нефть	Резервуар нефти V=70 м3 скв.№2	0023				

ТОО «Саутс Ойл»

					предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
нефть	Наливная эстакада скв.№2	0024	46°20'00" 46°40'00" 46°30'00" 46°40'00" 46°28'00" 46°26'55" 46°21'56" 46°20'00"	64°30'00" 64°30'00" 64°50'00" 64°65'05" 64°56'00" 64°57'30" 64°58'07" 64°59'00"	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/ квартал
газ	Устьевой нагреватель НУС-0,1 скв.№2	0025	46°20'00" 46°26'56" 46°27'50" 46°25'07" 46°22'03" 46°20'00"	64°48'50" 64°37'23" 64°35'47" 64°36'08" 64°37'25" 64°40'58"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз/ квартал
дизтоплива	ДЭС типа АД-200 скв.№2	0031			Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	1 раз/ квартал
дизтоплива	Емкость для дизтоплива V=1, 0 м3 скв.№2	0032			Сероводород Алканы C12-19	1 раз/ квартал
дизтоплива	ДЭС типа АД-200 ЯМЗ скв.№18	0041			Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль Формальдегид Алканы C12-19	1 раз/ квартал
дизтоплива	Емкость для дизтоплива V=1	0042			Сероводород Алканы C12-19	1 раз/ квартал

ТОО «Саутс Ойл»

		м3 скв. №18		46°20'00" 64°30'00" 46°40'00" 64°30'00" 46°30'00" 64°50'00" 46°40'00" 64°65'05" 46°28'00" 64°56'00" 46°26'55" 64°57'30" 46°21'56" 64°58'07" 46°20'00" 64°59'00" 46°20'00" 64°48'50" 46°26'56" 64°37'23" 46°27'50" 64°35'47" 46°25'07" 64°36'08" 46°22'03" 64°37'25" 46°20'00" 64°40'58"		
	нефть	Резервуар для нефти V=70 м3 скв. (2 ед.) №18	0043		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/ квартал
	нефть	Наливная эстакада скв. №18	0044		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/ квартал
	газ	Устьевой нагреватель НУС-0,1 скв.№18	0045		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз/ квартал
	нефть	Резервуар для нефти V=65 м3 скв. (2 ед.) №19	0051		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/ квартал
	нефть	Наливная эстакада скв. №19	0052		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	1 раз/ квартал

ТОО «Саутс Ойл»

						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	газ	Устьевой нагреватель НУС-0,1 скв.№19	0053			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз/кварт
	нефть	Устьевой нагреватель НУС-0,1 скв.№22	0063			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз/кварт
	нефть	Резервуар для нефти V=50 м3 скв. №22	0069	46°20'00" 46°40'00" 46°30'00" 46°40'00" 46°28'00" 46°26'55" 46°21'56" 46°20'00" 46°20'00" 46°26'56" 46°27'50" 46°25'07" 46°22'03" 46°20'00"	64°30'00" 64°30'00" 64°50'00" 64°65'05" 64°56'00" 64°57'30" 64°58'07" 64°59'00" 64°48'50" 64°37'23" 64°35'47" 64°36'08" 64°37'25" 64°40'58"	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/кварт
	нефть	Наливная эстакада скв. №22	0070			Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/кварт

ТОО «Саутс Ойл»

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			
(001) Вахтовый поселок	Насосная	6009	46°20'00"64°30'00" 46°40'00"64°30'00" 46°30'00"64°50'00" 46°40'00"64°65'05" 46°28'00"64°56'00" 46°26'55"64°57'30" 46°21'56"64°58'07" 46°20'00"64°59'00" 46°20'00"64°48'50" 46°26'56"64°37'23" 46°27'50"64°35'47" 46°25'07"64°36'08" 46°22'03"64°37'25" 46°20'00"64°40'58"	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	дизтоплива
(003) УПСВ	Оборудование УПСВ	6018	46°20'00"64°30'00" 46°40'00"64°30'00" 46°30'00"64°50'00" 46°40'00"64°65'05" 46°28'00"64°56'00" 46°26'55"64°57'30" 46°21'56"64°58'07" 46°20'00"64°59'00" 46°20'00"64°48'50" 46°26'56"64°37'23" 46°27'50"64°35'47" 46°25'07"64°36'08" 46°22'03"64°37'25" 46°20'00"64°40'58"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть и газ
	Оборудование "Спутник Б-40-14-500"	6019	46°20'00"64°30'00" 46°40'00"64°30'00" 46°30'00"64°50'00" 46°40'00"64°65'05" 46°28'00"64°56'00" 46°26'55"64°57'30" 46°21'56"64°58'07" 46°20'00"64°59'00" 46°20'00"64°48'50" 46°26'56"64°37'23"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть и газ

ТОО «Саутс Ойл»

			46°27'50"64°35'47" 46°25'07"64°36'08" 46°22'03"64°37'25" 46°20'00"64°40'58"		
(004) Участки добычи	Насос НШ-80 скв. №2	6028	46°20'00"64°30'00" 46°40'00"64°30'00" 46°30'00"64°50'00" 46°40'00"64°65'05" 46°28'00"64°56'00" 46°26'55"64°57'30" 46°21'56"64°58'07" 46°20'00"64°59'00" 46°20'00"64°48'50" 46°26'56"64°37'23" 46°27'50"64°35'47" 46°25'07"64°36'08" 46°22'03"64°37'25" 46°20'00"64°40'58"	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть
	Нефтегазосепаратор скв. №2	6029	46°20'00"64°30'00" 46°40'00"64°30'00" 46°30'00"64°50'00" 46°40'00"64°65'05" 46°28'00"64°56'00" 46°26'55"64°57'30" 46°21'56"64°58'07" 46°20'00"64°59'00" 46°20'00"64°48'50" 46°26'56"64°37'23" 46°27'50"64°35'47" 46°25'07"64°36'08" 46°22'03"64°37'25" 46°20'00"64°40'58"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть и газ
	Оборудование скв. №2	6030	46°20'00"64°30'00" 46°40'00"64°30'00" 46°30'00"64°50'00" 46°40'00"64°65'05" 46°28'00"64°56'00" 46°26'55"64°57'30" 46°21'56"64°58'07" 46°20'00"64°59'00" 46°20'00"64°48'50" 46°26'56"64°37'23" 46°27'50"64°35'47" 46°25'07"64°36'08" 46°22'03"64°37'25" 46°20'00"64°40'58"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть

ТОО «Саутс Ойл»

	Насос НШ-80 скв. №18	6048	46°20'00"64°30'00" 46°40'00"64°30'00" 46°30'00"64°50'00" 46°40'00"64°65'05" 46°28'00"64°56'00" 46°26'55"64°57'30" 46°21'56"64°58'07" 46°20'00"64°59'00" 46°20'00"64°48'50" 46°26'56"64°37'23" 46°27'50"64°35'47" 46°25'07"64°36'08" 46°22'03"64°37'25" 46°20'00"64°40'58"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
	Нефтегазосепара тор скв. №18	6049	46°20'00"64°30'00" 46°40'00"64°30'00" 46°30'00"64°50'00" 46°40'00"64°65'05" 46°28'00"64°56'00" 46°26'55"64°57'30" 46°21'56"64°58'07" 46°20'00"64°59'00" 46°20'00"64°48'50" 46°26'56"64°37'23" 46°27'50"64°35'47" 46°25'07"64°36'08" 46°22'03"64°37'25" 46°20'00"64°40'58"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть и газ
	Оборудование скв. №18	6050	46°20'00"64°30'00" 46°40'00"64°30'00" 46°30'00"64°50'00" 46°40'00"64°65'05" 46°28'00"64°56'00" 46°26'55"64°57'30" 46°21'56"64°58'07" 46°20'00"64°59'00" 46°20'00"64°48'50" 46°26'56"64°37'23" 46°27'50"64°35'47" 46°25'07"64°36'08" 46°22'03"64°37'25" 46°20'00"64°40'58"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
	Насос НШ-80 скв. №19	6056	46°20'00"64°30'00" 46°40'00"64°30'00" 46°30'00"64°50'00" 46°40'00"64°65'05"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть

ТОО «Саутс Ойл»

			46°28'00"64°56'00" 46°26'55"64°57'30" 46°21'56"64°58'07" 46°20'00"64°59'00" 46°20'00"64°48'50" 46°26'56"64°37'23" 46°27'50"64°35'47" 46°25'07"64°36'08" 46°22'03"64°37'25" 46°20'00"64°40'58"		
	Нефтегазосепаратор скв. №19	6057	46°20'00"64°30'00" 46°40'00"64°30'00" 46°30'00"64°50'00" 46°40'00"64°65'05" 46°28'00"64°56'00" 46°26'55"64°57'30" 46°21'56"64°58'07" 46°20'00"64°59'00" 46°20'00"64°48'50" 46°26'56"64°37'23" 46°27'50"64°35'47" 46°25'07"64°36'08" 46°22'03"64°37'25" 46°20'00"64°40'58"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть и газ
	Оборудование скв. №19	6058		Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
	Насос НШ-80 скв. №20	6074		Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
	Нефтегазосепаратор скв. №20	6075		Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть и газ
	Оборудование скв. №20	6076		Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Предприятию в собственности полигона твердых бытовых отходов проводится газовый мониторинг для каждой секции полигона с целью получения объективных данных с установленной периодичностью за количеством и качеством газовых эмиссий и их изменением на полигоне твердых бытовых отходов.

В собственности предприятия нет полигона твердо-бытовых отходов нет. В связи с этим данная таблица не заполняется.

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Не имеется полигон ТБО и др. т.п., в связи с чем проведение мониторинга не требуется					

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Водоснабжение на хозяйственные бытовые нужды рабочего персонала (умывальники), и на производственные нужды (полив территории и зеленых насаждений) осуществляется с водяной скважины. Добываемая вода из артезианских скважин используется на хозяйственно-бытовые нужды. Для хранения технической воды используется специальная металлическая емкость вместимостью 6-10 м³.

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
1	Биоочистные сооружения месторождения Кенлык	рН, нефтепродукты, нитраты, нитриты, хлориды, сульфаты, СПАВ, БПК ₅ , фосфаты, взвешенные вещества	Раз/квартал	
2				
3				
4				

* Примечание: В настоящее время хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по подземной самотечной канализационной сети в септики и по мере накопления вывозятся станцию биологической очистки, расположенной на м/р Кенлык. Сброса сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предполагаются.

4. Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений

По результатам производственного экологического контроля на объектах Компании предусматривается организация отчетности с целью выявления соответствий или несоответствий деятельности предприятия требованиям природоохранного законодательства Республики Казахстан и исполнению программы производственного экологического контроля. Структура и периодичность отчета проводится в соответствии с Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Специалисты отдела охраны окружающей среды:

- ведут ежедневный внутренний учет, формируют и представляют отчеты по результатам мониторинга в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежеквартально до 1 числа второго месяца следующего за отчетным кварталом;
- оперативно сообщают в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
- представляют необходимую информацию по мониторингу по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;
- систематически оценивает результаты мониторинга и принимает необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;
- проводят расчета платежей за нормативное и сверхнормативное загрязнение с предоставлением отчетов по формам 871.00 – 1 раз в квартал до 15 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
- Предоставляют ежегодно статистическую отчетность.

Производственный мониторинг окружающей среды будет проводиться 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;
- В лаборатории будет проводиться внутренний контроль точности измерений.

Периодичность контроля выбросов вредных веществ на источниках загрязнения должна соответствовать Плану-графику контроля. План-график контроля представлен ниже. Все аналитические наблюдения должны проводиться аккредитованными лабораториями. Согласно указаниям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», месторождение Кенлык ТОО «САУТС-ОЙЛ» относится к объектам II класса опасности, как имеющее СЗЗ 500 м.

ТОО «Саутс Ойл»

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целом по предприятию, по каждому веществу, приведены в проекте нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Кенлык.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения будут проведены по маршрутным постам. На месторождениях организованы передвижные маршрутные посты наблюдений, расположенные в пределах производственных участков и санитарно-защитной зоны.

Для проведения замеров на источниках необходимо организовать место для отбора проб и измерений. На источниках организованных выбросов необходимо установить штуперы или лючки в соответствии с ГОСТ 12.4.021-76 «Системы вентиляционные. Общие требования». Общая рабочая площадь для отбора проб и измерений должна быть не менее 2 м². Площадка и ведущая к ней лестница должны иметь ограждение. Площадка не должна вибрировать, освещение должно быть достаточным для прочтения показаний на шкале прибора. Аппаратура должна надежно закрепляться.

Значения полученных результатов замеров на границе СЗЗ будут сравниваться с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДКм.р.) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест, на постах наблюдения в промышленной зоне месторождения – с ПДКм.р. рабочей зоны.

Установленная граница СЗЗ - 1000 м: 2 точки с наветренной стороны, 2 точки с подветренной стороны.

Для обеспечения безопасности производства контроль выбросов ЗВ при отборе проб должен осуществляться в соответствии с требованиями правил безопасности с учетом особенностей производства, указанные в инструкции по технике безопасности (СТ РК 1517-2006). Испытание и бурение скважин относятся к опасным видам работ, где по технике безопасности, в зоне действия опасных работ, запрещается нахождение посторонних лиц.

Испытание и бурение скважин на промысле выполняются подрядными компаниями соответственно контроль за выбросами в рабочей зоне является ответственностью отделов ТБ подрядных компаний.

Согласно СТ РК 1517-2006 и пунктов 2 и 3, ст.129 Экологического кодекса РК в случае невозможности проведения инструментальных измерений допускается использование расчетных методов.

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

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	у	3	4	5	6
Согласно СТ РК 1517-2006 и пунктов 2 и 3, ст.129 Экологического кодекса РК в случае невозможности проведения инструментальных измерений допускается использование расчетных методов.					

ТОО «Саутс Ойл»

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

Предприятием не осуществляется эксплуатация подземных вод на территории месторождения Кенлык.

В этом направлении мониторинг не предусматривается

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Нет необходимости в связи отсутствием водных объектов в непосредственной близости от участка работ					

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Станции экологического мониторинга на границе СЗЗ	рН Нефтепродукты тяжелые металлы плотный остаток	-	1 раз в год	Методика отбора проб для контроля химического загрязнения почв соответствует ГОСТ 26423-85 и ПНДФ 16.1.21-98.

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

По результатам производственного экологического контроля на объектах Компании предусматривается организация отчетности с целью выявления соответствий или несоответствий деятельности предприятия требованиям природоохранного законодательства Республики Казахстан и исполнению программы производственного экологического контроля. Структура и периодичность отчета проводится в соответствии с Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Специалисты отдела охраны окружающей среды:

- ведут ежедневный внутренний учет, формируют и представляют отчеты по результатам мониторинга в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом;
- оперативно сообщают в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
- представляют необходимую информацию по мониторингу по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;
- систематически оценивает результаты мониторинга и принимает необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;
- проводят расчеты платежей за нормативное и сверхнормативное загрязнение с предоставлением отчетов по формам 871.00 – 1 раз в квартал до 15 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
- предоставляют ежегодно статистическую отчетность.

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта.

Прием и анализ представленных отчетов по результатам производственного экологического контроля осуществляется территориальными подразделениями уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Структура отчета о выполнении программы производственного экологического контроля состоит из пояснительной записки и формы, предназначенной для сбора административных данных согласно приложению 2 Правил №250.

В случае отсутствия требуемой информации при заполнении формы отчетной информации указывается "-" (прочерк) в соответствующей ячейке и/или таблице.

Виды деятельности, по которым требуется информация для расчетного метода производственного контроля выбросов в атмосферный воздух, представляются согласно приложению 3 Правил №250.

ТОО «Саутс Ойл»

Сведения по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 4 Правил №250.

Сведения по сбросам загрязняющих веществ со сточными водами, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 5 Правил №250.

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

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

6. Организация внутренних проверок

В целях соблюдения соответствия деятельности Компании природоохранному законодательству Республики Казахстан, а также соблюдения условий экологического разрешения на воздействие в компании действует служба охраны окружающей среды в следующем составе: главный специалист по охране окружающей среды и инженер охраны окружающей среды (эколог), который работает на месторождениях вахтовым методом. Данные специалисты входят в состав отдела по охране труда и окружающей среды и непосредственно подчиняются генеральному директору Компании.

В целях осуществления производственного контроля в области безопасности и охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды проводятся внутренние проверки в соответствии с приказом №315 от 24.06.2021г. «Об утверждении Инструкции по организации и осуществлению производственного контроля на опасном производственном объекте» и приказом №250 от 14.07.2021г. «Об утверждении Инструкции по организации и осуществлению производственного контроля на опасном производственном объекте», в котором определены ответственные лица, осуществляющие внутренние проверки.

Кроме того, недропользователем планируется разработка и утверждение «Системы управления охраной труда, промышленной безопасностью и охраной окружающей среды» (СУОТ), в которой будет определена ответственность должностных лиц за соблюдение требований природоохранного законодательства. Должностными инструкциями главного специалиста по охране окружающей среды, инженера охраны окружающей среды (эколог) предусмотрено право на проведение внутренних проверок.

Инженер охраны окружающей среды (эколог) при выявлении нарушений технологии и нарушении требований природоохранного законодательства выдают предписания по устранению нарушений в письменном виде путем записи в журналы трехступенчатого контроля. После устранения нарушений руководитель объекта в этом журнале делает запись об устранении нарушений. По окончании вахты инженеры по промбезопасности и экологии проверяют фактическое исполнение выданных предписаний и представляют отчет в отдел ОТ и ОС.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;

ТОО «Саутс Ойл»

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

Специалист, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

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

Специалисты, в функции которых входят вопросы охраны окружающей среды ежеквартально осуществляют внутренние проверки, при которых выявляются нарушения технологии и требования природоохранного законодательства. По результатам проверки разрабатываются мероприятия по устранению нарушений, назначаются ответственные лица и сроки устранения. Данные мероприятия утверждаются приказом генерального директора компании. Ответственные лица представляют письменный отчет после устранения нарушений в сроки, указанные в приказе.

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Отдел ООС и ТБ	Постоянно

7. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Производственный мониторинг окружающей среды будет проводиться 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;
- В лаборатории будет проводиться внутренний контроль точности измерений.

8. Протокол действия в нештатных ситуациях

План действий в нештатных ситуациях подробно расписан в инструкции, где прописаны лица, отвечающие за оповещение контролируемых органов, номера рабочих и домашних телефонов лиц, имеющих отношение к ликвидации аварий. Составлена и утверждена схема первоочередности и сроков оповещения. Схема оповещения ответственных лиц при аварийных ситуациях продублирована и помещена в местах массового пребывания сотрудников предприятия.

Принято 3 уровня координирования сил и средств, в зависимости от сложности ситуации на случай возникновения аварийных ситуаций.

Уровень 1: Происшествие, место которого ограничивается конкретным объектом или участком, которое может быть ликвидировано силами персонала, работающего на данном участке.

Уровень 2: Происшествие, ликвидация которого требует привлечения дополнительных сил и средств, вплоть до привлечения аварийно-восстановительной бригады. Привлекаются руководитель штаба ликвидации ЧС.

Уровень 3: Происшествие или аварийная ситуация, ликвидация которой требует полного привлечения сил аварийно-восстановительной бригады, возможно привлечение внешних сил, специализированных подрядчиков и т.д.

В случае выявления нештатных ситуаций, повлекших сверхнормативный выброс (сброс) загрязняющих веществ в атмосферный воздух необходимо:

1. Остановить работу оборудования, ставшего причиной сверхнормативного выброса (сброса), а в случае невозможности его останова, принять меры по выведению его на минимальный режим работы.
2. Известить о нештатной ситуации руководства предприятия и ведомственную службу экологического контроля и мониторинга.
3. Определить размеры нанесенного окружающей среде ущерба по утвержденным в Республике Казахстан методикам, в случае необходимости привлечь к проведению дополнительного обследования сторонние организации.
4. Выполнить ремонт или замену вышедшего из строя оборудования.

ТОО «Саутс Ойл»

5. Разработать и осуществить природоохранные мероприятия по ликвидации последствий нештатной ситуации.

Работа Компании по разработке нефтяных месторождений связана с рисками возникновения нештатных ситуаций, приводящих к сверхнормативному загрязнению окружающей среды, в связи с этим, необходимы мероприятия регламентирующие действия персонала при условии их возникновения. Для этих целей в Компании разработаны на наиболее опасные процессы производства, планы ликвидации аварий (ПЛА), которые четко регламентируют действия персонала по обеспечению наименьшей степени нанесения вреда окружающей среде. Вышеуказанные планы ликвидации возможных аварий согласованы с территориальными управлениями по ЧС.

В данных планах подробно изложены системы действия персонала, по локализации и ликвидации возможных аварий, система оповещения компетентных органов, в том числе органов по охране окружающей среды, приведен перечень привлекаемого необходимого оборудования, механизмов и других материальных и технических служб, что способствует значительному снижению уровня возможного ущерба окружающей среде.

Предприятие должно предусматривать мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Тем не менее, нельзя исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации предприятие предпримет все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий. В этом случае, предусмотрен «План ликвидации возможных аварийных ситуаций», в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах территориальный орган, принять меры по ликвидации последствий после аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды, осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. После устранения аварийной ситуации, на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

План детализации мониторинга разрабатывается в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования.

По окончании аварийно – восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды будет заключаться в проведении комплексного обследования площади подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории.

Размещение дополнительных точек и системы опробования, будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварии по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

Анализ аварий включает в себя рассмотрение многочисленных аварийных сценариев в условиях эксплуатации промышленного объекта, включая вероятность возникновения стихийных бедствий.

К главным причинам аварий следует отнести:

- полные или частичные отказы технических систем и транспортных средств;

ТОО «Саутс Ойл»

- пожары, вызванные различными причинами;
- коррозия и дефекты трубопроводов, нефтепромыслового оборудования;
- ошибки обслуживающего персонала;
- опасные и стихийные природные явления.

К потенциально возможным аварийным ситуациям на промысле можно отнести следующие:

- разлив нефти или дизельного топлива при их транспортировке в автоцистернах;
- неконтролируемый выброс пластовых флюидов.

Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций в резервуарном парке являются:

- тщательный контроль состояния резервуаров;
- обвалование резервуаров с пожароопасными веществами и создание под ними площадок каре с непроницаемым экраном;
- периодический визуальный осмотр резервуаров и прочих емкостей для хранения;
- закладка и обвалование непроницаемого слоя из глины или пластика;
- оборудование дренажей незагрязненной нефтепродуктами воды с обвалованного участка;
- заземление всех резервуаров и других емкостей для хранения нефти и нефтепродуктов, а также технологического оборудования;
- оборудование всех стационарных емкостей запорными устройствами и их своевременная ревизия;
- оборудование всех нефтепроводов обратными клапанами.

Основными мероприятиями по предупреждений и снижению последствий аварийных ситуаций магистрального нефтепровода являются:

- тщательный контроль утечки с помощью электронных датчиков и приборов для объемных измерений;
- дооборудование трубопровода системами отсечки и поддержание их в постоянной исправности;
- оборудование локальных систем оповещения и сигнализации; поддержание в постоянной готовности сил и средств ликвидации аварии;
- защита от механических повреждений за счет защитных кожухов в местах пересечений с автодорогами и другими коммуникациями;
- осуществление усиленной антикоррозийной изоляции при подземной прокладке трубопроводов;

Аварийные выбросы на предприятии предотвращаются регулярными профилактическими работами.

Залповые выбросы на месторождениях возможны при прорывах нефти и газопроводов. На месторождении в основном используется глубинно-насосный способ и производится постоянный контроль за работой качалок, состоянием нефтегазопроводов и возможностью перекрытия поврежденных участков. Все это исключает возможность больших залповых выбросов.

После сбора всей разлитой нефти, с помощью экскаватора собирают в кучу пропитанную нефтью почву, загружают ее в самосвал и отвозят на сборник нефтешламов.

Место порыва нефтепровода вскрывают экскаватором, предварительно готовят трубопровод под электросварку. На место порыва должна накладываться металлическая

заплата, после чего трубу изолируют гидроизоляцией. Затем должна производиться обратная засыпка траншей бульдозером.

После окончания аварийных работ, открывают задвижки на нефтепроводе, и восстанавливают откачку нефти в соответствии с режимом работы нефтеподачи.

Определение параметров по месту аварии на нефтепроводе:

1. Площадь разлитой нефти (пятна), м²
2. Глубина фильтрации нефти в грунт, м
3. Пористость поверхностного грунта, %
4. Потери нефти от испарения (24 ч), тн
5. Времени на ликвидацию аварии (24 ч).

Возникновение аварийных сбросов сточных вод возможно на объектах хозяйственной канализации. Предупреждение аварийных ситуаций обеспечивается, прежде всего, правильной эксплуатацией объектов. Простыми, но действенными являются мероприятия, направленные на профилактику аварий:

- Наружный осмотр канализационных сетей, заключающийся в регулярной проверке общего состояния и чистоты колодцев.
- Технический осмотр сетей и сооружений должен проводиться не реже 2 раз в год, что даст возможность заметить дефекты и провести необходимые работы.
- Ежегодная профилактическая прочистка и промывка канализационных сетей предотвращает образование засоров.

В процессе текущего ремонта своевременно ликвидируются мелкие повреждения, вызывающие нарушение нормальной работы сети.

Регулярный капитальный ремонт (замена труб, установка смотровых колодцев и другие работы, связанные с разрытием траншей) являются одним из основных мероприятий, предотвращающих аварийный сброс сточных вод.

Неисправность очистных сооружений сточных вод также может привести к аварийному сбросу. Поэтому для нормальной эксплуатации очистных сооружений требуется поддержание оптимального режима их работы, надлежащий технический уход за ними и регулярный контроль за процессом очистки сточных вод.

Нормальную работу очистных сооружений могут нарушить:

- перегрузка отдельных сооружений или всего КОС по объему сточных вод;
- несоответствие качественного состава поступающих сточных вод проектному;
- длительный перерыв в подаче электроэнергии;
- несоблюдение правил эксплуатации сооружений и сроков плановых ремонтов.

Для исключения разгерметизации люминесцентных ламп и утечек из них ртути их содержание предусматривается в закрытых герметичных контейнерах и вывоз на демеркуризацию в специализированную организацию.

На предприятии должен осуществляться учет возникших аварийных ситуаций и связанных с ними последствий. О возникших авариях предприятие оповещает контролирующие службы в области охраны окружающей среды.

При выполнении комплекса работ предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды.

ТОО «Саутс Ойл»

Однако нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения нештатной ситуации на участках работ Компанией будут предприниматься меры, направленные на скорейшее прекращение, локализацию и ликвидацию аварии и ее последствий.

В компании разработан План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий. После определения фактических нарушений, разрабатывается План мероприятий по очистке и восстановлению (реабилитации) территории.

В случае аварийной ситуации будут начаты мониторинговые наблюдения с момента начала аварии. Продолжительность будет зависеть от характера аварии и источника воздействия на окружающую среду, а также учетом предполагаемых работ по реабилитации природных комплексов.

Цель мониторинговых наблюдений – определить последствия влияния данной аварии на компоненты окружающей среды.

По окончании оперативных аварийно-восстановительных работ, мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию.

Мониторинговые наблюдения планируются в зависимости от характера и масштабов нештатных ситуаций. При этом определяются природные среды, состояние которых будет наблюдаться, частота измерений по каждой среде и измеряемые ингредиенты. Мониторинговые работы в период аварийной ситуации отличаются, прежде всего, увеличением частоты измерений (до ежедневных в первые две недели после аварии и еженедельных на протяжении всего цикла реабилитационных работ. Методы отбора и анализа проб те же, что предусмотрены в период обычных мониторинговых работ.

После ликвидации аварии наблюдения переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии.

Мониторинг после аварийной ситуации предусматривается организовать в кратчайшее время в случае возникновения аварии, и продолжать его до тех пор, пока не будет определена степень воздействия аварии на окружающую среду.

В случае возникновения аварийных ситуаций на объектах должно быть обеспечено оперативное оповещение лиц, ответственных за экологическую безопасность на предприятии, согласно Схеме внутреннего оповещения при возникновении чрезвычайных ситуаций. Для выяснения причин и устранения последствий аварии должны быть приняты безотлагательные меры, в связи, с чем на предприятии должно быть в наличии необходимое количество рабочих, а также необходимые и в достаточном количестве техника и оборудование.

Данные производственного мониторинга передаются в Департамент экологии в согласованные сроки.

9. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности разработана для выполнения следующих задач и целей:

1. Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;
2. Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;
3. Обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;
4. Своевременное устранение нарушений и выполнение плана природоохранных мероприятий.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности за состоянием окружающей среды и выполнение программы производственного экологического контроля строится и функционирует в соответствии с утвержденной системой.

Согласно данному документу, расписана и действует внутренняя ответственность руководителя каждого структурного подразделения за состоянием окружающей среды, выполнением требований природоохранного законодательства, выполнением плана мероприятий по охране окружающей среды, своевременным устранением, выявленных в ходе внутренних проверок, нарушений норм, правил и требований по охране окружающей среды.

Руководитель предприятия несёт ответственность за:

- соблюдение требований природоохранного законодательства на предприятии;
- организацию работы экологической службы предприятия;
- полноту и своевременность проведения производственного экологического контроля;
- своевременное и полное выполнение запланированных работ и мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов;
- предоставление в установленном порядке органам, осуществляющих государственное управление в области охраны окружающей среды, своевременную, полную и достоверную информацию о проведении производственного экологического контроля на предприятии;
- выполнение предписаний государственных инспекторов в области охраны окружающей среды;

Главный инженер предприятия несёт ответственность за:

- полноту и своевременное проведение производственного экологического контроля;
- обеспечение экологической службы предприятия необходимым оборудованием для проведения производственного экологического контроля;
- обеспечение необходимых условий выполнения измерений и отбора проб на эксплуатируемом оборудовании;
- контроль своевременного и полного выполнения запланированных работ и мероприятий.

Инженер по охране окружающей среды предприятия несёт ответственность за:

- разработку внутренних руководящих документов предприятия о производственном экологическом контроле;

ТОО «Саутс Ойл»

-формирование предложений о привлечении сил и средств для проведения производственного мониторинга;

-проведение измерений и отбор проб, предусмотренных планом действий;

-обобщение и анализ производственного мониторинга.

Руководители объектов несут ответственность за:

-эксплуатацию оборудования согласно установленного графика и эксплуатационной документации;

-обеспечение необходимых условий выполнения измерений и отбора проб на эксплуатируемом оборудовании;

-соблюдение правил и норм по охране окружающей среды при хозяйственной деятельности объекта.

Таблица 12. Предлагаемая внутренняя структура внутренней ответственности

Должность	Функциональная ответственность	Действия
1	2	3
Президент	Общее руководство по организации работы Компании по ООС и выработка политики по ООС. Отвечает за состояние окружающей среды в регионе деятельности Компании и выполнение плана природоохранных мероприятий	Издает приказы, распоряжения по вопросам охраны окружающей среды и соблюдения технологических режимов.
Заместитель	Обеспечивает работу объектов компании в проектных режимах. руководит работой подразделений по устранению нарушений норм и правил по ООС.	Издает приказы, распоряжения
Руководители структурных подразделений технической дирекции	Несут личную ответственность за работу технологического оборудования в оптимальных режимах, за устранение нарушений требований по охране окружающей среды. своевременной ликвидацией произошедших загрязнений	Представляют информацию об устранении нарушений техническому директору и отделу охраны труда и окружающей среды
Отдел охраны труда и окружающей среды	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды. выполнением требований природоохранного законодательства и рационального использования природных ресурсов. выполнением плана природоохранных мероприятий: Организует работу ПДК. проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и их устранение: Обеспечивает своевременное представление отчетов о	Издает распоряжения по организации работы специалистов отдела: Представляет информацию генеральному директору о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы по охране окружающей среды

	ТОО «Саутс Ойл» состоянии окружающей среды и выполнении плана природоохранных мероприятий.	
Специалисты отдела охраны труда и окружающей среды	Несут ответственность за соблюдение графика внутренних проверок. своевременное выявление и контроль за своевременным устранением выявленных нарушений, за своевременное представление объективной отчетности	Ведут запись выявленных нарушений в журналы трехступенчатого контроля. составляют акты производственного контроля и выдают предписания об устранении выявленных нарушений

10. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения экологического контроля

На предприятии существует регулярная проверка соблюдения экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического решения и др.

Внутренние проверки проводятся работниками, в обязанности которых входят функции по вопросам охраны окружающей среды и осуществлению производственного контроля.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- Выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- Следование производственным инструкциям, правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- Выполнение условий экологических и иных разрешений;
 - Правильность введения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
 - Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работники, осуществляющие внутреннюю проверку, обязаны:

1. Рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
2. Обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
3. Провести меры по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий.