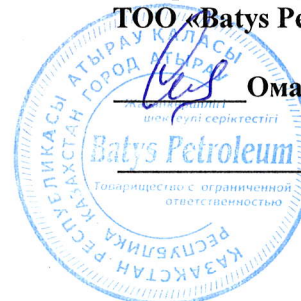


УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ТОО «Batys Petroleum»



Омашев С.А.

2026 г.

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ДЛЯ ТОО «BATYS PETROLEUM»
НА 2027 – 2036 ГГ.**

г. Атырау 2026 год

ВВЕДЕНИЕ

Программа производственного экологического контроля разработана для «ТОО «Batys Petroleum» ИП «Эко Стандарт», в рамках договора №2026-1/010-83 от 02.04.2026 года согласно требований нормативных документов и законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, а именно:

- «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК;

- «Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», утвержденные Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Операторы объектов I и II категорий осуществляют производственный экологический контроль в соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса.

Основными целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия решений в отношении экологической политики Компании, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму воздействия производственных процессов объектов производства на окружающую среду и здоровье человека;

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 Компании;

7) информирование общественности об экологической деятельности Компании и рисках для здоровья населения;

8) повышение уровня соответствия экологическим требованиям;

9) повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;

10) учет экологических рисков при проведении инвестиционных и финансовых операций.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

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

2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;

3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;

4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений;

5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;

6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;

7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;

8) протокол действий в нештатных ситуациях;

9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о программе повышения экологической эффективности).

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

| Наименование производственного объекта | Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов) | Месторасположение, координаты | Бизнес идентификационный номер (далее - БИН) | Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД) | Краткая характеристика производственного процесса | Реквизиты | Категория и проектная мощность предприятия |
|--|---|--------------------------------|--|---|---|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ТОО «Batys Petroleum» | 231010000 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | 150540023006 | 33171 81290 Ремонт подвижного состава железных дорог | ТОО «Batys Petroleum» занимается обслуживанием, осмотром и ремонтом технического состояния вагонов-цистерн, подготовка железнодорожных вагонов-цистерн под налив, а также промывочной работой вагонов-цистерн перед подачей на подъездные пути. Площадка расположена на юго-восточной окраине города Атырау, по адресу: Южная промышленная зона, строение 14, в 2 км южнее Атырауского нефтеперерабатывающего завода. | Атырауская область. г. Атырау, промышленная зона АНПЗ, строение 14 | II категория |

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

| №№ | Наименование отхода* | Код отхода* (уровень опасности) | Годовое количество образования отходов, т |
|----|---------------------------------------|---------------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Нефтешлам | 05 01 03* | 250 |
| 2 | Отработанные угольные фильтры | 19 01 10* | 2 |
| 3 | Промасленные отходы | 15 02 02* | 50,8 |
| 4 | Отработанное компрессорное масло | 13 02 04* | 0,27 |
| 5 | Ртутьсодержащие отходы | 20 01 21* | 0,05 |
| 6 | Медицинские отходы | 18 01 03* | 0,135 |
| 7 | Замазученный грунт | 17 05 03* | 20 |
| 8 | Тара загрязненная | 16 07 08* | 0,575 |
| 9 | Отходы лакокрасочных материалов | 08 01 11* | 0,9 |
| 10 | Резинотехнические изделия | 19 12 04 | 10 |
| 11 | Отработанная орг.техника | 20 01 35* | 20 |
| 12 | Отработанные аккумуляторы | 16 06 01* | 0,1228 |
| 13 | Металлическая стружка | 12 01 01 | 0,7 |
| 14 | Макулатура бумажная и картонная | 15 01 01 | 0,8 |
| 15 | ТБО | 20 03 01 | 35,8 |
| 16 | Пищевые отходы | 20 01 08 | 4,91 |
| 17 | Шины автомобильные | 16 01 03 | 0,6565 |
| 18 | Металлолом | 19 12 02 | 1,811 |
| 19 | Остатки и огарки сварочных электродов | 12 01 13 | 0,06 |

| | | | |
|---------------|-----------------------------------|-----------|------------------|
| 20 | Древесный отход | 17 02 01 | 2,131 |
| 21 | Строительные отходы | 17 01 07 | 0,5 |
| 22 | Отходы пластика | 16 01 19 | 10 |
| 23 | Отработанные батарейки | 16 06 04 | 0,00125 |
| 24 | Изоляционные материалы | 17 06 04 | 2 |
| 25 | Стеклобой | 20 01 02 | 1 |
| 26 | Отходы кабеля | 20 01 35* | 30 |
| 27 | Отрезные диски | 19 12 02 | 0,02 |
| 28 | Воздушные фильтры | 15 02 03 | 3 |
| 29 | Химические отходы жидкие щелочные | 06 02 99 | 140 |
| 30 | Отработанные картриджи | 08 03 17* | 3 |
| Итого: | | | 591,24255 |

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

| № | Наименование показателей | Всего |
|----|--|-------|
| 1 | Количество стационарных источников выбросов, всего ед. | 53 |
| | из них: | |
| 2 | Организованных, из них: | 23 |
| | Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них: | 0 |
| 1) | Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии) | 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: | 23 |
| 4) | Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии) | 0 |
| 5) | Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами | 7 |

| | | |
|----|--|----|
| 6) | Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом | 16 |
| 3 | Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом | 30 |

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 |
| ТОО «Batys Petroleum» | | Дизельный генератор | 0001 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 1 раз/кварт |
| | | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | |
| | | | | | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) | |
| | | | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | |
| | | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | |
| | | | | | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) | |
| | | | | | Формальдегид (Метаналь) (609) | |
| | | | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| | | Здание ППС | 0009 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Бензол (64) | 1 раз/кварт |
| | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | | | | | |
| Алканы C12-19 /в пересчете на C/ | | | | | | |

| | | | | | |
|--|----------------------------|------|--------------------------------|--|-------------|
| | | | | (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| | Котел паровой HDR 550 | 0010 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 1 раз/кварт |
| | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | |
| | | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | |
| | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | |
| | Котел паровой HDR 550 | 0011 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 1 раз/кварт |
| | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | |
| | | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | |
| | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | |
| | Котел водогрейный NAR 2500 | 0012 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 1 раз/кварт |
| | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | |
| | | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | |
| | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | |
| | Котел водогрейный NAR 2500 | 0013 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | 1 раз/кварт |
| | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 1 раз/кварт |
| | | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | 1 раз/кварт |

| | | | | |
|-----------------|------|--------------------------------|---|-------------|
| | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | 1 раз/кварт |
| Промывочный цех | 0019 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | 1 раз/кварт |

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

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|------------------|-------|--|---|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ТОО «Batys Petroleum» | РВС 200 | 0002 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | СНО |
| | | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| | РВС 700 | 0003 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | СНО |
| | | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| | РВС 700 | 0004 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Загрязненная вода |
| | | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |

| | | | | | |
|--|------------------------------------|--------------------------------|---|--|--------|
| | Контейнер сбора шлама V = 5м3 | 0006 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) | Шлам |
| | Дренажная емкость 80 м3 | 0008 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) | Шлам |
| | Переносной бензиновый генератор | 0017 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | Бензин |
| | | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | |
| | | | | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) | |
| | | | | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | |
| Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) | | | | | |
| Емкость для хранения авиакеросина | 6003 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) | Авиакеросин | |
| Резервуар 8м3 | 0020 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на | Нефтепродукт | |

| | | | | | |
|--|--|------|--------------------------------|--|--------------|
| | | | | С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| | Модуль технологический комбинированный | 0021 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | Нефтепродукт |
| | Модуль технологический фильтрационный (в цеху) | 0022 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | Нефтепродукт |
| | Модуль технологический фильтрационный (на улице) | 0023 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | Нефтепродукт |
| | Модуль технологический фильтрационный (на улице) | 0024 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | Нефтепродукт |
| | Резервуар 50м3 | 0025 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | СНО |
| | Резервуар 50м3 | 0026 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | СНО |

| | | | | | |
|-------------------|---|--------------------------------|---|---|--------------|
| | Резервуар 50м3 | 0027 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | СНО |
| | | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) | |
| | Резервуар 50м3 | 0028 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | СНО |
| | | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) | |
| | Выбросы при открывании крышки ж/д цистерн светлых нефтепродуктов | 6001 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Нефтепродукт |
| | | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) | |
| | Выбросы при открывании крышки ж/д цистерн темных нефтепродуктов | 6002 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Нефтепродукт |
| | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | | | | |
| Наливная эстакада | 6003 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Нефтепродукт | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) | | |
| Насосная | 6004 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) | Нефтепродукт | |

| | | | | | |
|---|-------------------------------------|------|--------------------------------|--|--------------|
| | Неплотности ЗРА и ФС от УСН | 6005 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Нефтепродукт |
| | | | | Бутан (99) | |
| | | | | Метан (727*) | |
| | | | | Изобутан (2-Метилпропан) (279) | |
| | | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | |
| | | | | Метилбензол (349) | |
| | Станок сверлильный, вертикальный | 6006 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Взвешенные частицы (116) | |
| | Станок точно-шлифовальный напольный | 6007 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Взвешенные частицы (116) | |
| | | | | Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) | |
| | Сварочные работы | 6009 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) | |
| | | | | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) | |
| Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | | | | | |
| Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) | | | | | |
| Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) | | | | | |
| Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) | | | | | |
| Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, | | | | | |

| | | | | | |
|---|--------------------------------------|------|--------------------------------|---|--------------|
| | | | | цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) | |
| | Газосварка | 6010 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | |
| | ГРПШ | 6011 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Пентан (450) | |
| Метан (727*) | | | | | |
| Изобутан (2-Метилпропан) (279) | | | | | |
| | Поддон технологический ПТ-01 | 6013 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | Нефтепродукт |
| | Модуль приготовления раствора МЕ-10П | 6015 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом (1054*) | Нефтепродукт |
| | Покрасочные работы | 6016 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | |
| Метилбензол (349) | | | | | |
| Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) | | | | | |
| Этанол (Этиловый спирт) (667) | | | | | |
| 2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) | | | | | |
| Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) | | | | | |
| Пропан-2-он (Ацетон) (470) | | | | | |
| Уайт-спирит (1294*) | | | | | |

| | | | | | |
|---|--|------|--------------------------------|------------------------------------|------|
| | | | | Взвешенные частицы (116) | |
| | Станок токарный Stalex GH-1440B | 6017 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Взвешенные частицы (116) | |
| | Резка металла | 6019 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Взвешенные частицы (116) | |
| | Выбросы при открывании крышки контейнера для сбора шлама V 5м3 | 6020 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Шлам |
| Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | | | | | |
| | Выбросы при открывании крышки контейнера для сбора шлама V 1м3 | 6021 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Шлам |
| Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | | | | | |
| | Выбросы при открывании крышки емкости для сбора СНО | 6022 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | СНО |
| Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | | | | | |
| | Выбросы при открывании крышки контейнера для сбора шлама V 5м3 | 6025 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Шлам |
| Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | | | | | |
| | Выбросы при открывании крышки контейнера для сбора шлама V 5м3 | 6026 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Шлам |
| Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные | | | | | |

| | | | | | |
|----------------------------------|------|--------------------------------|--|---|--------------|
| | | | | С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Мембранный насос V20CA-ARRR0-B2X | 6027 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | Нефтепродукт |
| Погружной насос марки GRUNDFOS | 6028 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | Нефтепродукт |
| Болгарка DeWALT DWE4557-QS | 6029 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | | Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) | |
| Болгарка DeWalt DWE4559 | 6030 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | | Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) | |
| Поддон технологический | 6031 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | Нефтепродукт |
| Перфоратор Bosch | 6032 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | | Взвешенные частицы (116) | |
| Ударная дрель Bosch | 6033 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) | |

| | | | | | |
|--|--|------|--------------------------------|---|--------------|
| | Модуль технологический сепарационный МТ-С | 6034 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) | Нефтепродукт |
| | Модуль технологический сепарационный МТ-С | 6035 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) | Нефтепродукт |
| | Модуль технологический сепарационный МТ-С | 6036 | 47° 4'19.92"C 51°57'51.31"B | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) | Нефтепродукт |

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

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

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

| Наименование источников воздействия | Координаты места сброса сточных вод | Наименование загрязняющих веществ | Периодичность замеров | Методика выполнения измерения |
|---|-------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------|-------------------------------|
| (контрольные точки) | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Мониторинг сточных вод не проводится в связи с передачей сторонней организации на основе договора | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

| № контрольной точки (поста) | Контролируемое вещество | Периодичность контроля | Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки | Кем осуществляется контроль | Методика проведения контроля |
|---|---|------------------------|---|-----------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Граница СЗЗ предприятия: 1 точка с наветренной стороны, 2 точки с подветренной стороны | Температура, давление, направление, скорость ветра, влажность, общие углеводороды | 1 раз/кварт | 1 раз/сутки | Аккредитованная лаборатория | ГОСТ 17.2.3.01-86. ГОСТ 17.2.6.02-85. СТ.ПК 2036-2010 |

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

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

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 |
| Наветренная сторона 0-20см | Нефтепродукты, мг/кг | - | 1 раз в квартал | Флюориметрический |
| | Кадмий, мг/кг | - | 1 раз в квартал | Инверсионный вольтамперметрический |
| | Медь, мг/кг | - | 1 раз в квартал | Фотометрический, |

| | | | | |
|--------------------------------|----------------------|------------------------------|-----------------|------------------------------------|
| | Цинк, мг/кг | - | 1 раз в квартал | Инверсионный вольтамперметрический |
| | Свинец, мг/кг | 32,0 (водорастворимая форма) | 1 раз в квартал | Инверсионный вольтамперметрический |
| Подветренная сторона 0-20см | Нефтепродукты, мг/кг | - | 1 раз в квартал | Флюориметрический |
| | Кадмий, мг/кг | - | 1 раз в квартал | Инверсионный вольтамперметрический |
| | Медь, мг/кг | - | 1 раз в квартал | Фотометрический, |
| | Цинк, мг/кг | - | 1 раз в квартал | Инверсионный вольтамперметрический |
| | Свинец, мг/кг | 32,0 (водорастворимая форма) | 1 раз в квартал | Инверсионный вольтамперметрический |

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

| № | Подразделение предприятия | Периодичность проведения |
|---|--|--------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Проверка регулярности отчетности | Ежеквартально |
| 2 | Проверка регулярности отбора проб воздуха, контроль мест отбора проб | Ежеквартально |
| 3 | Проверка регулярности отбора проб почв, контроль мест отбора проб | Ежеквартально |
| 4 | Проверка регулярности радиологического исследования | Ежеквартально |
| 5 | Проверка соблюдения персоналом правил обращения с отходами, недопущение распространения отходов по территории предприятия | Ежеквартально |
| 6 | Проверка правильности и регулярности предоставления отчетов о выполнении программы производственного экологического контроля | Ежеквартально |

Таблица 12. План график проведения радиационного мониторинга

| Расположение контролируемых точек | Наблюдаемый параметр | Периодичность |
|-----------------------------------|--|---------------|
| 1 | 2 | 3 |
| Граница СЗЗ | На границе СЗЗ и фоновая точка (север, восток, запад, фоновая точка) | 1 раз/год |

Организация внутренних проверок

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

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 24.06.2021 г. «Об утверждении Инструкции по организации и осуществлению производственного контроля на опасном производственном объекте» и приказом №250 от 14.07.2021 г. « Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», в котором определены ответственные лица, осуществляющие внутренние проверки.

Специалист по охране окружающей среды (эколог) при выявлении нарушений технологии и нарушений требований природоохранного законодательства выдают предписания по устранению нарушений в письменном виде путем записи в журнале трехступенчатого контроля. После устранения нарушений руководитель объекта в этом журнале делает запись об устранении нарушений.

В ходе внутренних проверок контролируются:

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

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.

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

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности

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

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

Согласно Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 25, отчет по результатам производственного экологического контроля представляется в электронной форме ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. К отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга. В соответствии со статьей 325 Кодекса РК об административных правонарушениях нарушение требований проведения производственного экологического контроля влечет штраф на физических лиц в размере двадцати пяти, на должностных лиц, субъектов малого

предпринимательства – в размере шестидесяти, на субъектов среднего предпринимательства – в размере ста, на субъектов крупного предпринимательства – в размере двухсот месячных расчетных показателей.

Действия в нештатных ситуациях

В ТОО «Batys Petroleum» разработан и утвержден план ликвидации аварии (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 фиксации аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах территориальный орган, принять меры по ликвидации последствий после аварии, 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.