

«УТВЕРЖДАЮ»
Директор
ТОО «Базис Ойл»



Бондаренко А.А.

ПРОГРАММА

**Проведения производственного экологического
контроля окружающей
среды для объектов ТОО «Базис ойл»
2025-2034гг.**

г. Атырау 2024

АННОТАЦИЯ

Назначение и цели производственного экологического контроля

В соответствии с п. 1 ст. 182 Экологического кодекса РК, операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

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.

Операторы объектов I и II категорий имеют право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ

ТОО «Базис Ойл» имеет две промышленные площадки в одной промзоне, находящиеся в аренде. Площадка № 1 - Установка по первичной переработке нефти. Площадка №2 - Нефтеналивной терминал для приема и очистки сырой нефти и готовых нефтепродуктов, а также их хранение и отгрузка в железнодорожные и автоцистерны.

Основная производственная деятельность оператора: переработка малосернистой нефти, прием и очистка сырой нефти и готовых нефтепродуктов, а также их хранение и отгрузка в железнодорожные и автоцистерны.

В географическом отношении производственная площадка ТОО «Базис Ойл» расположена в центральной части Прикаспийской впадины. В административном отношении на территории Жылыойского района Атырауской области г. Кульсары в южной производственной зоне. Районный центр г. Кульсары расположен в 230 км к востоку, от областного центра г. Атырау. Связь с населенными пунктами осуществляется по автотрассе Атырау-Мангистау. Территория ограждена и благоустроена. Для проживания работников, обслуживающих объект, предусмотрено общежитие, расположенное на территории промплощадки.

1. Общие сведения о предприятии

| Наименование производственного объекта | Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов) | Месторасположение, координаты | Бизнес идентификац ионный номер (далее - БИН) | Вид деятельности по общему классификато ру видов экономическо й деятельности (далее- ОКЭД) | Краткая характеристи ка производствен ного процесса | Реквизиты | Категория и проектная мощность предприятия |
|--|---|---|---|--|---|-----------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Площадка установки первичной переработки нефти | 233620100 | Ширина 46°56.775'С Долгота 53°57.546'В | 191140006686 | | Переработка малосернистой нефти | | II категория |
| Площадка нефтеналивного терминала | 233620100 | Ширина 46°56.429'С Долгота 53°57.192'В | 191140006686 | | Прием и очистка сырой нефти и готовых нефтепродукто в, а также их хранение и отгрузка в железнодорожн ые и автоцистерны | | II категория |

2. Информация по отходами производства и потребления

| Вид отхода | Код отхода в соответствии с классификатором отходов | Вид операции, которому подвергается отход |
|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 |
| Нефтезагрязненные отходы (нефтешлам, нефтезагрязненный грунт) | 01 05 05* | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Ртутьсодержащие отходы | 20 01 21* | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Использованные мешки, тара из-под химреагентов | 15 01 10* | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Остатки и огарки сварочных электродов | 12 01 13 | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Промасленные отходы (ветошь, фильтры, шланги) | 15 02 02* | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Медицинские отходы | 18 01 03* | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Металлолом | 17 04 07 | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Отходы бумаги и картона | 20 01 01 | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| ТБО | 20 03 01 | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Шины автомобильные | 16 01 03 | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Замазученный грунт | 17 05 03* | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Строительные отходы | 17 09 04 | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Пищевые отходы | 20 01 25 | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Отходы пластика | 20 01 39 | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Отработанная орг.техника и оборудование | 20 01 35* | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Отработанные аккумуляторы | 16 06 01* | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |
| Отработанные технические масла | 13 02 06* | Вывоз согласно договору со сторонней организацией |

3. Общие сведения об источниках выбросов

| № | Наименование показателей | Всего |
|----|--|-------|
| 1 | Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них: | 98 |
| 2 | Организованных, из них: | 11 |
| | 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: | 11 |
| 4) | Количество источников с автоматизированной системой мониторинга | 0 |
| 5) | Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами | 11 |
| 6) | Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом | 87 |
| 3 | Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом | 87 |

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 |
| Площадка №1 Установка первичной переработки нефти | | Печь подогрева нефти П1 | 0001 | 45.524310 С 51.543274 В | Азота (IV) диоксид | 1 раз/квартал (инструментальный метод) |
| | | | | | Азот (II) оксид | |
| | | | | | Сера диоксид | |
| | | | | | Углерод оксид | |
| | | Паровой котел ТГ-20ГП-2 | 0002 | 45.524313 С 51.543275 В | Азота (IV) диоксид | 1 раз/квартал (инструментальный метод) |
| | | | | | Азот (II) оксид | |
| | | | | | Сера диоксид | |
| | | | | | Углерод оксид | |
| | | ДЭС | 0003 | 45.524314 С 51.543275 В | Диоксид азота | 1 раз/квартал (инструментальный метод) |
| | | | | | Оксид азота | |
| | | | | | Сажа | |
| | | | | | Сера диоксид | |
| Площадка №2 Нефтеналивной терминал | | Котел для обогрева адм.здания и столовой | 0101 | 45.524325 С 51.543266 В | Азота (IV) диоксид | 1 раз/квартал (инструментальный метод) |
| | | | | | Азот (II) оксид | |
| | | | | | Сера диоксид | |
| | | | | | Углерод оксид | |
| | | Котел для обогрева резервуара с чистой водой | 0102 | 45.524318 С 51.543261 В | Азота (IV) диоксид | 1 раз/квартал (инструментальный метод) |
| | | | | | Азот (II) оксид | |
| | | | | | Сера диоксид | |
| | | | | | Углерод оксид | |
| | | Котел для обогрева | 0103 | 45.524329 С 51.543273 В | Азота (IV) диоксид | 1 раз/квартал |
| | | | | | Азот (II) оксид | |
| | | | | | Сера диоксид | |
| | | | | | | |

| | | | | | |
|----------------------------------|-----------------------------|------|----------------------------|--------------------|---|
| | лаборатории и гаража | | | Углерод оксид | (инструментальный метод) |
| | Котел для разогрева нефти | 0104 | 45.524320 С 51.543277 В | Азота (IV) диоксид | 1 раз/квартал (инструментальный метод) |
| Азот (II) оксид | | | | | |
| Сера диоксид | | | | | |
| Углерод оксид | | | | | |
| | Котел для обогрева насосной | 0105 | 45.524316 С 51.543258 В | Азота (IV) диоксид | 1 раз/квартал (инструментальный метод) |
| Азот (II) оксид | | | | | |
| Сера диоксид | | | | | |
| Углерод оксид | | | | | |
| | Печь подогрева нефти | 0106 | 45.524319 С 51.543278 В | Азота (IV) диоксид | 1 раз/квартал (инструментальный метод) |
| Азот (II) оксид | | | | | |
| Сера диоксид | | | | | |
| Углерод оксид | | | | | |
| Метан | | | | | |
| | ДЭС | 0107 | 45.524324 С 51.543273 В | Диоксид азота | 1 раз/квартал (инструментальный метод) |
| Оксид азота | | | | | |
| Сажа | | | | | |
| Сера диоксид | | | | | |
| Углерод оксид | | | | | |
| Бенз/а/пирен | | | | | |
| Формальдегид | | | | | |
| Углеводороды предельные C12- C19 | | | | | |
| | Химическая лаборатория | 0108 | 45.524329 С 51.543262 В | Углеводороды C1-C5 | 1 раз/квартал (инструментальный метод) |
| Углеводороды C6-C10 | | | | | |
| Бензол | | | | | |
| Толуол | | | | | |
| Углеводороды C1-C5 | | | | | |
| Углеводороды C6-C10 | | | | | |
| Бензол | | | | | |
| Толуол | | | | | |
| Ксилол | | | | | |
| Сероводород | | | | | |

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 |
| Площадка №1 Установка первичной переработки нефти | Насос Н1 перекачка нефти | 6001 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Нефть |
| | | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | | Бензол (64) | |
| | | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | |
| | Метилбензол (349) | | | | |
| Насос Н2 перекачка отбензиненной фракции | 6002 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Отбензиненная фракция | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | | |
| Насос Н6 перекачка мазута | 6003 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Мазут | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | | |
| Насос Н4 подачи орошения прямогонных легких бензиновых фракций | 6004 | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | Бензин дистиллят | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | | |
| | | | Бензол (64) | | |
| | | | Метилбензол (349) | | |

| | | | | |
|---|------|--|---|--------------------|
| Насос Н4 перекачки прямогонных легких бензиновых фракций | 6005 | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | Бензиновая фракция |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| Насос Н5 подачи орошения прямогонных тяжелых бензиновых фракций | 6006 | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | Бензиновая фракция |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| Насос Н5 перекачки прямогонных тяжелых бензиновых фракций | 6007 | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | Бензиновая фракция |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| Насос Н6 перекачки газойлевых фракций с испарителя | 6008 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Газойль |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Насос Н7 подачи орошения газойлевых фракций с испарителя | 6009 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Газойль |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Насос Н7 перекачки газойлевых фракций в парк | 6010 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | Газойль |

| | | | | |
|---|------|--|--|--|
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Насос Н41 перекачки прямогонных бензиновых фракций с промежуточного парка | 6011 | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| Насос Н71 перекачки газойлевых фракций с промежуточного парка | 6012 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Насос Н8 перекачки охлаждающей жидкости насосов | 6013 | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Насос Н9 водооборотной системы (градирня) | 6014 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Насос Н10 подачи ингибиторной композиции | 6015 | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| Дренажная емкость | 6016 | | Метан (727*) | |

| | | | | |
|----------------------------------|------|--|--|--|
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Градирия | 6017 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Гидроксibenзол (155) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Свеча рассеивания | 6018 | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| Кожухотрубный теплообменник ТР-1 | 6019 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Кожухотрубный теплообменник ТР-2 | 6020 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |

| | | | | |
|-------------------------------------|------|--|---|--|
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Кожухотрубный теплообменник ТР-3 | 6021 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Аппарат воздушного охлаждения АВО-1 | 6022 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Кожухотрубный холодильник ВХ-1 | 6023 | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |

| | | | | |
|-------------------------------------|------|--|---|--|
| | | | Метилбензол (349) | |
| Аппарат воздушного охлаждения АВО 2 | 6024 | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| Кожухотрубный холодильник ВХ-2 | 6025 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Аппарат воздушного охлаждения АВО 3 | 6026 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Аппарат воздушного охлаждения АВО 4 | 6027 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Колонна К1 | 6028 | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Колонна К2 | 6029 | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |

| | | | | |
|---|------|--|--|--|
| Колонна К3 | 6030 | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Испаритель И1 | 6031 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | |
| Метилбензол (349) | | | | |
| Рефлюксная емкость Е-1 | 6032 | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Рефлюксная емкость Е-2 | 6033 | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Рефлюксная емкость Е-3 | 6034 | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Емкость хранения ингибиторной композиции | 6035 | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |

| | | | | |
|---------------------------------|------|--|---|--|
| Парк хранения готовой продукции | 6036 | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Химическая лаборатория качества | 6037 | | Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) | |
| | | | Азотная кислота (5) | |
| | | | Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) | |
| | | | Серная кислота (517) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| | | | Пропан-2-он (Ацетон) (470) | |
| | | | Сорбиталь 20 (смесь полиэтиленгликолевых эфиров моно-дистеаратов ангидросорбитов) (1150*) | |
| Ремонтные работы | 6038 | | 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) | |
| | | | Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) | |

| | | | | | | |
|---------------------------------------|--|------|--|--|--|--|
| | | | | Взвешенные частицы (116) | | |
| | | | | Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) | | |
| Площадка №2 Нефтеналивной терминал | Отстойник нефти | 6101 | | 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) | | |
| | Отстойник для охлаждения технической воды | 6102 | | | 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) | |
| | Блок дозирования химического реагента БР-2,5 | 6103 | | | Метанол (Метиловый спирт) (338) | |
| | Дегидратор | 6104 | | | 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) | |

| | | | | |
|-------------------|------|--|--|--|
| Электродегидратор | 6105 | | 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) | |
| Дренажная емкость | 6106 | | 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) | |
| Дренажная емкость | 6107 | | 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) | |
| Насос К80-65-160 | 6108 | | 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) | |
| Пункт налива технической воды в автоцистерны (наливной стояк) | 6109 | | 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) | |
| Дренажная емкость | 6110 | | 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) | |
| Насос К80-15-160 | 6111 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |

| | | | | |
|---|------|--|--|--|
| Пункт налива технической воды в автоцистерны (наливной стояк) | 6112 | | Метилбензол (349) | |
| | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| Емкость приема нефти из автоцистерны | 6113 | | Метилбензол (349) | |
| | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| Насос Д-200 для перекачки нефти | 6114 | | Метилбензол (349) | |
| | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| Блочная гребенка от насосной | 6115 | | Метилбензол (349) | |
| | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |

| | | | | |
|--|------|--|---|--|
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| Пункт налива нефти в автоцистерны (наливной стояк) | 6116 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| Пункт налива дизельного топлива в автоцистерны | 6117 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Насос КМ 100-80-170Е | 6118 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Пункт налива бензина АИ-92 Пункт налива бензина АИ-95 | 6119 | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |

| | | | | |
|--|------|--|--|--|
| | | | Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| | | | Этилбензол (675) | |
| Насос ЦНС-60 (перекачка бензина АИ-92) | 6120 | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| Насос ЦНС-60 (перекачка бензина АИ-95) | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| | | | Этилбензол (675) | |
| Сливо-наливная ж/д эстакада | 6121 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| | | | Этилбензол (675) | |
| | | | Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*) | |

| | | | | |
|----------------------|------|--|--|--|
| | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Насос КМ-100-80-170Е | 6122 | | 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) | |
| Насос КМ-100-80-170Е | 6123 | | 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) | |
| Насос НВ-50/50 | 6124 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Насос ЦНС-60 | 6125 | | 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) | |
| Насос 6НДВ | 6126 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Насос Д-200 | 6127 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| | | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |

| | | | | |
|---|------|--|---|--|
| Насос Д-200 | 6128 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| | | | Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*) | |
| Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | | | | |
| Насос КМ-100-80-170Е | 6129 | | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| Блочная гребенка | 6130 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| Установка разогрева и нижнего слива нефти | 6131 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) | |

| | | | | |
|---|------|--|--|--|
| | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| | | | Метилбензол (349) | |
| Установка разогрева и нижнего слива нефти | 6132 | | 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) | |
| Установка разогрева и нижнего слива нефти | 6133 | | 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) | |
| Отстойник очистного сооружения | 6134 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |

| | | | | |
|---|------|--|--|--|
| Отстойник очистного сооружения | 6135 | | Метилбензол (349) | |
| | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| Дренажная емкость | 6136 | | Метилбензол (349) | |
| | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| Насос К80-65-160 для очистки нефтепровода | 6137 | | Метилбензол (349) | |
| | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| РВС 1000м3 | 6138 | | Метилбензол (349) | |
| | | | 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) | |
| PBC 2000м3 | 6139 | | 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) | |
| PBC 2000м3 | 6140 | | 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) | |
| PBC 2000м3 | 6141 | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |

| | | | | |
|------------|------|--|---|--|
| PBC 2000м3 | 6142 | | Метилбензол (349) | |
| | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) | |
| | | | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) | |
| | | | Бензол (64) | |
| | | | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) | |
| PBC 2000м3 | 6143 | | Метилбензол (349) | |
| | | | 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) | |
| PBC 2000м3 | 6144 | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| | | | Сероводород (Дигидросульфид) (518) | |
| PBC 2000м3 | 6145 | | 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) | |
| | | | Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*) | |
| | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | |
| | PBC 2000м3 | 6146 | 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) | |
| | | | Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*) | |
| | | | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | |

| | | | | |
|---|------|--|---|--|
| Сварочный пост | 6147 | | Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) | |
| | | | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) | |
| | | | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) | |
| | | | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | |
| | | | 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) | | | | |
| Токарный станок | 6148 | | Взвешенные частицы (116) | |
| | | | Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) | |
| Вертикально-сверильный станок | 6149 | | Взвешенные частицы (116) | |

6. Сведения о газовом мониторинге

| Наименование полигона | Координаты полигона | Номера контрольных точек | Место размещения точек (географические координаты) | Периодичность наблюдений | Наблюдаемые параметры |
|-----------------------|---------------------|--------------------------|--|--------------------------|-----------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | | |

* *Примечание: ТОО «Базис Ойл» не имеет в частной собственности или ином законном пользовании полигонов ТБО.*

7. Сведения по сбросу сточных вод

| Наименование источников воздействия (контрольные точки) | Координаты места сброса сточных вод | Наименование загрязняющих веществ | Периодичность замеров | Методика выполнения измерения |
|---|-------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------|-------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| - | - | - | - | - |

* *Примечание: Сброс сточных вод производится в гидроизолированный септик. ТОО «Базис Ойл» полностью передаёт все сточные воды специализированным организациям. Сброса сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предполагаются*

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 |
| На границе СЗЗ (4 точки по сторонам света) | Диоксид азота | 1 раз/кварт | 1 раз/сутки | Аккредитованная лаборатория | Замеры концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение метеорологических параметров будут проводиться с помощью переносного комбинированного автоматического газоанализатора непрерывного контроля ГАНК-4. Измерения, в соответствии с Руководством по эксплуатации прибора ГАНК-4, проводятся до получения стабильных показаний концентраций определяемых загрязняющих веществ. Замеры при определении приземной |
| | Оксид азота | | | | |
| | Сажа | | | | |
| | Сера диоксид | | | | |
| | Углерод оксид | | | | |
| | Бенз/а/пирен | | | | |
| | Формальдегид | | | | |
| Углеводороды предельные С12- | | | | | |

| | | | | | |
|--|-----|--|--|--|--|
| | C19 | | | | концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0м от поверхности земли. Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДКм.р.) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест. |
|--|-----|--|--|--|--|

9. График мониторинга воздействия на водном объекте

| № | Контрольный створ | Наименование контролируемых показателей | Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3) | Периодичность | Метод анализа |
|------------------|-------------------|---|---|---------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Не запланировано | | | | | |

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 |
| 1 | Нефтепродукты | 1000 мг/кг | 2 раза в год | Флуориметрический метод |

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

| № | Подразделение предприятия | Периодичность проведения |
|---|--|--------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Производственный отдел, контроль технологического процесса | Постоянно |
| 2 | Отдел по ОС, контроль выполнения природоохранных мероприятий | Ежеквартально |
| 3 | Отдел по ОС, контроль ведения экологической документации | Ежеквартально |

12. Радиационный контроль

| № | Подразделение предприятия | Периодичность проведения |
|---|---------------------------|--------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| Вид деятельности предприятия не связано с использованием радиоактивных, биологических материалов. На базу поступают химические материалы. Материалы имеют сертификаты и паспорта | | |

Порядок проведения производственного экологического контроля

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на ТОО «Базис Ойл».

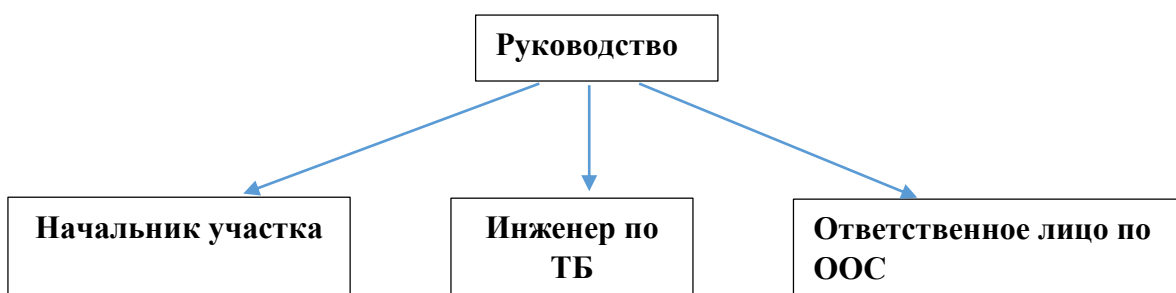
Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Внутренние проверки проводятся специалистами, в функции которого входят вопросы охраны окружающей среды и осуществление производственного экологического контроля, а также службами охраны окружающей среды, на которых возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля. Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан.

Основными обязанностями эколога при организации и проведении производственного экологического контроля являются:

- подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам ПЭК;
- предоставление оперативной и достоверной информации руководству предприятия для принятия управленческих решений в области охраны окружающей среды;
- контроль за состоянием окружающей среды при возникновении и ликвидации чрезвычайных ситуаций экологического характера;
- контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации;
- составление оперативной отчетности по природоохранной деятельности;
- расчет платежей за загрязнение окружающей среды и контроль их осуществления;
- контроль выполнения плана природоохранных мероприятий;
- контроль выполнения требований контролирующих органов.

Схема 1. Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля



План-график внутренних проверок

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения.

Внутренние проверки организовываются с целью своевременного принятия мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий. На предприятии внутренние проверки осуществляются путем ежеквартального выезда постоянно действующей комиссии (ПДК) с обозначением ответственных лиц.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;

4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;

5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

| № п.п. | Подразделение предприятия | Периодичность проведения |
|--------|--|--------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Ответственный по ООС | Ежедневно |
| 2 | Инженер ОТ ТБ Ответственный на участке | Ежедневно |
| 3 | Ответственный персонал | Ежедневно |

Контроль технологического процесса (операционный мониторинг)

Основной целью операционного мониторинга является соблюдение условий технологического регламента предприятия для снижения уровня негативного воздействия его деятельности на окружающую среду.

Контроль за параметрами технологического процесса осуществляется в рамках производственного процесса в соответствии с должностными инструкциями.

Операционный мониторинг

| № | Технологический процесс | Периодичность | Ответственный |
|---|---|---------------|------------------------------|
| | Общее руководство | Постоянно | Генеральный директор |
| | Контроль технического состояния технологического оборудования | Постоянно | Начальник промысла |
| | Контроль соблюдения правил ТБ на предприятии | Постоянно | Начальник отдела ОТ ТБ и ООС |
| | Соблюдение условий технологического регламента предприятия | Постоянно | Начальник промысла |
| | Контроль движения отходов предприятия | Постоянно | Инженер-эколог |

Внутренние проверки

В соответствии с Экологическим кодексом РК предприятием осуществляются внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В ходе производственного контроля проводятся проверки:

- по охране атмосферного воздуха:

- соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха;
- наличие графиков инструментального, инструментально-лабораторного либо расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов ЗВ;
- соответствие результатов по фактическим выбросам ЗВ в атмосферу установленным нормативам;
- выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов НДС;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- контроль за соблюдением условий, установленных в заключении госэкспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ.

- По охране земельных ресурсов и утилизации отходов

- соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;
- защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления;
- контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, разрешении на загрязнение ОС, проектах управления отходами, технических проектах и заключениях госэкспертизы.
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета объемов образования и размещения отходов.

Ведомственная система функционирует на основании законодательства Республики Казахстан в области охраны здоровья, безопасности труда, защиты окружающей среды и является составной частью комплексной системы управления производством в ТОО «Базис Ойл».

Сфера действия система распространяется на весь персонал подразделений и объектов предприятий всех форм собственности, входящих в состав ТОО «Базис Ойл», а также при выполнении работ подрядчиками.

Главной целью Ведомственной системы является конкретное и документированное изложение методологии охраны труда, техники безопасности, охраны окружающей среды, понимание и обязательное соблюдение руководящим инженерно-техническим и рабочим персоналом должностных функций, обязанностей, прав и ответственности по исполнению действующих в Республике Казахстан Законов, правил и стандартов по охране труда, технической и экологической безопасности.

Система предусматривает поддержание и совершенствование надежных, функциональных и эффективных методов применяемых в практической деятельности ТОО «Базис Ойл», а также необходимую степень саморегуляции, когда управляющие сами должны оценивать конкретные факторы риска, связанные с их филиалом (предприятием), и разрабатывать меры по снижению риска исходя из параметров филиала (предприятия) и стремиться снизить уровень риска ниже приемлемых пределов.

Структура

Ведомственная система включает нормативно-технические документы, регламентирующие управление охраной труда и окружающей природной среды в аппарате управления ТОО «Базис Ойл», в том числе:

Положение об организации работ по ОТ и ТБ, ООС включающее:

- Модель основных управленческих действий и функций (менеджмент) руководящего и инженерно-технического персонала.
- Методику планирования и управления ОТ и ТБ, ООС
- Структуру организации ОТ и ТБ, ООС
- Оценка и прогноз опасной ситуации (риска)
- Положение о ведомственном контроле и анализе ОТ и ТБ, ООС
- Формы и критерии морального и материального воздействия на персонал за состоянием ОТ и ТБ, ООС
- Методика разработки должностных инструкции по обеспечению ОТ и ТБ, ООС
- Положение о порядке обучения персонала безопасным методам работы.

Руководство ТОО «Базис Ойл» является гарантом осуществления политики и достижения стратегических целей, проблем требующих срочного решения.

На каждого руководителя возлагается задача проведения должной оценки рисков, связанных с любыми мероприятиями, осуществляемыми его подразделением; по выделению необходимых ресурсов и времени на такую оценку; по этим параметрам работа оценивается за полугодие (6 месяцев) и ежегодно Генеральным директором.

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела), возглавляющее службу (отдел) чрезвычайных ситуации, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды.

При эксплуатации ТОО «Базис Ойл» предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций.

Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

В этом случае предприятием составляется План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В процессе ликвидации аварии мониторинговые наблюдения должны проводиться с момента начала аварии, и продолжаться их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, почвенного покрова. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться один раз в сутки. Отбор проб компонентов окружающей среды производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов.

Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации. После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния окружающей среды проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления окружающей среды. По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, 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 аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

После ликвидации аварии вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории.

Порядок функционирования информационной системы

В рамках Положения по организации производственного контроля в области охраны окружающей среды определены методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.

Информация, получаемая при осуществлении производственного экологического контроля условно подразделяется на:

- текущую или оперативную;
- отчетную, включая обобщенные данные, рекомендации и прогноз.

Порядок представления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- подготовка данных экологической службой.
- обобщение данных и заполнение необходимых форм отделом охраны окружающей среды;
- подготовка необходимых пояснительных записок отделом охраны окружающей среды;
- представление отчетных форм в контролирующие органы охраны окружающей среды.

Отчетность должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Годовой информационно-аналитический отчет по Производственному экологическому контролю включает информацию о проведенных мониторинговых наблюдениях и результатах проверок, выполненных согласно утвержденной «Программы производственного экологического контроля».

Информационно-аналитические отчеты ПЭК, представляются контролирующим органам ежеквартально и по окончании отчетного года.