

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КАСПИЙ НЕФТЬ»
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«TIMAL CONSULTING GROUP»**

Государственная лицензия № 03024Р

Утверждаю:

Генеральный директор

АО «Каспий нефть»

Тыран С.Б.

2026г.



**ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ
НА МЕСТОРОЖДЕНИИ АЙРАНКОЛЬ АО «КАСПИЙ НЕФТЬ» НА 2027–
2029 ГГ.**

Директор
ТОО «Timal Consulting Group»



Бабашева М.Н.

г.Атырау, 2026 г.

Список исполнителей

Ф.И.О.	Должность	Подпись
Абытов А.Х.	Директор департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	
Хасенова М.В.	Ведущий -эколог департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	
Толеуишова Г.С.	Инженер-эколог департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	
Бисенова А.А.	Техник-эколог департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	
Камелов А.Б.	Инженер-эколог департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	

Перечень сокращений, используемых в Программе

- ЗВ – загрязняющее вещество;
- ОС – окружающая среда;
- ООС – охрана окружающей среды;
- ПЭК – производственный экологический контроль;
- ПМ – производственный мониторинг;
- ИЗА – источник загрязнения атмосферы;
- ОИВ – организованный источник выбросов;
- НДВ – нормативы-допустимых выбросов;
- ПДК – предельно-допустимая концентрация;
- КОВ – коэффициент опасности вещества;
- СЗЗ – санитарно-защитная зона;
- ЖЗ – жилая зона;
- ТБО – твердые бытовые отходы;
- ЧС – чрезвычайная ситуация;
- РК – Республика Казахстан;
- ДИ – должностная инструкция;
- ПП – положение о подразделении;
- ПЛА – план ликвидации аварий.

СОДЕРЖАНИЕ

<u>2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.....</u>	<u>5</u>
<u>3. Информация по отходам производства и потребления.....</u>	<u>7</u>
<u>4. Общие сведения об источниках выбросов.....</u>	<u>10</u>
<u>5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными.....</u>	<u>11</u>
<u>6. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом.....</u>	<u>24</u>
<u>7. Сведения о газовом мониторинге.....</u>	<u>85</u>
<u>8. Сведения по сбросу сточных вод.....</u>	<u>86</u>
<u>9. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.....</u>	<u>86</u>
<u>10. График мониторинга воздействия на водном объекте.....</u>	<u>87</u>
<u>11. Мониторинг уровня загрязнения почвы.....</u>	<u>88</u>
<u>12. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства.....</u>	<u>90</u>
<u>13. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА.....</u>	<u>90</u>
<u>13.1. Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга.....</u>	<u>90</u>
<u>13.1.1. Операционный мониторинг (контроль технологического процесса)</u>	<u>91</u>
<u>13.1.2. Мониторинг эмиссий.....</u>	<u>92</u>
<u>13.1.2.1. Мониторинг воздействия.....</u>	<u>92</u>
<u>13.1.2.2. Мониторинг эмиссий в водные объекты.....</u>	<u>92</u>
<u>13.1.2.3. Мониторинг отходов производства и потребления.....</u>	<u>92</u>
<u>13.1.3. Мониторинг воздействия.....</u>	<u>92</u>
<u>13.1.3.1. Мониторинг атмосферного воздуха.....</u>	<u>93</u>
<u>13.1.3.2. Поверхностные и подземные воды.....</u>	<u>93</u>
<u>13.1.3.3. Почвенный покров.....</u>	<u>93</u>
<u>13.1.3.4. Радиационный мониторинг.....</u>	<u>93</u>
<u>13.2. Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторингами измерений.....</u>	<u>93</u>
<u>13.3. Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга.....</u>	<u>94</u>
<u>13.4. Точки отбора проб и места проведения измерений.....</u>	<u>97</u>
<u>13.5. Порядок учёта, анализа и сообщения, данных производственного мониторинга</u>	<u>97</u>
<u>14. Программа производственного экологического контроля....</u>	<u>98</u>
<u>14.1. Методы и частота ведения учёта, анализа и сообщения данных.....</u>	<u>98</u>
<u>14.2. План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение.....</u>	<u>98</u>
<u>14.3. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.....</u>	<u>99</u>
<u>14.4. Протокол действий в нештатных ситуациях.....</u>	<u>99</u>
<u>14.5. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля.....</u>	<u>100</u>
<u>14.6. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.....</u>	<u>101</u>
<u>15. Перечень нормативных и методических документов.....</u>	<u>101</u>
<u>ПРИЛОЖЕНИЕ.....</u>	<u>102</u>

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Основные виды деятельности предприятия: разработка и добыча углеводородного сырья; бурение поисковых, разведочных, оценочных, структурных и эксплуатационных скважин; поиск, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, переработка нефти и газа; транспортировка и реализация нефти, газа и продуктов их переработки; получение электро- и теплоэнергии; строительство трубопроводов и трубопроводная транспортировка; разработка и добыча пробуренного минерального ресурса и минерального ресурса совместного происхождения, их реализация и другие виды деятельности в соответствии с Уставом компании и имеющимися лицензиями.

Как источник загрязнения атмосферы, характеризуется выбросами от источников, расположенных на скважинах. Существующие источники выбросов ЗВ на месторождении отсутствуют. Имеются пробуренные ранее скважины, которая сейчас находится в ликвидации. Источниками выбросов в рамках НДС приняты источники при проведении испытания объектов скважин. Испытательные работы приравниваются к эксплуатации месторождения в рамках разведки.

Программа производственного экологического контроля объектов I категории

Таблица 2 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
Месторождение «Айранколь» Площадки №№1,2,3	233600000 (Жылыойский. р-н)	Широта: 46° 54' 17" Долгота: 53°32'05"	970140000112	06100 Добыча сырой нефти и попутного газа	Нефтяная эмульсия со сборных пунктов ПСН- 1, ПСН-2, ПСН-3 месторождения «Айранколь» поступает на пункт подготовки нефти, где идет её подготовка до товарного состояния, после чего нефть уходит по трубопроводам диаметром 219 мм, протяжённостью 5,3 км на пункт сбора и сдачи товарной нефти и далее через насосную станцию откачивается в систему АО «КазТрансОйл»	АО «Каспий нефть»РК, 060009, г. Атырау, ул. Куаныша Сатпаева 15В тел: +8(7122)31-56- 63	Первая категория Добыча нефти: 2027 год – 646,5 тыс. тонн 2028 год – 578,5 тыс. тонн 2029 год – 498,7 тыс. тонн Добыча газа: 2027 год – 19,0 млн. м3 2028 год – 17,0 млн. м3 2029 год – 14,5 млн. м3

3. Информация по отходам производства и потребления

Таблица 3. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов*	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
ТБО	20 03 01	Передаются сторонним специализированным (лицензируемым) организациям
Отработанное масло	13 02 06*	
Отработанные автомобильные шины	16 01 03	
Отработанные ртутьсодержащие лампы	20 01 21*	
Огарки сварочных электродов	12 01 13	
Ветошь промасленная	15 02 02*	
Медицинские отходы класса «Б»	18 01 03*	
Отработанные фильтры	16 01 07*	
Тара из-под хим.реагентов	15 01 10*	
Резинотехнические изделия	13 08 99*	
Нефтешлам	01 03 05*	

Администрация предприятия заключает договора на вывоз отходов со специализированными организациями. Планово-регулярная система сбора и удаления бытовых отходов на предприятии включает в себя:

- подготовку к погрузке в собирающий мусоровозный транспорт;
- организацию временного хранения отходов;
- сбор и вывоз бытовых отходов с территории.

Мусор и отходы складываются в закрытые мусоросборники. Площадка под контейнеры имеет ровное бетонное покрытие. При временном хранении отходов в сборниках происходит их самоуплотнение.

Взаимные расчёты по вывозу отходов должны производиться по фактически вывезенным объёмам, подтверждённым заказчиком. Допускается проведение взаиморасчётов по количеству обслуживаемых контейнеров, исходную потребность в которых определяют на основе утверждённых для данного заказчика норм накопления отходов.

Для удовлетворения требований Республики Казахстан по недопущению загрязнения окружающей среды, должна проводиться политика управления отходами.

Проведение политики управления отходами позволит минимизировать риск для здоровья и безопасности работников и природной среды. Составной частью этой политики является система управления отходами, контролирующая безопасное размещение различных типов отходов.

Согласно ст. 338 п.4 Экологического Кодекса РК, виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов с учетом требований настоящего Кодекса.

Передача отходов должна осуществляться специализированной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК.

В соответствии с Базельской конвенцией о контроле за трансграничной перевозкой опасных отходов и их удалением для целей транспортировки, утилизации, хранения и захоронения устанавливаются 3 уровня опасности отходов:

Кодировка отходов учитывает область образования, способ складирования (захоронения), способ утилизации или регенерации, потенциально опасные составные элементы, вид опасности, отрасль экономики, на объектах которой образуются отходы.

Определение уровня опасности и кодировка отходов производится на основании приказа и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 Об утверждении Классификатора отходов.

Объёмы потребляемого сырья определяются согласно утверждённых технического регламента предприятия и норм расхода сырья по предприятию.

Размещение и удаление отходов производятся в местах, определяемых решениями местных исполнительных органов по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом санитарно-эпидемиологической службы, и иными специально уполномоченными государственными органами.

По степени воздействия на человека и окружающую среду (по степени токсичности) отходы распределяются на 2 класса опасности:

- ✓ I класс - опасные;
- ✓ II класс - неопасные;

Информация по отходам производства и потребления

Промышленные отходы - твёрдые отходы производства, полученные в результате химических и термических преобразований материалов природного происхождения. Отходы определённой продукции — не употребляемые остатки сырья и/или возникающие в ходе технологических процессов вещества и энергия, не подвергающиеся утилизации.

Часть отходов, которая может быть использована в том же производстве, называется возвратными отходами. Сюда входят остатки сырья и других видов материальных ресурсов,

образовавшиеся в процессе производства товаров (выполнения работ, оказания услуг). Из-за частичной утраты некоторых потребительских свойств. Возвратные отходы могут использоваться в условиях со сниженными требованиями к продукту, или с повышенным расходом, иногда они не используются по прямому назначению, а лишь в подсобном производстве.

Отходы, которые в рамках данного производства не могут быть использованы, но могут применяться в других производствах, именуются вторичным сырьём.

Бытовые отходы — твёрдые отходы (ТБО), образованные в результате бытовой деятельности человека.

Разработана политика, в которой определена необходимость планирования сбора, хранения, размещения и утилизации отходов, разработка единого плана управления отходами для всех этапов проведения работ, осуществляемых предприятием. Согласно этому производится регулярная инвентаризация, учет и контроль над временным хранением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления.

Принципы единой системы управления заключаются в следующем:

- раздельный сбор с учетом целесообразного объединения видов отходов по степени и уровню их опасности с целью оптимизации дальнейших способов удаления;
- идентификация образующихся отходов на месте их сбора;
- хранение отходов в контейнерах (емкостях) в соответствии с требуемыми условиями для данного вида отходов. Все емкости для хранения отходов маркируются по степени и уровню опасности;
- сбор и временное хранение организуется на специально оборудованных площадках временного хранения;
- по мере возможности производить вторичное использование отходов.

На предприятии ведется документированный учет, контроль и надзор за операциями образования отходов. Контроль организационно-технологических операций регулирования работ с отходами осуществляется специалистами отдела техники безопасности и охраны окружающей среды предприятия на основе документирования, включая паспортизацию, информатизацию.

В целях оптимизации управления отходами организовано заблаговременное заключение договоров на вывоз для дальнейшей утилизации отходов производства и потребления со специализированными предприятиями.

Отходы образующиеся на месторождении Айранколь:

- ТБО
- Отработанное масло
- Отработанные автомобильные шины
- Отработанные ртутьсодержащие лампы
- Огарки сварочных электродов
- Ветошь промасленная
- Медицинские отходы класса «Б»
- Отработанные фильтры
- Тара из-под хим.реагентов
- Резинотехнические изделия
- Нефтешлам

Порядок учета отходов.

Способы сбора, хранения и транспортировки отходов должны исключать возможность загрязнения окружающей территории, почвы, населенных мест и обеспечивать безопасность персонала.

В соответствии с экологическими нормами начальники цехов и служб обязаны выполнять следующие требования:

- Склаживать оборудование и материалы, отходы производства и потребления только в специально отведенных для этого местах;
- Вести учет образования, хранения и обезвреживания отходов в специальных журналах с указанием даты, места образования и количества;
- Своевременно представлять достоверную информацию об объемах образованных, размещенных, обезвреженных и использованных в производстве отходов в отдел охраны окружающей среды комплекса;
- Соблюдать условия движения отходов и условия хранения;
- Проводить экологический инструктаж для работников цехов.

Информация по отходам производства и потребления представлена ниже

Таблица 3.1 - Существующая система передачи отходов

Показатели Программы управления отходами период эксплуатации				
№	Наименование отхода	2027-2029гг., тонн	Количество отходов на период 2027-2029гг., тонн	Показатели
1	ТБО	150,0	150,0	Передача по договору
2	Отработанное масло	20,0	20,0	Передача по договору
3	Отработанные автомобильные шины	4,2	4,2	Передача по договору
4	Отработанные ртутьсодержащие лампы	0,02	0,02	Передача по договору
5	Огарки сварочных электродов	0,35	0,35	Передача по договору
6	Ветошь промасленная	1,0	1,0	Передача по договору
7	Медицинские отходы класса «Б»	0,06	0,06	Передача по договору
8	Отработанные фильтры	2,0	2,0	Передача по договору
9	Тара из-под хим.реагентов	5,0	5,0	Передача по договору
10	Резинотехнические изделия	0,7	0,7	Передача по договору
11	Нефтешлам	900	900	Передача по договору

4. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.из них:	358
2	Организованных, из них:	54
	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:	0
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	54
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	304

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: Пункт сбора нефти (ПСН) №1	Добыча нефти: 2027 год – 646,5 тыс. тонн 2028 год – 578,5 тыс. тонн 2029 год – 498,7 тыс. тонн Добыча газа: 2027 год – 19,0 млн. м3 2028 год – 17,0 млн. м3 2029 год – 14,5 млн. м3	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0101	широта-46° 54'17"С долгота- 53°32'05"В	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти УН-0,2МА	0102		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти ПП - 0,63 А (АГЗУ-9)	0103		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
Площадка №2: Пункт сбора нефти (ПСН) №2	Добыча нефти: 2027 год – 646,5 тыс. тонн 2028 год – 578,5 тыс. тонн 2029 год – 498,7 тыс. тонн Добыча газа: 2027 год – 19,0 млн. м3 2028 год – 17,0 млн. м3 2029 год – 14,5 млн. м3	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0201		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		ДЭС "Катерпиллар" - 500-С-18	0202		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал

					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)	
		ДЭС "Катерпиллар" - 500-С-18	0203		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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)	1 раз в квартал
		ДЭС "Катерпиллар" - 500-С-18	0204		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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-	1 раз в квартал

					Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в квартал
		ДЭС "Катерпиллар" - 500-С-18	0205		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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)	

		ГПЭС - 725	0206		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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, 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) Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		ГПЭС - 725	0207		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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)	1 раз в квартал

		ГПЭС - 975	0209		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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)	1 раз в квартал
		Цементировочный агрегат "ЦА-320"	0210		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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)	1 раз в квартал

		Цементировочный агрегат «ЦА 320»	0211		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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)	1 раз в квартал
		Агрегат для подземного ремонтаскважин "АПРС-40"	0212		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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)	1 раз в квартал

		Агрегат для подземного ремонтаскважин "АПРС-40"	0213		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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- 265II) (10)	1 раз в квартал
		Передвижная паровая установка "ППУ"	0215		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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- 265II) (10)	1 раз в квартал

		Агрегат для депарафинизации скважин "АДПМ"	0216		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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)	1 раз в квартал
--	--	--	------	--	--	-----------------

		Передвижной ДЭС "АКСА"	0220	широта-46о 54'17"С долгота-53о32'05"В	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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)	1 раз в квартал
		Котел марки " КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	0221		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		Котел марки " КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	0222		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		Котел марки " КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	0223		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		ГПЭС - 725	0224		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	1 раз в квартал

					оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
		ГПЭС - 975	0227		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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)	1 раз в квартал
		ГПЭС - 975	0228		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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)	1 раз в квартал
		Котел марки " КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	0229		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти УН-0,2МА	0230		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал

		Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0231		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		ГПЭС - 975 (новая)	0233		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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)	1 раз в квартал

		Котел марки " КВа233 ЛЖ/Тн (ВВ-2035)"	0234	широта-46о 54'17"С долгота-53о32'05"В	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		ГПЭС - 975	0237		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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)	1 раз в квартал
Площадка №3: Пункт сбора нефти (ПСН) №3	Добыча нефти: 2027 год – 646,5 тыс. тонн 2028 год – 578,5 тыс. тонн 2029 год – 498,7 тыс. тонн Добыча газа: 2027 год – 19,0 млн. м3 2028 год – 17,0 млн. м3 2029 год – 14,5 млн. м3	Путевой подогреватель" ПП-1,6"	0302		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти "ПТ-16/150"	0303		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	0304		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	0305		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал

					Метан (727*)	
		Котел КВа 58 ЛЖ (резерв)	0306		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		Котел КВа 58 ЛЖ (основной)	0307		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	0308		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	0309		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал

		Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	0310		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	0311		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Дизельный генератор Aksa	0313		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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-	1 раз в квартал
Площадка №4: Пункт подготовки нефти (ППН)	Добыча нефти: 2027 год – 646,5 тыс. тонн 2028 год – 578,5 тыс. тонн 2029 год – 498,7 тыс. тонн Добыча газа: 2027 год – 19,0 млн. м3 2028 год – 17,0 млн. м3 2029 год – 14,5 млн. м3	Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	0401	широта-46° 54'17"С долгота-53°32'05"В	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	0402		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	0403		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид	1 раз в квартал

					(Оксись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	
		Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	0404		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	0405		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	0406		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печь подогрева воды "УН-0,2МА"	0408		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал

		Печь трубчатая "ПНЭ-2,7" (не работает)	0409			
		Котел "КВа 35 ЛЖ/Гн (ВВ-300 GA)"	0410		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		Котел "КВа 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735)"	0411		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		Котел "КВа 35 ЛЖ/Гн (ВВ-300 GA)"	0412		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
Площадка №5: Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	Добыча нефти: 2027 год – 646,5 тыс. тонн 2028 год – 578,5 тыс. тонн 2029 год – 498,7 тыс. тонн Добыча газа: 2027 год – 19,0 млн. м3 2028 год – 17,0 млн. м3 2029 год – 14,5 млн. м3	Путевой подогреватель "ПП-1,6"	0501	широта-46° 54'17"С долгота-53°32'05"В	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти "ПТ-16/150"	0502		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал

В случае невозможности отбора проб веществ, отходящих от организованных источников, контроль за эмиссиями будет производиться расчетным методом, согласно примененных методик расчета выбросов загрязняющих веществ.

6. 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: Пункт сбора нефти -1 (ПСН-1)	Отстойник горизонтальный ОГ-100	6102	широта-46о 54'17"С долгота-53о32'05"В	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Насос по перекачке нефти "60095.2-5 IP80-340"	6106		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Насос по перекачке нефти "60095.2-5 IP80-340"	6107		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Емкость подземная	6108		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Насос по перекачке нефти "60095.1 IP80-245	6110		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-	Нефть

				С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Блок подачи реагента БПР	6115		Метанол (Метиловый спирт) (338)	Нефть
	Блок для замера высоковязкой нефти Масса-40-400-1	6116		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-100-4,0	6118		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	6121		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Блок гребенок	6122		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	АГЗУ-10	6123		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*)	Нефть

				Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Сепаратор газовый вихревой СЦВ-8Г- 159/8-3,0	6124		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Газ
	АБЗВН №3 (автоматизированный блок замера высоковязкой нефти)	6125		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	АБЗВН №4 (автоматизированный блок замера высоковязкой нефти)	6126		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
ПУНКТ СБОРА НЕФТИ (ПСН) №2	Нефтедобывающая скважина №137	6001		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №138	6002		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*)	Нефть

				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №139	6003		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №140	6004		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №141	6005		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №142	6006		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №143	6007		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть

				Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №145	6008		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №146	6009		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №147	6010		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №148	6011		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №149	6012		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	Нефть

				изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №150	6013		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №152	6014		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №153	6015		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №154	6016		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №155	6017		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №156	6018		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №157	6019		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №158	6020		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №159	6021		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №163	6022		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №164	6023		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть

				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №165	6024		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №166	6025		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №167	6026		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №168	6027		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №169	6028		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть

				Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №170	6029		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №171	6030		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №172	6031		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №173	6032		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №176	6033		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	Нефть

				изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №177	6034		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №183	6035		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №184	6036		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №187	6037		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №188	6038		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №189	6039		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №190	6040		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №191	6041		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №192	6042		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №193	6043		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №194	6044		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть

				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №195	6045		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №196	6046		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №197	6047		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №198	6048		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №199	6049		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть

				Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №203	6050		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №204	6051		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №ОЦ- 21	6052		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №ОЦ- 22	6053		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №ОЦ- 23	6054		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64)	Нефть

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-24	6055		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-252	6056		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-256	6058		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-14	6059		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-15	6060		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	Нефть

				Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №Р-16	6061		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-17	6062		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-20	6063		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-3	6064		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-4	6065		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №P-6	6067		C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №P-8	6068		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №P-9	6069		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №P-202	6070		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №P-205	6071		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №P-2	6072		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-	Нефть

				С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №Р-15	6073		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-16	6074		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-17	6075		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-21	6076		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №Р-26	6077		Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №Р-27	6078		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-28	6079		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-29	6080		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-17	6062		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-30	6081		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	Нефть

				изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №Р-31	6082		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-33	6083		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-41	6084		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-8	6068		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-42	6085		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №Р-43	6086		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-101	6087		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-102	6088		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-103	6089		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-104			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-	Нефть

		6090		С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №Р-105	6091		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-107	6092		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-108	6093		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-109	6094		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №P-110	6095		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть Нефть
	Нефтедобывающая скважина №P-111	6096		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №P-112	6097		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина № P-113	6098		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина № P-114	6099		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Флюид
	АГЗУ ОЗНА-Массомер-Е-400-2-14	6101		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	

				Метилбензол (349)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Отстойник горизонтальный ОГ-100	6102		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Насос для перекачки нефти "60095.6-7-IP 65-340"	6106		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Насос для перекачки нефти "60095.6-7-IP 65-340"	6107		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Емкость подземная	6108		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Насос по перекачке нефти "60095.1 IP 80-245"	6110		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Блок подачи реагента "БПР"	6115		Метанол (Метиловый спирт) (338)	Флюид

	Блок для замера высоковязкой нефти Масса-40-400-1	6116		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-100-4,0	6118		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	АГЗУ 9-Массомер	6120		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	6121		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Блок гребенок	6122		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	АГЗУ 10	6123		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть

				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Сепаратор газовый вихревой СЦВ-8Г-159/8-3,0	6124		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Газ
	АБЗВН №3 (автоматизированный блок замера высоковязкой нефти)	6125		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	АБЗВН №4 (автоматизированный блок замера высоковязкой нефти)	6126		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Отстойник горизонтальный ОГ-100	6201		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Насос для перекачки нефти "60095.6-7-IP65-340"	6204		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть

				Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Насос для перекачки нефти "60095.6-7-IP65-340"	6205		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть Нефть
	Емкость подземная	6206			
	Блок гребенок на 15 скважин	6207		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Блок подачи реагента "БПР"	6208		Метанол (Метиловый спирт) (338)	Флюид
	"АЗС + ТРК (дизельное/топливо) АЗС + ТРК (бензин) ЗРА, ФС (емкость бензина) ЗРА, ФС (емкость дизельного топлива) ЗРА, ФС (емкость дизельного топлива) ЗРА, ФС (емкость дизельного топлива) ЗРА, ФС (емкость дизельного топлива)"	6210		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/	Дизельное топливо Бензин

				(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Сварочный пост	6211		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)	Электрод
	Токарный станок	6212		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	Электроэнергия
	Сверлильный станок	6213		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	Электроэнергия
	Точильный станок	6214		Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый,	Электроэнергия

				Монокорунд) (1027*)	
	Блок для замера высоковязкой нефти "Масса- 40-400-1"	6217		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №115	6601		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №116	6602		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №117	6603		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №118	6604		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №119	6605		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №120	6606		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №121	6607		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №122	6608		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №123	6609		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №124	6610		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №125	6611		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №126	6612		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №127	6613		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №128	6614		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №129	6615		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №130	6616		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №131	6617		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №132	6618		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №134	6619		С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №135	6620		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №136	6621		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №179	6622		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №180	6623		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №185	6625		Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №186	6626		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №200	6627		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №201	6628		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-10	6629		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №125	6611		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №Р-11	6630		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-13	6631		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №Р-18	6632		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №206	6634		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №130	6616		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №207	6635		Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
				Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №212	6636			
				Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №209	6637			
				Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №214	6638			
				Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №216	6639			
				Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №215	6640			

				изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №224	6641		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	6642		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Флюид
	Установка добавки химреагента "УДХ"	6643		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)	Флюид
	Блок для замера высоковязкой нефти "Масса- 40-400-1"	6644		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Насос для перекачки пластовой воды "60095.8-IP-K 50-255	6645		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	Пластовая вода Нефть
	Нефтедобывающая скважина №210	6646			

	Нефтедобывающая скважина №211	6647		изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №225	6648		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №227	6649		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №228	6650		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть Нефть
	Нефтедобывающая скважина №245	6651			
	Нефтедобывающая скважина №246	6652			

				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №247	6653		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №248	6654		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №249	6655		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №259	6656		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №222	6657		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №223	6658		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №226	6659		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №239	6660		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №240	6661		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №241	6662		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть

				Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №242	6663		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №243	6664		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №244	6665		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №262	6666		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №264	6667		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	Нефть

				изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина ОЦ-254	6668		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина ОЦ-255	6669		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина ОЦ-258	6670		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №213	6671		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №250	6672		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №251	6673		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №252	6674		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №253	6675		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №254	6676		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №255	6677		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №256	6678		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть

				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №257	6679		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина ОЦ-259	6680		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина ОЦ-260	6681		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина ОЦ-261	6682		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №208	6683		Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
				Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №217	6684			
				Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №218	6685			
				Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №219	6686			
				Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №220	6687			
				Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №221	6688			

				изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №229	6689		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №230	6690		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №231	6691		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №232	6692		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №233	6693		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №234	6694		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №235	6695		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №236	6696		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №237	6697		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №238	6698		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №258	6699		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №261	6700		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №265	6701		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №266	6702		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №267	6703		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть

	Нефтедобывающая скважина №268	6704		Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №269	6705		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №270	6706		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №271	6707		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №272	6708		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №273	6709		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	Нефть

				изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтедобывающая скважина №274	6710		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №275	6711		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №276	6712		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №277	6713		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Нефтедобывающая скважина №278	6714		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть

	Газовый сепаратор ГС-1,6	6715		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Газ
	Сепаратор "ГС-1,6-2000-2-Т"	6302		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Газ
	Сепаратор СЦВ-8Г-159/8-3	6303		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Газ
	Резервуар для нефти №2	6305		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Емкость подземная	6306		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефтепродукт
	АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	6307		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Флюид

				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Нефтегазосепара тор "НГСВ-1-1,6-3000"	6308		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 "НГСВ-2,5-3400"	6309		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Концевая сепарационная установка "НГС 11-0,6-2000-2-И"	6310		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Флюид
	Блок подачи химреагента	6311		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)	Флюид
	Фильтр сетчатый "МИГ-Ф-200-4,0"	6312		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	Флюид

				изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Насос центробежный ЦНС 180-212 (пластовая вода)	6313		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Пластовая вода
	Насос центробежный 60095.2-5-IP80-340"	6315		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Пластовая вода
	Насос центробежный 60095.2-5-IP80-340"	6316		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Пластовая вода
	Сепаратор "ГС- 1,6-2000-2-T"	6330		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Газ
	Фильтр сетчатый "МИГ-Ф-200-4,0"	6331		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Флюид
	Резервуар для нефти №4	6332		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть

				Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	6333		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Флюид
	АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	6334		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Флюид
ПУНКТ СБОРА НЕФТИ (ПСН) №3	АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	6335		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Флюид
	АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	6336		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Флюид
	Емкость подземная	6337		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	Нефтепродукты

				изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Блок подачи реагента для гидрат ообразующ соединений	6339		Метанол (Метиловый спирт) (338)	Флюид
	АГЗУ ОЗНА-Массомер E-400-2-14	6340		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Флюид
	АГЗУ ОЗНА-Массомер E-400-2-14	6341		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Флюид
	Блок подачи реагента БПР	6342		Метанол (Метиловый спирт) (338)	Флюид
	Бустерный насос ISOFL0 125-100- 200-2 (пластовая вода - подпорный насос)	6343		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	Пластовая вода
	Агрегат винтовой насосный "BV105S02FYX"	6344		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Пластовая вода
	Насос центробежный APIFLO-BB- 125-112x11-G (пластовая вода)	6345		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	Пластовая вода
	Насос центробежный одноступенчатый "TKF 125-400"	6346		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64)	Пластовая вода

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Сепаратор СГВ- 7-300/16-70-Г- С78	6347		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Газ
	АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	6348		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Флюид
	Нефтегазосепаратор НГСВ -1-1,6-3000	6401		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Флюид
	Сепаратор СГВ-7-300/16-70-1-С78	6402		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Газ
	Отстойник нефти ОГ-200	6403		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	Нефть

				Метилбензол (349)	
	Отстойник нефти горизонтальный ОГ-100	6404		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Установка добавки химреагента УДХ	6409		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)	Химреагент
	Емкость подземная	6410		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефтепродукты
	Насос центробежный ЦНС 180-425 (пластовая вода)	6420		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Пластовая вода
	Резервуар для нефти №3	6421		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Резервуар для нефти №6	6422		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	Нефть

				Метилбензол (349)	
	Резервуар для нефти №7	6423		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Емкость подземная	6430		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефтепродукты
	Емкость подземная	6431		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефтепродукты
	Емкость подземная	6432		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефтепродукты
	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	6434		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефтепродукты
	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	6435		Смесь углеводородов предельных C1-	Нефтепродукты

				С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Отстойник воды ОВ-50-1,0	6436		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефтепродукты
	Насос центробежный ЦНСнА 105/98 (пресная техническая вода)	6443		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Пластовая вода
	Центробежный насос для ППД НРУ 100-170х11 (пластовая вода)	6444		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	Пластовая вода
ПУНКТ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ (ППН)	Центробежный насос HTFLO-150-100-370 (пластовая вода)	6445		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	Пластовая вода
	Эксцентриковый шнековый насос ВЕ 70-12	6446		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Пластовая вода
	Эксцентриковый шнековый насос ВЕ 70-12	6447		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-	Пластовая вода

				С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Эксцентриковый шнековый насос ВЕ 70-12	6448		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Пластовая вода
	Насос центробежный одноступенчатый ТКФ 125-400	6450		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Пластовая вода
	Насос центробежный одноступенчатый ТКФ 125-400	6451		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Пластовая вода
	Газовый сепаратор ГС-1,6	6452		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Газ
ПУНКТ СБОРА ТОВАРНОЙ НЕФТИ (ПСТН)	Резервуар для нефти	6503		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-	Нефть

				С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Узел учета нефти	6504		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Емкость подземная	6505		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефтепродукты
	Резервуар для нефти	6510		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Резервуар для нефти	6511		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Резервуар для нефти	6512		Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*) Бензол (64)	Нефть

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Резервуар для нефти	6513		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
	Насос центробежный APIFLO-OH2-100-445-9 (Q-200м3 /ч Н-255.5 м)	6514		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Пластовая вода
	Центробежный насос APIFLO OH2 150-100-450-4 (Q-250м3 /ч Н-250 м)	6517		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Пластовая вода
	Насос центробежный подпорный TKF-P 125-200 (Q-250м3/ч; Н-44,7м)	6518		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	Пластовая вода

7. Сведения о газовом мониторинге

Наименование	Координаты полигона	Номера контрольных	Место размещения точек (географические	Периодичность	Наблюдаемые
--------------	---------------------	--------------------	--	---------------	-------------

полигона		точек	координаты)	наблюдений	параметры
1	2	3	4	5	6
Не предусмотрено					

8. 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
		хлориды		
		сульфаты		
		фосфаты		
		ионы аммония		
Точка БКНС № 1	Широта: 46° 54' 17" Долгота: 53° 32' 05"	нитраты	1 раз в квартал	Методика выполнения измерений (МВИ) определяется по области аккредитации лаборатории
		нитриты		
		железообщее		
		алюминий		
		медь		
		цинк		
		АПАВ		
		взвешенные вещества		
		нефтепродукты		
		фенолы		

9. 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
Площадка №1: пункт сбора нефти (ПСН) №1, площадка №2- пункт сбора нефти (ПСН)- 2, площадка №3- пункт сбора нефти (ПСН) -3, №пункт подготовки нефти, пункт сдачи товарной нефти (ПСТН)					
	Азота диоксид				
	Азот оксид				

На границе СЗЗ площадки №1 (4 точки: 1 – фоновая и 3-по ветру)	Углерод	1 раз в квартал (два раза в год)	1 раз в 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 концентрации примесей в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0 м от поверхности земли. Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДК _{м.р.}) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
	Алканы С12-19				
На границе СЗЗ площадки №2 (4 точки: 1 – фоновая и 3- по ветру)	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
На границе СЗЗ площадки №3 (4 точки: 1 – фоновая и 3- по ветру)	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
	Алканы С12-19				
	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
	Алканы С12-19				

10. График мониторинга воздействия на водном объекте

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

1	20 скважин	рН	не установлено	1 раз в квартал	Отбор проб будет проводиться с учетом действующих методов полевых экологических исследований и в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «Общие требования к отбору проб». Отбор проб, их анализ будет проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Во избежание возможных (вторичных) загрязнений на стадии отбора проб принимаются меры предосторожности: при отборе проб необходимо предусмотреть их консервацию – операцию, позволяющую транспортировать пробы в аналитические стационарные лаборатории.
		Общая минерализация	не установлено		
		Сухой остаток	не установлено		
		Нефтепродукты	не установлено		

11. 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
Площадка №1: пункт сбора нефти (ПСН) №1, площадка №2- пункт сбора нефти (ПСН)- 2, площадка №3- пункт сбора нефти (ПСН) -3, №пункт подготовки нефти, пункт сдачи товарной нефти (ПСТН)				
На границе СЗЗ площадок №1, 2, 3 (4 точки по сторонам света)	Нефтепродукты	1000*	1 раз в год	Отбор проб будет проводиться в соответствии с ГОСТом 17.4.4.02-84 с пробных площадок, предназначенных для отбора проб и исследования почвы. Отбор и подготовка проб почвы для химического анализа проводятся работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.
	Цинк (подвижная форма)	23,0**		
	Медь (подвижная форма)	3,0**		
	Свинец (валовое содержание)	32**		
	Нефтепродукты	1000*		
	Цинк (подвижная форма)	23,0**		
	Медь (подвижная форма)	3,0**		
	Свинец (валовое содержание)	32**		
На площадке №1 ПСН №1 Площадка резервуаров с	Нефтепродукты	1000*		
	Цинк (подвижная форма)	23,0**		

нефтью(4точки) ПСН№2 Площадка резервуаров с нефтью ПСН№3 Площадка резервуаров с нефтью	Медь (подвижная форма)	3,0**		
--	---------------------------	-------	--	--

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
По охране атмосферного воздуха:		
1	Соблюдение экологических требований в области охраны окружающей среды	Постоянно
2	Наличие графиков расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов ЗВ	1 раз/квартал
3	Соответствие результатов по фактическим выбросам зв в атмосферу и достижению нормативов НДВ	1 раз/квартал
4	Выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов НДВ	Постоянно
5	Выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля	По мере необходимости
6	Контроль за соблюдение условий, установленных в разрешении на воздействие в окружающую среду	Постоянно согласно выданного разрешения
7	Правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ	1 раз/квартал
По охране земельных ресурсов и утилизации отходов:		
8	Соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов	Постоянно
9	Защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления	Постоянно
10	Контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, разрешении на воздействие в окружающую среду, проектах управления отходами, технических проектах и заключениях госэкспертизы	Постоянно
11	Выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля	По мере необходимости
12	Правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета объемов образования отходов	1 раз в год

Контроль за проведением производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды возлагается на инженера по ТБ.

По результатам внутренних проверок составляется письменный отчет руководителю о проведении мер по исправлению выявленных нарушений с указанием сроков и порядка их устранения.

13. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА

13.1. Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью о воздействии производственной деятельности предприятия на окружающую среду. Перечень отслеживаемых параметров определен на основании имеющихся нормативных природоохранных документов и заключений уполномоченных органов в области санитарно-эпидемиологического надзора и охраны окружающей среды. Программа производственного мониторинга скважины на период с 2023 года и на период с 2024 года – на десятилетней основе с указанием обязательных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга, представлена в таблице (см. приложение №1).

В настоящей программе представлен перечень параметров оптимально необходимых видов и объемов работ по ведению производственного мониторинга окружающей среды. Программа конкретизирует перечень задач экологического мониторинга, сроки и очередность их

решения, определяет основные методики и требования к проводимым работам и исследованиям. В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Программа производственного мониторинга разработана на основе выполненной оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду. Продолжительность производственного мониторинга определяется продолжительностью воздействия в обозначенный период.

Для осуществления мониторинга эмиссий в атмосферный воздух используются инструментально - лабораторные и (или) расчетный методы. Непосредственные замеры на контролируемых источниках осуществляется сторонней аккредитованной лабораторией.

Объектами производственного мониторинга принимаются:

- источники эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

Параметрами производственного мониторинга принимаются:

- загрязняющие вещества, образующиеся в результате производственной деятельности предприятия, содержащиеся в эмиссиях в окружающую среду и подлежащие слежению;

- отходы производства и потребления, образуемые в результате производственной деятельности предприятия. Ответственность за проведение производственного мониторинга лежит на предприятии.

Перечень нормативов выбросов (источников) загрязняющих веществ для проведения инструментальных замеров и (или) расчетным методом представлен в табл. 1. (см. предложение №1.)

13.1.1. Операционный мониторинг (контроль технологического процесса)

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

В соответствии с п.8 ст. 186 Экологического кодекса РК содержание операционного мониторинга определяется оператором.

В процессе операционного мониторинга осуществляется контроль деятельности предприятия с целью сравнения фактических данных природопользования (в штатном режиме) с установленными в нормативно-технической документации показателями:

- учёт параметров эмиссий в окружающую среду;
- учёт параметров обращения с отходами.

Операционный мониторинг

№	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
1.	Общее руководство	Постоянно	Генеральный директор
2.	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Начальник промысла
3.	Контроль работы служб по добыче нефти на объектах месторождения	Постоянно	Начальник промысла
4.	Контроль соблюдения правил ТБ на объектах месторождения	Постоянно	Начальник отдела СБ и ОТ
5.	Соблюдение условий технологического регламента добычи нефти	Постоянно	Начальник промысла

6.	Контроль движения отходов на месторождении	Постоянно	Инженер-эколог
----	--	-----------	----------------

13.1.2. Мониторинг эмиссий

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением либо наблюдение посредством автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдение за производственными потерями, количеством и качеством эмиссий, и их изменением.

С учётом специфики хозяйственной деятельности предусматривается проведение мониторинга эмиссий в атмосферный воздух, в водные объекты, мониторинг отходов.

13.1.2.1. Мониторинг воздействия

Для осуществления мониторинга эмиссий в атмосферный воздух используются инструментально-лабораторные и расчетный методы. Непосредственные замеры на контролируемых источниках осуществляется сторонней аккредитованной лабораторией.

Результаты мониторинга эмиссий используются для оценки соблюдения нормативов эмиссий, расчета платежей за эмиссии в окружающую среду и для заполнения статистической отчетности по форме 2-ТП (воздух). Контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ включает определение массы выбросов загрязняющих веществ в единицу времени и сравнение этих показателей с установленными нормативными показателями.

Программа мониторинга эмиссий в атмосферный воздух на источниках выбросов с 2023 года – на десятилетней основе представлена в табл.1 (см. приложение №1).

13.1.2.2. Мониторинг эмиссий в водные объекты

Для обслуживания персонала предусмотрена центральное канализация. Разработка проекта норматив ПДС и проведение инвентаризации источников сброса загрязняющих веществ в водоем не требуются.

13.1.2.3. Мониторинг отходов производства и потребления

На предприятии ведется постоянный учет образования и обращения с отходами. Мониторинг отходов производства и потребления ведется путем учета по факту образования отходов производства и потребления, параметров обращения с ними, принятых мер по утилизации. В рамках мониторинга эмиссий предусматривается контроль образования отходов производства и потребления, фиксирование параметров обращения – постоянно (подведение итогов контроля – 1 раз в квартал).

Производственная деятельность предприятия обуславливает образование твёрдых отходов производства и потребления. По отходам отсутствуют экономически целесообразные перерабатывающие технологии, что не позволяет повторное их использование в технологических процессах. Вследствие этого, отходы реализуются сторонним потребителям на утилизацию или переработку.

Результаты мониторинга отходов производства и потребления используются для заполнения отчетов по опасным отходам и ПЭК, а также при проведении инвентаризации отходов.

13.1.3. Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия представляет собой наблюдения за изменением состояния компонентов окружающей среды в результате производственной деятельности предприятия.

Содержание загрязняющих веществ в пробах компонентов окружающей среды определяется в сторонних лабораториях, аккредитованных в установленном порядке.

Составляющими мониторинга воздействия являются:

- мониторинг атмосферного воздуха;
- мониторинг подземных и поверхностных вод;
- мониторинг почвенного покрова;
- радиационный мониторинг.

13.1.3.1. Мониторинг атмосферного воздуха

Согласно план-графиков контроля на границе СЗЗ предусматривается проведение инструментальных замеров в 4-х контрольных точках (север, восток, юг, запад) 4 раза в год по следующим компонентам: пыль общая, диоксид азота, азот оксид, оксид углерода, диоксид серы.

13.1.3.2. Поверхностные и подземные воды

На земельном участке промплощадки отсутствуют какие-либо поверхностные водные объекты. Не предусматривается сброс сточных вод в водоёмы.

13.1.3.3. Почвенный покров

Для обеспечения санитарно-гигиенических и эстетических условий на территории предприятия выполнены следующие мероприятия по благоустройству:

Вся территория, свободная от застройки и озеленения, покрыта асфальтобетоном и обрамлена бордюрным камнем.

Организована бетонная площадка для установки металлических контейнеров для сбора ТБО, что исключает загрязнение почвенного покрова.

Мероприятия по охране почвенного покрова. Мероприятия по охране почвенного слоя в процессе реализации намечаемой деятельности включают два основных вида работ:

- реализация мер по организованному сбору образующихся отходов, исключающих возможность засорения земель - выполняется в течение всего периода работ;
- восстановление нарушенного почвенного покрова и приведение территории в состояние, природное для первоначального или иного использования - выполняется по окончании работ.

13.1.3.4. Радиационный мониторинг

Точка отбора	Контролируемые параметры	Периодичность
Не предусмотрено		

13.2. Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторингами измерений

Период, продолжительность и частота осуществления наблюдений и измерений определены на основании имеющихся нормативных природоохранных документов предприятия и выводов настоящей программы.

Продолжительность осуществления измерений определена сроком действия настоящей программы с 2023 года – на десятилетней основе:

- мониторинг выбросов загрязняющих веществ осуществляется ежегодно и ежеквартально;
- мониторинг образования опасных отходов производства и потребления ведется ежеквартально. Учёт вести постоянно.

График представления периодических отчётов:

- отчёт по мониторингу выбросов в атмосферу, представляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом;
- отчёт по мониторингу отходов, представляется ежеквартально, до первого числа второго месяца за отчётным кварталом;
- отчёт по мониторингу воздействия на границе санитарно-защитной зоны (атмосферный воздух, водные ресурсы, почвенный покров) представляется ежеквартально, до первого числа второго месяца за отчётным кварталом;

13.3. Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг на площадках проводится независимой лабораторией, аккредитованной в установленном порядке, и на основе расчетов уровня эмиссий в ОС по фактическому объему потребления природных, энергетических и иных ресурсов (гл. 13, ст. 183, п. 2 Экологического кодекса РК).

Места отбора проб и измерений обозначены на схемах контроля, согласованных с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в составе проектов нормативов НДВ.

Отбор проб и измерений параметров загрязнения окружающей среды производится в рабочей зоне и на границе СЗЗ объектов предприятия. При этом соблюдаются требования Закона РК «О единстве измерений».

Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга предприятия представлены в пунктах 2.1.3 и приложении 1 настоящей программы:

- мониторинг выбросов загрязняющих веществ осуществляется инструментальными замерами, а также расчётным методом по существующим методикам;
- мониторинг образования опасных отходов производства и потребления ведется расчетным методом и путем учета по факту образования.

Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

Вид мониторинга	Определяемые характеристики (показатели) объекта	Метод испытания	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
Мониторинг эмиссий	Отбор проб	инструментальный	СТ РК 2.297-2014
	-температура -давление -разрежение и скорость газопылевых потоков -влажность газопылевых потоков	зондовый-контактный электрохимический конденсационный	ГОСТ 17.2.4.07-90 СТ РК 2.297-2014 ГОСТ 17.2.4.08-90
	- азота оксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	-азота диоксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	- сумма оксидов азота	расчетный метод	СТ РК 2.297-2014
	- углерода оксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	- сера диоксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	-сажа (сажее число, по шкале Бахараха)	расчетный метод	СТ РК 1517-2006
Мониторинг атмосферного воздуха	Отбор проб	инструментальный метод	ГОСТ 17.2.3.01-86 СТ РК 2036-2010
	-атмосферное давление -температура воздуха -относительная влажность воздуха -направление ветра -скорость ветра	прямые измерения	СТ РК 2036-2010
	-азота диоксид	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	-азота оксид (II)	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	- сажа (углерод)	оптронноспектро фотометрия	МВИ-4215-006-56591409-2009/ KZ.07.00.01666-2017

			МВИ-4215-004А -56591409-2012/ KZ.07.00.02008-2019
	-серы диоксид	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	-углерода оксид (II)	электрохимический	СТ РК 2.302-2014
	- формальдегид	электрохимический	СТ РК 2.302-2014
	- углеводороды нефти, C ₁₂ – C ₁₉	полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009- 2009/KZ.07.00.01143-2015
	- сероводород	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	- пыль (70%>SiO ₂ >20%)	оптронноспектро фотометрия	МВИ-4215-006-56591409-2009/ KZ.07.00.01666-2017
Мониторинг поверхностных вод	Отбор проб	ручной метод	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 ГОСТ 31861-2012
	- нефтепродукты (массовая концентрация)	флуориметрия	СТ РК 2328-2013
	- нитриты - азот нитритов	фотометрия	ПНД Ф 14.1:2:4.157-99/ KZ.07.00.01998-2014 СТ РК 1963-2010 ГОСТ 33045-2014 п.6 п.7;
	- нитраты - азот нитратов	фотометрия	СТ РК ИСО 7890-3-2006 ГОСТ 33045-2014 п.8 п.9 ПНД Ф 14.1:2:4.157-99/ KZ.07.00.01998-2014
	-азот аммонийный	фотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.24 ГОСТ 26449.2-85, п.10
	- сульфаты	гравиметрия	СТ РК 1015-2000
	- ванадий	атомно- абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
Мониторинг подземных вод	Отбор проб	ручной метод	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 ГОСТ 31861-2012
	- рН (концентрация ионов водорода)	электрометрия	ГОСТ 26449. 1-85, п.4
	- цветность	визуальное определение	ГОСТ 31868-2012
	- мутность -мутность (с использованием пробирки, диска)	нефелометрический фотометрия	М 01-36-2006/ KZ.07.00.01662-2018 СТ РК ИСО 7027-2007
	- растворенный кислород	йодометрия	СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010
	- биохимическое - биологическое потребление кислорода (БПК)	метод разбавления и засева с добавлением алилтиомочевина	СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010
	-химическое потребление кислорода (ХПК)	фотометрия	ГОСТ 31859-2012
	-взвешенные вещества	гравиметрия	ГОСТ 26449.1-85 п.2.3 СТ РК 2015-2010
	-жесткость общая	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85 п.10.1
	- кальций	титриметрия капиллярный электрофорез	ГОСТ 23268.5-78 п.2 ГОСТ 26449.1-85 п. 11 ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000/KZ.07.00.01529- 2017
	- магний	титриметрия капиллярный электрофорез	ГОСТ 23268.5-78 п.3 ГОСТ 26449.1-85 п. 12 ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000/KZ.07.00.01529- 2017
	-гидрокарбонаты	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85, п.7.2, п. 6.2

	-карбонаты -щелочность		ГОСТ 31957-2012 п.5.4.2
	- хлориды	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85 п. 9 ГОСТ 31867-2012п.5
	- сульфаты	гравиметрия	СТ РК 1015-2000 ГОСТ 31867-2012 п.5
	-фосфорсодержащие вещества (ортофосфаты, полифосфаты, общий фосфор)	фотометрия	ГОСТ 18309-2014
	- сухой остаток (общая минерализация)	гравиметрия	ГОСТ 26449.1-85 п. 1.1
	-ПАВ (АПАВ, КПАВ, НПАВ)	флуориметрия	ГОСТ 31857-2012 п.3 СТ РК 1983-2010
	-аммоний, аммиак и ионы аммония (суммарно)	капиллярный электрофорез фотометрия	ГОСТ 33045-2014 п.5 ГОСТ 31869-2012п.5
	- нефтепродукты (массовая концентрация)	флуориметрия	СТ РК 2328-2013
	- нитриты - азот нитритов	фотометрия	ГОСТ 31867-2012 п.5 СТ РК 1963-2010 ГОСТ 33045-2014 п.6; п.7;
	- нитраты -азот нитратов	фотометрия	ГОСТ 31867-2012 п.5 ГОСТ 33045-2014 п.8; п.9;
	-азот аммонийный	фотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.24 ГОСТ 26449.2-85, п.10
	- фториды	капиллярный электрофорез	ГОСТ 31867-2012п.5
	- железо общее	фотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.16
	- сероводород - сульфиды - гидросульфиды	титриметрия	ПНД Ф 14.1:2:4.178-02/ KZ.07.00.01940-2018
	- фенолы общие	флуориметрия	СТ РК 2359-2013п.7.1
	- медь	атомно- абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- цинк	атомно- абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- никель	атомно- абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- кадмий	атомно- абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- свинец	атомно- абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
Мониторинг почвенного покрова	Отбор проб	ручной метод	ГОСТ 17.4.4.02-84 ГОСТ 28168-89
	-предварительная обработка образцов почв	ручной метод	СТ РК ИСО 11464-2012
	- рН водной вытяжки	электрометрия	ГОСТ 26423-85, п. 4.3
	- кальций и магний в водной вытяжке	титриметрия	ГОСТ 26428-85 ГОСТ 27753.9-88
	- ионы хлорида в водной вытяжке(массовая доля водорастворимой формы)	титриметрия	ГОСТ 26425-85, п. 1
	-ионы сульфата в воднойвытяжке (массовая	весовое определение	ГОСТ 26426-85, п. 1

	доля водорастворимой формы)		
	- фосфаты (массовая доля водорастворимой формы)	капиллярный электрофорез	ПНД Ф 16.1:2.2.3:2.2.69-10/ №KZ.07.00.01530-2017
	- нефтепродукты (массовая концентрация)	флуориметрия	ПНД Ф 16.1:2.21-98 (М 03-03-2012) KZ.07.00.01668-2017
	- нитриты	фотометрия	СТ РК ISO 14255-2012
	- нитраты	фотометрия	ГОСТ 26488-85
	- железо подвижное	фотометрия	ГОСТ 27395-87
	- медь (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- цинк (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- никель (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- кадмий (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- свинец (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
Радиационный мониторинг	- Мощность эквивалентной дозы (МЭД) гамма-излучений	электростатический	Приказ КГСЭН РК от 08.11.2011г.№194 , СП №ҚРДСМ -275/2020 от 15.12.2020г

Мониторинг эмиссий расчетным методом проводится по следующим утвержденным методикам:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004 г.
2. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №11, 13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
3. Приложение №8 к Приказу Минисерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 №221-Ө.
4. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.

13.4. Точки отбора проб и места проведения измерений

Точки отбора проб и места проведения измерений производственного экологического контроля предприятия определены утверждёнными нормативными природоохранными документами (НДВ).

13.5. Порядок учёта, анализа и сообщения, данных производственного мониторинга

Порядок учёта, анализа и сообщения, данных производственного мониторинга включает:

- подведение результатов производственного мониторинга в рамках учёта эмиссий осуществляется расчётным методом по результатам натурных инструментальных замеров один раз в квартал, учёт размещения отходов осуществляется по факту, отбор проб компонентов окружающей среды осуществляется в точках контроля с принятой частотой;

- в течение до первого числа второго месяца за отчётным кварталом осуществляется анализ полученных данных учёта с определением соответствия параметров функционирования предприятия нормативным показателям;

- результаты учёта и анализа, полученных данных производственного мониторинга, сводятся в отчёты по производственному экологическому контролю, которые предоставляются ежеквартально течение до первого числа второго месяца за отчётным кварталом в уполномоченный орган охраны окружающей среды (далее - территориальные подразделения).

14. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Производственный экологический контроль включает в себя организацию наблюдения, обзор данных и проведение анализа для последующей оценки воздействия предприятия на состояние окружающей среды. Он проводится с целью принятия мер по предотвращению неблагоприятного воздействия предприятия на природу.

Перечень отслеживаемых параметров определен на основании имеющихся нормативных природоохранных документов и заключений уполномоченных органов в области санитарно-эпидемиологического надзора и охраны окружающей среды. В настоящей программе представлен перечень параметров оптимально необходимых видов и объемов работ по ведению производственного экологического контроля.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия. Ответственность за проведение производственного экологического контроля лежит на предприятии.

14.1. Методы и частота ведения учёта, анализа и сообщения данных

Производственный экологический контроль будет проводиться аккредитованной лабораторией. Отбор проб будет проводиться ежеквартально, согласно утвержденному плану-графику между лабораторией и заказчиком. Частота, периодичность и контролируемые параметры указаны в данной программе ПЭК в соответствующих разделах. После получения результатов анализа будет разработан ежеквартальный отчет по мониторингу окружающей среды.

Отчет по мониторингу выбросов в атмосферу, предоставляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Отчет составляется природопользователем в утвержденной форме в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «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».

14.2. План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение

Контроль за проведением производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды возлагается на инженера по ТБ.

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 разрешения;
4. Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
5. Исполнение требований экологического кодекса при производственных работах;
6. Исполнение экологических требований при обращении с земельными ресурсами;
7. Исполнение проектных решений при производственных работах;
8. Контроль за исполнением плана природоохранных мероприятий.

По результатам внутренних проверок составляется письменный отчет руководителю о проведении мер по исправлению выявленных нарушений с указанием сроков и порядка их устранения.

14.3. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

В компании разработана инструкция «Порядок проведения измерений и мониторинга экологичности», которая устанавливает порядок выполнения измерений характеристика экологичности, требования по регистрации результатов измерений оформлению соответствующих документов, используемых для регистрации, регламентирует формы этих документов, определяет возможные методы доведения информации до пользователей, а также устанавливает требования к осуществлению хранения, восстановления и уничтожения информации о выполненных измерениях.

Порядок выполнения измерений и мониторинга экологичности объектов окружающей среды (инструментальные замеры и отбор проб в рамках производственного экологического контроля) осуществляется сторонними аккредитованными лабораториями, которые осуществляют свою деятельность в соответствии с действующим законодательством, нормативными документами и другими нормативными документами, утверждёнными или признанными для применения в РК в установленном порядке.

Лаборатории должны быть обеспечены нормативной документацией, регламентирующей требования к объектам контроля, методиками выполнения измерений в соответствии с заявленной областью деятельности. Штат сотрудников укомплектован достаточным количеством человек, имеющих соответственное образование, квалификацию, опыт и навыки для проведения испытаний в заявленной области деятельности. Разработаны должностные и рабочие инструкции, инструкции по охране труда и технике безопасности. Так же лаборатории должны быть оснащены необходимым количеством средств измерений, испытательным оборудованием, стандартными образцами, расходными материалами в соответствии с нормативными документами на применяемые методы испытаний согласно заявленной области деятельности.

14.4. Протокол действий в нештатных ситуациях

Протокол действий в нештатных ситуациях

Проведение любых технологических операций имеет риск возникновения аварийных ситуаций.

В данной главе произведена идентификация аварий и приведен список мероприятий по их предотвращению.

Идентификация аварий

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций при проведении проектируемых работ условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

- отказы оборудования;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Аварийные ситуации могут быть вызваны как природными, так и антропогенными факторами. К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены аварии, связанные с подвижками, вызываемыми разрядкой напряженного состояния литосферы и ее верхней оболочки (осадочной толщи), региональными неотектоническими движениями, в

том числе по активным разломам, техногенными процессами, приводящими к наведенной сейсмичности.

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий, связанных с техническими и организационными мероприятиями, в частности, внешними силовыми воздействиями, браком при монтаже и ремонте оборудования, коррозионности металла, ошибочными действиями обслуживающего персонала.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций

Для снижения риска возникновения аварийных ситуаций и снижения ущерба от последствий, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий. Снижение вероятности крупных аварий возможно при замене элементов, обладающих высокой частотой отказов.

В случае возникновения аварийных ситуаций на **площадках** действия по ликвидации аварий будут проходить согласно плану предупреждения и ликвидации возможных аварий, который включает в себя:

- Распределение обязанностей между должностными лицами в случае возникновения аварий и порядок их действия;
- Обеспечение объектов оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага и ликвидации аварий.

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

Организационная и функциональная структура внутренней проверки 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.

Согласно приказу по охране окружающей среды 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.

Структура внутренней ответственности

Должность	Функциональная ответственность	Действия
Генеральный Директор	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
Инженер – эколог	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды, выполнением плана природоохранных мероприятий; проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и их устранение; обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнение плана природоохранных мероприятий. Осуществляет внутренние проверки, проверяет следование мероприятиям, выполнения условий разрешения, следование инструкциям.	Предоставляет информацию генеральному директору о результатах проверок, о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы по охране окружающей среды

14.6. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля

Данные производственного мониторинга используются для оценки состояния окружающей среды в рамках ведения Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.

15. Перечень нормативных и методических документов

1. Экологический кодекс РК;
2. Правила по экологическому мониторингу. Методические рекомендации по проведению комплексных обследований и оценке загрязнения природной среды в районах, подверженных интенсивному антропогенному воздействию. ПР РК 52.5.06-03, Астана, 2003;
3. Гигиенические нормативы к безопасности среды обитания (почве) (утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 21 апреля 2021 года № ҚР ДСМ - 32);
4. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций (утверждены приказом Министра здравоохранения РК от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.).
5. РНД 03.1.0.3.01-96 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства», Алматы, 1996;
6. РНД 03.3.0.4.01-96 «Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления», Министерство экологии и биоресурсов РК, Алматы, 1996;

ПРИЛОЖЕНИЕ

*к программам производственного
экологического контроля*

Таблица №1

Приложение 2

*к приказу Министра экологии, геологии и природных
ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250*

Форма

Наименование формы: Отчет по результатам производственного экологического контроля

Индекс формы: ПЭК

Периодичность: ежеквартально, по таблице 12 ежегодно.

Отчетный период: _____ квартал, _____ год.

Круг лиц, представляющих информацию: операторы объектов I и II категорий.

Срок представления формы административных данных: ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом, ежегодно до первого числа третьего месяца, следующего за отчётным периодом по производственному мониторингу на море.

Таблица 1.

1. Общие сведения по оператору объекта

№ п/п	Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы 1

Реквизиты	Категория объекта	Проектная мощность предприятия	Фактическая мощность за отчетный период	Период действия программы производственного мониторинга
8	9	10	11	12

Таблица 2.

Информация по накоплению отходов производства и потребления

Вид отхода	Код отхода	Лимит накопления отходов, тонн	Срок накопления	Место накопления отхода (координаты месторасположение)	Остаток на начало отчётного периода, тонн	Образованный объем отходов на предприятий, тонн
1	2	3	4	5	6	7

Продолжение таблицы 2

Фактический объем накопления за отчетный период, тонн	Переданный объем отходов на проведение операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход	Объем отхода, с которым проведены операции на предприятии, тонн	Остаток отходов в накопителе на конец отчетного периода, тонн
8	9	10	11	12

Таблица 3.

Операции, проведенные на предприятии, с отходами производства и потребления.

Код отхода	Вид операции	Объем отхода, с которым проведены операции, тонн	Переданный объем отхода/сырья после операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход/сырье	Оставшиеся объем отходов после проведения операции, тонн	Вид операции с оставшимся объемом отходов
1	2	3	4	5	6	7

Примечание: Заполняется в случае проведения оператором объекта операции с отходами самостоятельно, без передачи сторонним организациям.

Таблица 4.

Информация по захоронению отходов производства и потребления.

Вид отхода	Код отхода	Образованный объем отходов на предприятий, тонн	Место захоронения отхода (координаты месторасположение)	Захороненный объем отходов на данном месте захоронения на начало отчетного периода, тонн	Лимит захоронения отходов, тонн	Фактический объем захороненных отходов за отчетный период, тонн
1	2	3	4	5	6	7

Примечание: Отчетная информация представляется при захоронении собственных отходов производства и потребления, а также при захоронении на собственном полигоне отходов, оставшегося после проведения операции с изначальным видом отходов.

Таблица 5.

Информация по операциям с отходами производства и потребления при получении их от сторонней организации.

Код отхода	БИН организации, от которого получен отход	Объем полученного отхода, тонн	Объем отхода, направленный на проведение операций с ними, тонн	Вид операции	Переданный объем отхода/сырья после операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход/сырье
1	2	3	4	5	6	7

Продолжение таблицы 5

Вид образованного отхода после проведения операции с изначальным видом отхода	Код отхода, образованного после проведения операции с изначальным видом отхода	Объем образованного отхода после проведения операции с изначальным видом отхода, тонн	Вид операции с образованным после проведения операции отхода	Объем отхода, направленный на проведение повторной операций с ними, тонна	БИН организации, которому передан оставшихся объемы отходов, в случае их передачи
8	9	10	11	12	13

Примечание: Отчетная информация представляется при осуществлении операций с отходами, полученных от сторонней организации.

Таблица 6.

Газовый мониторинг полигонов твердо бытовых отходов (далее – ТБО).

Наименование объекта	Точки отбора	Наблюдаемые компоненты	Методика проведения мониторинга	Результаты (мг/м3)	Наличие превышений/причина
1	2	3	4	5	6

Примечание: Отчетная информация представляется владельцами полигонов ТБО.

Информация по реализации запланированных мероприятий по охране окружающей среде

Таблица 7.

Отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды.

№	Наименование мероприятия	Объект / источник эмиссии	Показатель нормативов,	Фактическая величина на конец отчетного периода	Фактические расходы на мероприятие за отчетный период (тыс.тенге)	Проведенные работы по	Экологический эффект от мероприятия, в применимых единицах	примечание
---	--------------------------	---------------------------	------------------------	---	---	-----------------------	--	------------

			согласно разрешения			выполнению мероприятия		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Примечание: Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

Таблица 8.

Отчетная информация о выполнении программы повышения экологической эффективности

№	Мероприятие по применению НДТ, соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, технологические нормативы)	Фактическая величина на конец года	Срок выполнения	примечание
1	2	3	4	5	6	7

2. Производственный мониторинг

Сведения об аккредитованной испытательной лаборатории

Таблица 1

№	Наименование аккредитованной испытательной лаборатории	Номер и срок действия аттестата аккредитации испытательной лаборатории	Область аккредитации испытательной лаборатории
1	2	3	4

Атмосферный воздух

Сведения об источниках загрязнения атмосферы (автоматическое заполнение)

Таблица 2

	Количество стационарных источников выбросов ЗВ, всего единиц	Из них:			
		организованные	неорганизованные	оборудованные очистными сооружениями	без очистки
1	2	3	4	5	6
Всего:					
осуществлявшие выбросы в отчетном периоде:					

Фактические выбросы загрязняющих веществ (сводная таблица) по мониторингу эмиссии атмосферного воздуха

Таблица 3

Площадка				Установленный норматив	Фактический объем выбросов загрязняющих веществ (далее - ЗВ)
----------	--	--	--	------------------------	--

наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)	Инвентаризационный номер источников выбросов	Наименование источников выбросов	Наименование загрязняющих веществ	г/с	тонн/год	г/с	тонн/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО								

Продолжение таблицы 3

Объем выбросов в атмосферный воздух без очистки	Объем уловленных и обезвреженных ЗВ		Сверхнормативные выбросы		Увеличение или снижение выбросов ЗВ в сравнении с разрешенным, % (тонна в год)	Причины увеличения
	всего	Из них утилизировано	грамм в секунду	тонна в год		
тонна в год	тонна в год	тонна в год	грамм в секунду	тонна в год		
10	11	12	13	14	15	16

Результаты на основе автоматизированной системы мониторинга выбросов загрязняющих веществ.

Отчетная информация по источникам, где установлена автоматизированная система мониторинга, представляется по формам, предусмотренных Правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля.

Результаты на основе измерений выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 4

Площадка		Источник выброса		Наименование загрязняющих веществ
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)	наименование	номер	
1	2	3	4	5
ВСЕГО				

Продолжение таблицы 4

Установленный норматив по НДВ, ОВОС		Фактический результат		Превышение нормативов предельно допустимых выбросов (НДВ)	Мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков)
грамм в секунду	тонна в год	грамм в секунду	тонна в год		
6	7	8	9	10	11

Результаты на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 5

Площадка		Источник выброса		Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив по НДВ, ОВОС	
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)	наименование	номер		грамм в секунду	тонна в год
1	2	3	4	5	6	7
ВСЕГО						

Продолжение таблицы 5

Фактический результат		Методика расчета	Вид потребляемого сырья/ материала (название)	Расход сырья/ материала, тонн	Время работы оборудования, часов	Превышение нормативов НДВ
грамм в секунду	тонна в год					
8	9	10	11	12	13	14

Сведения по мониторингу воздействия на атмосферный воздух

Таблица 6

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимая концентрация (максимально разовая, мг/м3)	Фактическая концентрация, мг/м3	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Отчетность по мониторингу воздействия представляется периодический, один раз в квартал согласно таблице 6.

Мониторинг воздействия после аварийных эмиссий проводится согласно утвержденного протокола действий во внештатных ситуациях и представляется в рамках отчета производственного экологического контроля.

Поверхностные и подземные воды

Таблица 7

Забрано, получено за отчетный период, кубический метр (м3)				Фактический объем сбросов за отчетный период (м3)	
Производственные		Хозяйственно-бытовые		Производственные	хозяйственно-бытовые
От природных источников	От других организации	От природных источников	От других организации		

1	2	3	4	5	6

Продолжение таблицы 7

Объем переданных стоков сторонним организациям (м3)	Оборотное использование (м3)	Повторное использование (м3)	Объем закачки воды в пласт (м3)
7	8	9	10

Информация по использованию воды

Результаты лабораторного анализа сточных вод**Таблица 8**

Наименование объекта воздействия, координаты (долгота и широта)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив		Фактический результат мониторинга		Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых сбросов	Мероприятия по устранению нарушений
			мг/дм3	тонна в год	ммг/дм3	тонна в год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сведения по мониторингу воздействия на водные ресурсы**Таблица 9**

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимых концентрации, мг/дм3	Фактическая концентрация мг/дм3	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Отчетность по мониторингу воздействия на водные ресурсы представляется периодический, один раз в квартал согласно таблице 9.

После аварийных эмиссий в водный объект, мониторинг воздействия проводится согласно утвержденного протокола действий во внештатных ситуациях и представляется в рамках отчета производственного экологического контроля.

Сведения по мониторингу воздействия на почвенный покров**Таблица 10**

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимых концентраций (мг/кг)	Фактическая концентрация (мг/кг)	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Сведения по радиационному мониторингу

Таблица 11

Наименование источников воздействия	Установленный норматив микрозиверт в час (мкЗв/час)	Фактический результат мониторинга (мкЗв/час)	Превышение нормативов "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности", кратность	Мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков)
1	2	3	4	5

Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом, выполняются в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Республики Казахстан. При осуществлении радиационного мониторинга сторонними организациями, необходимо наличие у сторонней организации соответствующей лицензии в области использования атомной энергии.

Сведения по производственному мониторингу на море (гидрометеорологические параметры, атмосферный воздух, физические факторы, морская вода, донные отложения, гидробионты, растительный и животный мир)

Таблица 12

Определяемые компоненты	Наименование станции	Координаты	Сезон года	Повторность отбора данных	Результат анализа	Метод проведения анализа
1	2	3	4	5	6	7
Гидрометеорологические параметры						
Направление и скорость ветра, метры в секунду (м/с)						
Температура воздуха, в градусах Цельсий (°C)						
Состояние погоды (атмосферное давление в килопаскаль (кПа)/ миллиметр ртутного столба (мм.рт.ст.), облачность в %, атмосферные осадки)						
Состояние водной поверхности (высота волн в метрах, направление и скорость течения метр в секунду, наличие нефтяной пленки, пены)						
Атмосферный воздух						
Диоксид серы, мг/м ³						

Диоксид азота мг/м3						
Диоксид углерода мг/м3						
Углеводороды (при бурении и добыче углеводородного сырья) мг/м3						
Сероводород мг/м3						
Шум (где применимо) в децибелах (дБ)						
Морские воды						
Температура воды, 0C						
Соленость, в промилле (‰)						
Прозрачность, в метрах						
Мутность, по формазину на литр						
Взвешенные вещества, мг/дм3						
Растворенный кислород, мг/дм3						
Водородный показатель -рН						
электропроводность (микросименс - мкС)						
Биогенные элементы (азот аммонийный, азот общий, азот нитратный, азот нитритный)						
Фосфор общий, мг/дм3						
Органический углерод, мг/дм3						
Суммарные углеводороды (нефтепродукты), мг/дм3						
Полиароматические углеводороды, мг/дм3						
СПАВ (анионные поверхностно-активные вещества) , мг/дм3						
Фенолы, мг/дм3						
Тяжелые металлы (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn) , мг/дм3						
Биологическая потребность кислорода (БПК5), мг/дм3						
Химическая потребность кислорода (ХПК), мг/дм3						
Другие компоненты						
Донные отложения						
гранулометрический состав, %						
окислительно-восстановительный потенциал						
Температура на глубине 1 и 4 см, в градусах Цельсий (0C)						
Водородный показатель, рН на глубине 1 и 4 см						
Содержание органического углерода,%						
Тяжелые металлы (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn), мг/кг						
Фенолы						
Содержание углеводорода (нефтепродукты), %						

ПАУ (поли ароматические углеводороды), мг/кг						
Микробиологические. Определение общего количества микроорганизмов, общего числа сапрофитов, актиномицетов и грибов, биомассы микроорганизмов, микроорганизмов, нефтеокисляющих микроорганизмов						
Бентос						
Видовой состав (число и список видов)						
Количество основных групп и видов						
Общая численность организмов						
Общая биомасса						
Доминирующие по численности и биомассе виды (состав количественно преобладающих видов зообентоса)						
Фитопланктон						
Видовой состав (число и список видов)						
Общая численность клеток						
Общая биомасса						
Уровень сапробности						
Зоопланктон						
Видовой состав (число и список видов)						
Общая численность клеток						
Общая биомасса						
Уровень сапробности						
Водная растительность						
Флористический состав сообществ						
Процент распространения видов в сообществах						
Проективное покрытие донной поверхности растительностью в процентах						
Структура растительности (вертикальная, горизонтальная)						
Степень трансформации растительности						
Ихтиофауна						
Гидроакустические исследования (общая численность, видовой состав %)						
Видовой состав рыб в уловах бимтралом и жаберными сетями						
Ихтиопланктон (видовой состав, численность, вес), периоды исследований - весна, лето						
Улов на одно траление/сеть по видам рыб и орудиям лова, размерная структура.						
Особо ценные, редкие и краснокнижные виды рыб - видовой состав, морфометрические параметры, состояние половых продуктов, пол и стадия зрелости (неинвазийными, прижизненными методами - ультразвуковые и морфометрические исследования).						

Для промысловых видов рыб (многочисленные, постоянные представители местного ихтиологического сообщества): индивидуальные биологические характеристики рыб (Q-общая масса, q-масса тела без внутренностей, L-общая длина рыбы, l - длина рыбы без хвостового плавника, пол, стадия зрелости, возраст, абсолютная индивидуальная плодовитость, темпы линейного роста, наличие отклонений (уродств) от типичного морфологического облика вида)						
Наличие внешних паразитов, их локализация и количество (следует учитывать только паразитов видных невооруженным глазом, количество и видовая принадлежность)						
Наличие полостных паразитов, их количество и вес, видовая принадлежность.						
Орнитофауна						
видовой состав (число и список видов, сезонная и многолетняя динамика),						
Численность (сезонная и многолетняя динамика)						
Характер пребывания и особенности размещения на исследуемой территории,						
Тюлени						
Численность тюленей (сезонная и многолетняя динамика)						
Характер пребывания и особенности размещения на контролируемой территории						

Наименование _____

Адрес _____

Телефоны _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

_____ фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности _____

_____ фамилия, имя и отчество (при его наличии)

