

ТОО «АМАНГЕЛЬДЫ ГАЗ»

ТОО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР»

Утверждаю:

Первый заместитель
Генерального директора
ТОО «Амангельды Газ»


Бакбергенов А.Ж.
«___» _____ 2022 г.



**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
НА 2023-2031 гг.**

**для месторождения Анабай ТОО «Амангельды Газ» по проектам:
«Проект разработки месторождения Анабай», «Проект по обустройству
месторождения Анабай (система сбора газа и пункт сбора газа) и
строительство газопровода Анабай- Жаркум, включающее автодорогу и
ЛЭП», «Групповой технический проект на бурение эксплуатационных
скважин глубиной 3500 м на месторождении Анабай», «Групповой
технический проект на бурение эксплуатационных скважин глубиной 2700
м на месторождении Анабай», «Обустройство 5-и эксплуатационных
скважин месторождения Анабай (скважины 4, 17, 18, 19, 20)»**

Директор

Тулегенов А.Л.

Главный инженер проекта



Масаев А.А.



г. Актау, 2023 г.

Оглавление

Введение.....	3
1. Основание для разработки Программы.....	11
2. Цель и задачи Программы.....	11
3. Общие сведения о предприятии и факторы техногенного воздействия на окружающую среду.....	11
3.1. Общие сведения о предприятии.....	11
4. Производственный экологический контроль.....	13
4.1. Цель и задачи.....	13
4.2. Перечень объектов, процессов и параметров, отслеживаемых в рамках производственного экологического контроля.....	14
4.2.1. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферного воздуха.....	14
4.3. План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	17
4.4. План-график внутренних проверок технологического регламента и экологических требований.....	25
4.5. Процедура устранения нарушений экологического законодательства.....	25
4.6. Протокол действий в нестандартных ситуациях.....	26
4.7. Организация производственного экологического контроля.....	26
4.8. Ответственность, учет и отчетность.....	27
5. Перечень параметров отслеживаемых в рамках производственного мониторинга	29
5.1. Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторинга и измерений.....	29
5.2. Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга	30
5.3. Операционный мониторинг.....	31
5.4. Мониторинг эмиссий.....	32
5.5. Мониторинг водных ресурсов.....	32
5.6. Точки отбора и места проведения измерений.....	32
5.7. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.....	32
5.8. План-график внутренних проверок и процедуры устранения нарушений экологического законодательства РК.....	33
5.9. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.....	34
5.10. Цель и задачи.....	34
5.11. Перечень параметров отслеживаемых в рамках производственного мониторинга ОС.....	34
6. Организация производственного мониторинга окружающей среды.....	35
7. Технические средства и методы.....	36
8. Ответственность, учет и отчетность.....	36

Введение

В соответствии со ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021 г., №400-VI гл. 13 Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Назначение и цели производственного экологического контроля:

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

Основными задачами производственного экологического контроля это:

- Сведение к минимуму уровня загрязнения окружающей среды за счет повышения надежности технологического оборудования, обеспечения его безопасной и безаварийной работы, оптимизации технологического процесса;
- уменьшение удельных нормативов эмиссий выбросов, сбросов и размещение отходов производства и потребления за счет внедрения новых прогрессивных технологий, оборудования, материалов и повышения уровня автоматизации управления технологическими процессами;
- снижение техногенной нагрузки на окружающую среду от вновь вводимых объектов посредством улучшения качества подготовки предпроектной и проектной документации и обязательного проведения экологической экспертизы;
- уменьшение риска возникновения аварийных ситуаций с экологическими последствиями на основе внутритрубной диагностики магистральных трубопроводов и

своевременного обследования резервуарного парка;

- проведение экологического мониторинга на производственных объектах управления;
- совершенствование эффективной системы экологического менеджмента;
- подготовка и обучение высококвалифицированных специалистов;
- укомплектование подразделений, работающих в сфере экологической безопасности, новыми эффективными средствами и высокотехнологичным природоохранным оборудованием, достаточным для ликвидации чрезвычайной ситуации;
- своевременное предоставление информации, предусмотренной государственной статистической отчетностью, системой государственного экологического контроля в контролирующие органы ООС.

Ожидаемые результаты проведения производственного экологического контроля:

- возможность реализации принципа процессного подхода в менеджменте, рекомендуемый международным стандартом ИСО 14001:2015;
- снижение рисков негативного воздействия на окружающую среду, здоровье персонала и населения, проживающего вблизи прохождения газопровода;
- экологическое просвещение и образование, повышение осведомленности в вопросах ООС;
- стабилизация и снижение удельных объемов эмиссий загрязняющих веществ выбросов, сбросов и размещение отходов производства;
- совершенствование системы производственного экологического мониторинга;
- улучшение системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями Международного стандарта ИСО 14001:2015.

В процессе экологического производственного контроля проводится анализ и оценка явных и скрытых нарушений естественного состояния компонентов природной среды, факторов, приводящих к ее деградации или ухудшению условий проживания населения и экологических рисков в целом. Изучаются экологические свойства ландшафтов, условия обитания и производственная деятельность человека, устойчивость природной среды ландшафтов к техногенному воздействию.

Данная программа разработана в соответствии с требованиями Законодательства Республики Казахстан. Программа ориентирована на организацию наблюдений, сбора данных, проведение анализа, повышение анализа, повышения уровня соответствия экологическим требованиям. В данном проекте определены характер и степень потенциальных видов влияния на природную среду, а также проводятся мероприятия,

направленные на сохранение и рациональное использование природных ресурсов, предотвращение отрицательного воздействия на окружающую среду, оценка эффективности предусматриваемых мер, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций и мероприятий о ликвидации (смягчению) возможных ожидаемых отрицательных последствий для окружающей среды.

Основной деятельностью ТОО «Амангельды Газ» является добыча газа.

Месторождение «Анабай», принадлежащее ТОО «Амангельды Газ», расположено в северной части Жамбылской области в Мойынкумском районе и находится в 220 км к северу от областного города Тараз.

В настоящее время на месторождение Анабай не выполняется добыча газа, на месторождение планируется в 2022г. начать обустройство двух скважин и бурение эксплуатационных скважин №№ 17, 18, 19, 20 с проектной глубиной 3500м.

Общая площадь участка – 16,2 га.

1. Основание для разработки Программы

Основанием для разработки программы производственного экологического контроля является «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 02.01.2021г. № 400-VI ЗРК Глава 13 «Производственный экологический контроль».

2. Цель и задачи Программы

Целью и задачей производственного экологического контроля является обеспечение достоверной информации о воздействии предприятия на окружающую среду и принятия своевременных мер по предотвращению, сокращению и ликвидации его загрязняющего воздействия. Программа ориентирована на организацию наблюдений, сбора данных, проведение анализа и оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации, повышение уровня соответствия экологическим требованиям.

3. Общие сведения о предприятии и факторы техногенного воздействия на окружающую среду

3.1. Общие сведения о предприятии

Наименование предприятия: месторождение «Анабай» ТОО «Амангельды Газ»

Юридический адрес предприятия: Месторождение «Анабай», принадлежащее ТОО «Амангельды Газ», расположено в северной части Жамбылской области в Мойынкумском районе и находится в 220 км к северу от областного города Тараз.

Основными видами деятельности: Основной деятельностью ТОО «Амангельды Газ» является добыча газа.

Месторождение «Анабай», принадлежащее ТОО «Амангельды Газ», расположено в северной части Жамбылской области в Мойынкумском районе и находится в 220 км к северу от областного города Тараз.

В настоящее время на месторождение Анабай не выполняется добыча газа, на месторождение планируется в 2022-2031 гг. начать обустройство двух скважин, бурение эксплуатационных скважин №№ 17, 18, 19, 20 с проектной глубиной 3500м и эксплуатационных скважин №№ 13, 14, 15, 16 с проектной глубиной 2700м.

Площадь участка - 16,2га.

На месторождение планируется:

- обустройство 2-х газодобывающих скважин №№11, 12;
- прокладка 2 газопроводов-шлейфов, предназначенных для транспорта газа от новых газодобывающих скважин до газосборного пункта Анабай);

- бурение эксплуатационных скважин №№ 17, 18, 19, 20 глубиной (3500 ± 250 м);
- бурение эксплуатационных скважин №№ 13, 14, 15, 16 глубиной (2700 ± 250 м).

Максимальный планируемый объем добычи газа составляет 110 000 тыс. м³/год (301 тыс. м³/сут). Дебит добывающих скважин – 50 тыс. м³/сут.

Основной целью проекта является разработка месторождения Анабай. В этот период с 2022-2031 гг. входит:

- обустройства газодобывающих скважин №№ 11, 12 (площадка 24,0х36,0 м) и площадки пункта сбора газа ПСГ (80,0х80,0 м), со строительством газопровода от ПСГ м/р Анабай до газопровода УКПГ Амангельды в районе ПСГ м/р Жаркум (L=28877 м), вместе с бурением эксплуатационных скважин №№ 17, 18, 19, 20 глубиной 3500 ± 250 м. Так же включает: 1. На месторождении Анабай проектирование подъездных автодорог: от площадки ПСГ месторождения Жаркум до площадки ПСГ месторождения Анабай и далее к проектируемой скважине 11 (L=30536.00 м), подъездная автодорога к существующей скважине 1Г (L=112.11 м), подъездная автодорога к площадке ПСГ м/р Анабай (L=40.00 м), подъездная автодорога к скважине 12 (L=141.06 м). 2. Воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ в Системе сбора составляет - 2158 м, в ПСГ -25 м и в газопроводе Анабай-Жаркум - 27960 м.

По Системе сбора газа: Строительство и обустройство 2 добывающих, строительство 2-х газопроводов-шлейфов от скважин до Газосборного пункта «Анабай»- Ø89х6 мм (длины газопроводов-шлейфов: от 11 скв. до манифольда ПСГ - 2064 м, от 12 скв. до манифольда ПСГ - 167 м).

По Пункту сбора газа (ПСГ), состоящего из следующих технологических площадок: 1. Площадка манифольда - рассчитан на подключение шлейфов от 11-и скважин. 2. Площадка блока дозирования реагента - предназначен для дозированной подачи метанола в трубопроводы. 3. Площадка сепаратора С-1 - размер площадки 10,0х8,0 м. 4. Свеча рассеивания СР-1 - размещена на безопасном расстоянии в соответствии с нормами безопасности. 5. Площадка дренажной емкости ДЕ-1 - размер площадки 6,0х4,0 м. Дренажный трубопровод проложен подземно на глубине не менее 1,39 м.

По газопроводу Анабай-Жаркум: 1. Основной газопровод имеет диаметр 219 мм. Протяженность газопровода составляет- 28877 м. Линейные краны – 2 шт. Прокладка газопровода подземная на глубине 1,4 м. 2. Площадки крановых узлов - предусмотрены 2 площадки. Размер каждой площадки – 6.0х6.0 м. 3. Узел подключения к манифольду ПСГ Жаркум;

- бурение 4-х эксплуатационных скважин №№ 17, 18, 19, 20 глубиной 3500 (± 250м). Из них 2 скважины №17 и №18 планируются бурить в 4 квартале 2022 года. 2 скважины №19 и №20 планируются бурить в 2023 году;
- бурение эксплуатационных скважин №№ 13, 14, 15, 16 глубиной (2700 ± 250м). В 2022 году планируется пробурить №13 скважину, в 2023 году №14 скважину, в 2024 году №15 и №16 скважины.

4.Производственный экологический контроль

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

4.1. Цель и задачи

Целями и задачами производственного экологического контроля согласно экологическому кодексу РК гл.13 «Производственный экологический контроль» ст. 182 «Назначение и цели производственного экологического контроля» являются:

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

4.2. Перечень объектов, процессов и параметров, отслеживаемых в рамках производственного экологического контроля

4.2.1. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферного воздуха.

Все источники выбросов можно разделить на организованные и неорганизованные.

При эксплуатации месторождения организованным источникам выбросов присваиваются четырехзначные номера, начиная с 0001, а неорганизованным источникам выбросов – с 6001, при СМР и бурении – организованным источникам выбросов присваиваются четырехзначные номера, начиная с 1001, а неорганизованным источникам выбросов – с 7001.

Источники выделения организованных выбросов:

- Источник №0001 - Свеча продувочная на скважине №11;
- Источник №0002 - Свеча продувочная на скважине №12;
- Источник №0003 - Свеча продувочная на ПСГ;
- Источник №0004 – Дренажная емкость;
- Источник №0005 – ДЭС резервный;
- Источник №0006 - Продувочная свеча линейного крана К-6;
- Источник №0007 - Продувочная свеча линейного крана К-7;
- Источник №1001 - Компрессор передвижной;
- Источник №1002 - Сварочный агрегат;
- Источник №1003 - Сварочный агрегат для сварки п/труб;
- Источник №1004 - Электростанция передвижная, до 4 кВт;
- Источник №1005 - Битумный котел;
- Источники №№1006-1007 – Дизельный двигатель сварочного агрегата АДД-3124У1;
- Источники №№1008-1009 – Двигатель САТ 3512 (привод буровой установки);
- Источники №№1010-1011 – Двигатель САТ 3512 (привод бурового насоса);
- Источники №№1012-1013 – Двигатель САТ 3512 (привод бурового насоса);
- Источники №№1014-1015 – Двигатель САТ 3512 (привод бурового насоса);
- Источники №№1016-1017 – Дизельный двигатель ЦА SJ САТ С15;
- Источники №№1018-1019 – Дизельный двигатель САТ С-15 (насосный агрегат КТGJ70-12);
- Источники №№1020-1021 – Дизельный двигатель САТ С-15 (насосный агрегат КТGJ70-12);
- Источники №№1022-1023 – Дизельный двигатель САТ С-15 (насосный агрегат КТGJ70-12);
- Источники №№1024-1025 – Дизельный двигатель САТ С-15 (насосный агрегат КТGJ70-12);
- Источники №№1026-1027 – Дизельный двигатель САТ 3406 (установка смесительная МС-600);
- Источники №№1028-1029 – Дизельный двигатель САТ 3406 (установка смесительная МС-600);
- Источники №№1030-1031 – Установка для освоения двигатель ЯМЗ-6581.10-06;
- Источники №№1032-1033 – Дизельный двигатель ЦА-320 ЯМЗ-236НЕ2;

Источники №№1034-1035 – Дизельная электростанция АД-200 ЯМЗ-6503.10;

Источники №№1036-1037 – Дизельный двигатель сварочного агрегата АДД-3124У1;

Источники №№1038-1039 – Двигатель САТ 3512 (привод буровой установки);

Источники №№1040-1041 – Двигатель САТ 3512 (привод буровой установки);

Источники №№1042-1043 – Дизельный двигатель ЦА SJ САТ С15;

Источники №№1044-1045 – Дизельный двигатель САТ С-15 (насосный агрегат КТГJ70-12);

Источники №№1046-1047 – Дизельный двигатель САТ С-15 (насосный агрегат КТГJ70-12);

Источники №№1048-1049 – Дизельный двигатель САТ С-15 (насосный агрегат КТГJ70-12);

Источники №№1050-1051 – Дизельный двигатель САТ С-15 (насосный агрегат КТГJ70-12);

Источники №№1052-1053 – Дизельный двигатель САТ 3406 (установка смесительная МС-600);

Источники №№1054-1055 – Дизельный двигатель САТ 3406 (установка смесительная МС-600);

Источники №№1056-1057 – Установка для освоения двигатель ЯМЗ-6581.10-06;

Источники №№1058-1059 – Дизельный двигатель ЦА-320 ЯМЗ-236НЕ2;

Источники №№1060-1061 – Дизельная электростанция АД-200 ЯМЗ-6503.10;

Источники №№1062-1063 – Битумный котел;

Источники выделения неорганизованных выбросов:

Источник №6001 - Площадка устья скважины №11 (ЗРА и ФС);

Источник №6002 - Площадка БДР на скважине №11 (ЗРА и ФС);

Источник №6003 - Площадка устья скважины №12 (ЗРА и ФС);

Источник №6004 - Площадка БДР на скважине №12 (ЗРА и ФС);

Источник №6005 - Площадка манифольда (ЗРА и ФС);

Источник №6006 - Площадка БДР (ЗРА и ФС);

Источник №6007 - Площадка сепаратора (ЗРА и ФС);

Источник №6008 - Площадка дренажной емкости (ЗРА и ФС);

Источник №6009 - Межплощадочные трубопроводы (ЗРА и ФС);

Источник №6010 - Площадка линейного крана К-6 (ЗРА и ФС);

Источник №6011 - Площадка линейного крана К-7 (ЗРА и ФС);

Источник №6012 - Точка подключения к сущ.манифольду ПГС Жаркум (ЗРА и

Источник №6013 - Точка врезки в сущ.газопровод ПГС Жаркум - УПКГ Амангельды (ЗРА и

ФС);

Источник №7001 - Бульдозер;

Источник №7002 - Автогрейдер;

Источник №7003 - Экскаватор;

Источник №7004 - Трактор;

Источник №7005 - Машина бурильно-крановая;

Источник №7006 – Каток и трамбовка;

Источник №7007 – Погрузка строительного мусора;

Источник №7008 – Транспортировка пылящих материалов;
Источник №7009 – Разгрузка грунта;
Источник №7010 – Разгрузка щебня и ПГС;
Источник №7011 – Сварочные работы;
Источник №7012 – Газосварочные работы;
Источник №7013 – Покрасочные работы;
Источник №7014 – Шлифовальная машина;
Источник №7015 – Гидроизоляционные работы;
Источник №7016 – Передвижные источники;
Источники №№7017-7018 – Бульдозер;
Источники №№7019-7020 – Экскаватор;
Источники №№7021-7022 – Сварочные работы;
Источники №№7023-7024 – Емкость для дизтоплива 40м³;
Источники №№7025-7026 – Емкость для масла 5м³;
Источники №№7027-7028 – Емкость отработанного масла;
Источники №№7029-7030 – Емкость для бурового раствора 110 м³;
Источники №№7031-7032 – Емкость для бурового раствора 130 м³;
Источники №№7033-7034 – Емкость для бурового раствора 130 м³;
Источники №№7035-7036 – Емкость для бурового раствора 130 м³;
Источники №№7037-7038 – Емкость для бурового раствора 82 м³;
Источники №№7039-7040 – Емкость для сбора бурового шлама 40м³;
Источники №№7041-7042 – Емкость для сбора бурового шлама 40м³;
Источники №№7043-7044 – Дегазатор;
Источники №№7045-7046 – Передвижные источники;
Источник №№7047-7048 – Бульдозер;
Источники №№7049-7050 – Экскаватор;
Источники №№7051-7052 – Автосамосвал;
Источники №№7053-7054 – Сварочные работы;
Источники №№7055-7056 – Газовая резка;
Источники №№7057-7058 – Битумные работы;
Источники №№7059-7060 – Емкость для дизтоплива 40 м³;
Источники №№7061-7062 – Емкость для масла 5 м³;
Источники №№7063-7064 – Емкость отработанного масла 2 м³;
Источники №№7065-7066 – Емкость для бурового раствора 110 м³;
Источники №№7067-7068 – Емкость для бурового раствора 130 м³;
Источники №№7069-7070 – Емкость для бурового раствора 130 м³;
Источники №№7071-7072 – Емкость для бурового раствора 130 м³;

Источники №№7073-7074 – Емкость для бурового раствора 82 м³;

Источники №№7075-7076 – Емкость для сбора бурового шлама 40 м³;

Источники №№7077-7078 – Емкость для сбора бурового шлама 40 м³;

Источники №№7079-7080 – Дегазатор;

Источники №№7081-7082 – Газосепаратор;

Источники №№7083-7084 – Передвижные источники.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период разработки месторождения Анабай составляет 168 ед. в том числе: организованных – 71 ед., неорганизованных - 97 ед.

При разработке раздела по охране атмосферного воздуха от загрязнения были использованы расчетные показатели для выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в соответствии с существующими методиками расчета. Расчет валовых выбросов произведен с помощью программного комплекса «Эра-Воздух».

Пылегазоочистные установки отсутствуют.

4.3. План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Согласно п. 3.8.5 РНД 211.02.02-97, план специальных мероприятий по снижению выбросов разрабатывается только в том случае, если согласно проведенным расчетам, концентрация загрязняющих веществ, выбрасываемых предприятием, в атмосферном воздухе не превышает предельно-допустимый уровень (ПДК).

В процессе производственной деятельности предприятия образуются следующие выбросы вредных веществ в атмосферу:

Таблица 1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников по м/р Анабай 2022 г.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0,04		3	0,086666	0,012540	0,31349075
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0,01	0,001		2	0,004714	0,000794	0,794299
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	40,022867	241,297891	6032,44727
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	6,499917	39,206894	653,44824
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	2,367744	13,116896	262,337922
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	7,267054	50,768973	1015,37946
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000015	0,000858	0,10725
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	32,113201	190,164326	63,3881085
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,002627	0,000256	0,0512
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,010108	0,000571	0,01902
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		5,123163	2,070907	0,04141814
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,039681	0,292970	0,00976567
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,000101	0,000614	0,00614
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	1,353891	0,290755	1,453775
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,252134	0,008695	0,01449167
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000064	0,000388	387,5035
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,002580	0,081372	0,162744
1119	2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,085200	0,000527	0,00075286

1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,046000	0,001590	0,0159
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,611192	3,471803	347,1803
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,283200	0,007370	0,02105714
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,083330	0,021600	0,0144
2732	Керосин (654*)					1,2	0,083330	0,071850	0,059875
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)					0,05	0,001200	0,000249	0,004983
2752	Уайт-спирит (1294*)					1	0,454660	0,183840	0,18384
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	14,910925	86,928632	86,928632
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,246870	0,032210	0,21473333
2908	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)		0,3	0,1		3	54,847383	2,348558	23,4855796
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	1,631184	7,985015	53,2334333
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)					0,04	0,003400	0,000600	0,015
В С Е Г О :							168,43440	638,36954	8928,83658

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица 2

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников по м/р Анабай 2023 г.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
--------	-------------------------------------	------------	---------------	----------------	-------------	-----------------	---------------------------------------	--	----------------

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0,04		3	0,086666	0,012540	0,31349075
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0,01	0,001		2	0,004714	0,000794	0,794299
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	40,022867	241,297891	6032,44727
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	6,499917	39,206894	653,44824
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	2,367744	13,116896	262,337922
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	7,267054	50,768973	1015,37946
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000015	0,000858	0,10725
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	32,113201	190,164326	63,3881085
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,002627	0,000256	0,0512
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,010108	0,000571	0,01902
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		5,123163	2,070907	0,04141814
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,039681	0,292970	0,00976567
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,000101	0,000614	0,00614
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	1,353891	0,290755	1,453775
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,252134	0,008695	0,01449167
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000064	0,000388	387,5035
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,002580	0,081372	0,162744
1119	2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,085200	0,000527	0,00075286
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,046000	0,001590	0,0159
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,611192	3,471803	347,1803
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,283200	0,007370	0,02105714
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,083330	0,021600	0,0144
2732	Керосин (654*)				1,2		0,083330	0,071850	0,059875
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,001200	0,000249	0,004983

2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,454660	0,183840	0,18384
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	14,910925	86,928632	86,928632
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,246870	0,032210	0,21473333
2908	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)		0,3	0,1		3	54,847383	2,348558	23,4855796
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	1,631184	7,985015	53,2334333
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,003400	0,000600	0,015
В С Е Г О :							168,43440	638,36954	8928,83658
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 3

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников по м/р Анабай 2024 г.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0,04		3	0,086782	0,013588	0,3397065
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0,01	0,001		2	0,003418	0,000872	0,871598
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	21,761482	71,333158	1783,32894
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	3,531170	11,586847	193,114114
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	1,325433	3,968610	79,3722038
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	3,842160	14,630619	292,612372

0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000011	0,000436	0,0545
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	17,602463	56,489665	18,8298884
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,000593	0,000296	0,0592
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,000616	0,000301	0,01004
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		5,023595	1,764567	0,03529134
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,071641	0,538880	0,01796267
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,000101	0,000614	0,00614
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	1,353891	0,290755	1,453775
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,252134	0,008695	0,01449167
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000034	0,000115	115,4912
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,002580	0,081372	0,162744
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,085200	0,000527	0,00075286
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,046000	0,001590	0,0159
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,334652	1,036470	103,647
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,283200	0,007370	0,02105714
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,083330	0,021600	0,0144
2732	Керосин (654*)				1,2		0,083330	0,071850	0,059875
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,000800	0,000122	0,002446
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,454660	0,183840	0,18384
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	8,310377	25,990360	25,99036
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,246870	0,032210	0,21473333
2908	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)		0,3	0,1		3	97,739646	2,523556	25,2355591
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	1,631184	7,985015	53,2334333
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,003400	0,000600	0,015

ВСЕГО:						164,16075	198,56450	2694,40852
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ								
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)								

Таблица 4

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников по м/р Анабай 2025-2031 гг.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0,04		3	0,021750	0,008691	0,217275
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0,01	0,001		2	0,000450	0,000477	0,477
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,406253	2,392264	59,8066
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,064663	0,384142	6,40236667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,031255	0,199182	3,98364
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,071147	0,352127	7,04254
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,375139	2,089786	0,69659533
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,000021	0,000016	0,0032
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		4,927699	1,026687	0,02053374
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,007721	0,047060	0,00156867
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,000101	0,000614	0,00614
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	1,353891	0,290755	1,453775
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,252134	0,008695	0,01449167
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000001	0,000004	3,7426
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,002580	0,081372	0,162744
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,085200	0,000527	0,00075286
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,046000	0,001590	0,0159

1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,006772	0,040196	4,0196
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,283200	0,007370	0,02105714
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,083330	0,021600	0,0144
2732	Керосин (654*)				1,2		0,083330	0,071850	0,059875
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,454660	0,183840	0,18384
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,255993	1,060704	1,060704
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,246870	0,032210	0,21473333
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	1,631184	7,985015	53,2334333
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,003400	0,000600	0,015
	В С Е Г О :						10,69474	16,28737	142,870366

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

4.4. План-график внутренних проверок технологического регламента и экологических требований

Для соблюдения требований Экологического кодекса РК на предприятии составляется план-график внутренних проверок технологического регламента и экологических требований.

Внутренняя проверка осуществляется работником, в трудовые обязанности которого входят функции по вопросам охраны окружающей среды.

Организация внутренних проверок оператором включает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения экологического законодательства РК и сопоставлению результата производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения. В ходе внутренних проверок контролируется:

1. Выполнение мероприятий по Охране Окружающей Среды, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
2. Следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к Охране Окружающей Среды;
3. Выполнения условий экологического разрешения;
4. Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля и иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

4.5. Процедура устранения нарушений экологического законодательства

Процедура устранения нарушений экологического законодательства включает следующее:

1. Рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке.
2. Обследовать каждый объект, на котором осуществляется эмиссии в окружающую среду.
3. В случае нарушения экологического законодательства должны быть выявлены причины, вызывающие несоответствие и разработаны мероприятия по устранению нарушения.

По результатам производственного экологического контроля составляются акты, предписания, которые выдаются руководителем подразделением для обязательного устранения указанных в них нарушений экологического законодательства.

О результатах проверок информируется руководитель предприятия для принятия мер и воздействия.

4.6. Протокол действий в нештатных ситуациях

При обнаружении превышения эмиссии загрязняющих веществ и возникновении нештатной ситуации, предприятие обязано безотлагательно сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушений экологического законодательства РК и принять меры по снижению эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду, вплоть до остановки цехов, предприятия, и передать информацию о принятых мерах в уполномоченный орган по охране окружающей среды.

Экологическая оценка воздействия эмиссии загрязняющих веществ при нештатных ситуациях осуществляется на основе измерений или на основе расчетов уровня эмиссии в Окружающую Среду вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов в составление протоколов.

4.7. Организация производственного экологического контроля

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

В программе производственного экологического контроля устанавливается обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного экологического контроля, критерии определения его периодичности, продолжительность и частота измерений, используемые инструментальные или расчетные методы.

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан:

- соблюдать программу производственного экологического контроля;
- реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- в отношении объектов I категории – установить автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий в соответствии с утвержденным уполномоченным органом в области охраны окружающей среды порядком ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду и требованиями пункта 4 статьи 186 настоящего Кодекса;
- создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение

производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;

- следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;

- систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;

- представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;

- в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;

- обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю

- по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

4.8. Ответственность, учет и отчетность

Природопользователь ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Виды отчетной и экологической документации

Таблица 5

№	Вид отчетной документации	Куда представляется	Срок представления
1.	Отчет по природоохранным мероприятиям	В орган выдающий разрешение	1 раз в кварт
2.	Отчет по «Программе производственного мониторинга окружающей среды» – Мониторинг атмосферного воздуха.	В уполномоченный орган	1 раз в кварт
3.	Расчет сумм текущих платежей платы за загрязнение окружающей среды. 871.00 форма	В налоговые управление	1 раз в кварт

5. Перечень параметров отслеживаемых в рамках производственного мониторинга

Программа производственного экологического должна содержать следующую информацию:

- 1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
- 3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
- 4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля
- 10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).

5.1. Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторинга и измерений

Периодичность контроля при мониторинге эмиссий, мониторинге состояния окружающей среды в зоне воздействия на атмосферный воздух 1 раз в квартал, согласно плана проверок проведения производственного контроля и план график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса. Поведение экологического мониторинга – 1 раз в квартал.

5.2. Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются:

- Операционный мониторинг;
- Мониторинг эмиссий в окружающую среду;
- Мониторинг воздействия.

Виды и организация проведения производственного мониторинга

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

2. В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

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

4. Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

Автоматизированная система мониторинга эмиссий в окружающую среду – автоматизированная система производственного экологического мониторинга, отслеживающая показатели эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий, которая обеспечивает передачу данных в информационную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду в режиме реального времени в соответствии с правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля,

утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Функционирование автоматизированной системы мониторинга, осуществляемые ею измерения, их обработка, передача, хранение и использование должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан в области технического регулирования, об обеспечении единства измерений и об информатизации.

5. Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

6. Мониторинг воздействия является обязательным в следующих случаях:

- 1) когда деятельность затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- 2) на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- 3) после аварийных эмиссий в окружающую среду.

7. Мониторинг воздействия может осуществляться оператором объекта индивидуально, а также совместно с операторами других объектов по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

8. Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Лицо, осуществляющее производственный мониторинг, несет ответственность в соответствии с Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях за предоставление недостоверной информации по результатам производственного мониторинга.

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

5.3. Операционный мониторинг

Основной целью данной работы является снижение уровня негативного воздействия деятельности предприятия на окружающую среду.

Таблица 6

№	Технологический процесс	Периодичность контроля	Ответственный
---	-------------------------	------------------------	---------------

1	Определение соответствия состояния эксплуатационного оборудования техническим требованиям	Постоянно	Инженер по ОТ и ТБ
2	Контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу	1 раз квартал	Инженер по ОТ и ТБ

5.4. Мониторинг эмиссий

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

5.5. Мониторинг водных ресурсов

Водоснабжение привозное. Стоки отводятся по трубам в проектируемый бетонированный выгреб. На период строительства стоки собираются в биотуалет. В дальнейшем вывозятся на очистные сооружения.

5.6. Точки отбора и места проведения измерений

Точки отбора и места проведения измерений приведены в план графике контроля на предприятии за соблюдением в проекте оценка воздействия на окружающую среду на источниках выброса.

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

При проведении:

- следует процедурным требованиям и обеспечивает достоверность получаемых данных;
- систематически оценивать результаты и принимать необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;
- вести внутренний отчет, формировать и представлять отчеты по результатам в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежеквартально до 1 числа месяца следующего за отчетным кварталом;
- оперативно сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
- соблюдать технику безопасности;

- обеспечивать доступ государственных инспекторов по охране окружающей среде к исходным данным для подтверждения достоверности осуществляемого ПМ;
- самостоятельно определять организационную и функциональную структуру внутренней ответственности персонала за проведение ПМ.

5.8. План-график внутренних проверок и процедуры устранения нарушений экологического законодательства РК

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

Внутренние проверки организуются с целью своевременного принятия мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий.

Таблица 7

№	Вид контроля	Периодичность	Ответственное лицо
1.1.	Соблюдение правил ТБ на предприятии	Перед началом смены	Инженер по ОТ и ТБ
1.2.	Соблюдение правил пожарной безопасности	Постоянно	Инженер по ОТ и ТБ
1.3.	Соблюдение графиков замеров производственного шума, вибрации	В соответствии с утвержденными стандартами	Директор
	Инженерный контроль состояния техники безопасности	Регулярно	Директор
1.4.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Ежеквартально	Инженер по ОТ и ТБ
1.5.	Контроль за состоянием и эксплуатацией оборудования, инструментов	Ежеквартально	Директор
1.6.	Контроль за проведением производственного экологического контроля	Ежеквартально	Инженер по ОТ и ТБ
2. Контроль ведения экологической документации			
2.1.	Контроль ведения экологической отчетности	Ежеквартально	Бухгалтер

За нарушение норм и правил использования природных ресурсов, установленных нормативных объемов эмиссий в окружающую среду, к должностным лицам, виновным в этом, инженером ТБ в пределах своей компетенции, подготавливаются проекты распоряжений и приказов о дисциплинарных наказаниях.

По обнаружении сверхнормативных эмиссий в окружающую среду, зам. Директора по производству немедленно об этом информирует руководство предприятия для принятия мер по нормализации обстановки. Руководство предприятия, в свою очередь,

информирует Государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

5.9. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Определение концентрации загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Гос реестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

- 6 методики выполнения измерений будут аттестованы;
- 7 средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;
оборудование будет иметь свидетельство о поверке;
- 8 персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации;
- 9 в лаборатории будет проводиться внутренний контроль токсичности измерений.

5.10. Цель и задачи

Целью производственного мониторинга окружающей среды является обеспечение достоверной информацией о воздействии предприятия на окружающую среду, возможных изменениях воздействия и неблагоприятных или опасных ситуациях.

Основными задачами производственного мониторинга является:

- Организация и ведение систематических наблюдений за состоянием окружающей среды в районах размещения предприятия;
- Сбор, хранение, обработка полученных данных о состоянии окружающей среды.
- Оценка состояния окружающей среды природопользования;
- Выявление негативного воздействия предприятия на окружающую среду и разработка программы по устранению этого воздействия;
- Сохранение и обеспечение распространения экологической информации.

5.11. Перечень параметров отслеживаемых в рамках производственного мониторинга ОС

Программа производственного экологического должна содержать следующую информацию:

1. Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;

2. Период, продолжительность и частоту осуществления производственного мониторинга и измерений;
3. Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга;
4. Точки отбора проб и места проведения измерений;
5. Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
6. План-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства РК, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
7. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
8. Протокол действий в нештатных ситуациях;
9. Организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
10. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

6. Организация производственного мониторинга окружающей среды

С целью определения негативного влияния работы объектов необходим контроль состояния воздуха рабочей зоны. Контроль воздуха рабочей зоны проводится один раз в квартал.

Мониторинг в период неблагоприятных метеорологических условия проводится в следующем этапе:

При первом режиме работы мероприятия должны обеспечить уменьшение концентраций веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20%. Эти мероприятия носят организованно-технический характер:

- ужесточить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- использовать высококачественное топливо для уменьшения выбросов загрязняющих веществ;
- проводить влажную уборку помещений и полив территории.

При втором режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 20-40%.

Эти мероприятия включают в себя мероприятия 1-го режима, а также мероприятия, включающие не технологические процессы, сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

При третьем режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40-60%, и в некоторых особо опасных условиях предприятию следует полностью прекратить выбросы.

Мероприятия 3-го режима полностью включают в себя условия 1-го и 2-го режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия.

Выполнение мероприятий на периоды НМУ должно находиться под контролем руководителя предприятия.

7. Технические средства и методы

Технические средства, применяемые для решения задач производственного мониторинга окружающей среды, представлены оборудованием и приборами измерений, аттестованными органами Госстандарта.

Производственный мониторинг за состоянием воздуха рабочей зоны, питьевой воды, контрольных точек осуществляет аттестованная лаборатория по договору.

На предприятии приказом определено ответственное лицо по работе с контролирующими органами и приему передачи экологической информации.

8. Ответственность, учет и отчетность

Оператор ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного мониторинга в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Ответственным лицом за природоохранную деятельность ТОО «Амангельды Газ» является Зам. Генерального директора Ислямов С.Н.

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

Таблица 8. 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
1	ТОО «Амангельды Газ», месторождения «Анабай» Жамбылской области в Мойынкумском районе	Жамбылская обл. в Мойынкумском районе	050840002757	06.20	Добыча газа	Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. 36, дом 11, Б/Ц «Болашак»,	2 категория Максимальный планируемый объем добычи газа составляет 110 000 тыс. м3/год (301 тыс.м3/сут). Дебит добывающих скважин – 50тыс. м3/сут.

Таблица 9. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Буровой шлам	05 01 03* (выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием)	Передача по договору в специализированную организацию
Отработанный буровой раствор	01 05 06* (нефть и органические примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы)	Передача по договору в специализированную организацию
Использованные тары/бочки	15 01 10* (Пластиковые/металлические бочки, мешки)	Передача по договору в специализированную организацию
Промасленная ветошь	15 02 02* (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами)	Передача по договору в специализированную организацию
Отработанное масло	13 02 08* (металлические куски, детали (Fe_2O_3 – 88,43 %, Al_2O_3 – 4,29 %))	Передача по договору в специализированную организацию
Тара из-под ЛКМ	08 01 11* (отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества)	Передача по договору в специализированную организацию
Металлолом	17 04 07 (смешанные металлы)	Передача по договору в специализированную организацию
Огарки электродов	120113 (отходы сварки)	Передача по договору в специализированную организацию
Строительные отходы	17 09 04 (смешанные отходы строительства и сноса)	Передача по договору в специализированную организацию
Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01 ((полиэтилен – 35,7%, целлюлоза – 35%))	Передача по договору в специализированную организацию

Пищевые отходы	20 01 08 (органика)	Передача по договору в специализированную организацию
----------------	------------------------	--

Таблица 10. Общие сведения об источниках выбросов при разработке м/р Анабай за 2022-2031 гг.

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	163
2	Организованных, из них:	163
	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	71
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	71
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	71
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	92

Таблица 11. 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			

Таблица 12. 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
месторождение «Анабай» ТОО «Амангельды Газ»	Компрессор, сварочный агрегат, ДЭС, битумный котел (строительство, бурение скважин)	1001-1005, 1006-1063	Жамбыльская область,	Азота диоксид, азота оксид, сажа, диоксид серы, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы C12-C19	Дизельное топливо
месторождение «Анабай» ТОО «Амангельды Газ»	Свеча продувочная	0001-0003, 0006, 0007		Углеводороды C1-C5	Газ
	Дренажная емкость	0004		Углеводороды C1-C5, Углеводороды C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	Газ

Таблица 13. Сведения о газовом мониторинге

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

Таблица 14. 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
	-	-	-	-

Таблица 15. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,568947	1398291,96	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0002	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,568947	1398291,96	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0003	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	2,5287	6214745,62	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0004	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,016978	188437,143	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,006293	69845,3846	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000082	910,10989	Сторонняя организация на	0002

			кварт			договорной основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000026	288,571429	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000052	577,142857	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0005	Обустройство. Эксплуатация	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,068267	410,468069	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,011093	66,6987314	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,003175	19,0902796	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,026667	160,340311	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,068889	414,20796	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000008	0,00048101	Сторонняя организация на	0002

						договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,000762	4,58166711	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,018413	110,711597	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0006	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,606876	1491509,46	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0007	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,606876	1491509,46	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1001	Обустройство. СМР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,09155	2971,62005	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01488	482,989693	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,00778	252,530901	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/	0,01222	396,648794	Сторонняя организация на	0002

		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	кварт			договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,08	2596,71878	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000001	0,0032459	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00167	54,2065045	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,04	1298,35939	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1002	Обустройство. СМР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,16022	5200,57854	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,02604	845,231963	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,01361	441,766782	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/	0,02139	694,297684	Сторонняя организация на	0002

		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	кварт			договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,14	4544,25786	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000003	0,0097377	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00292	94,7802355	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,07	2272,12893	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1003	Обустройство. СМР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,063866	2156,19296	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01116	376,775021	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,00583	196,827811	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/	0,00917	309,590227	Сторонняя организация на	0002

		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	кварт			договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,06	2025,67215	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000011	0,00371373	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00125	42,2015032	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,03	1012,83608	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1004	Обустройство. СМР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00915	308,915003	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00149	50,3041918	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,00078	26,333738	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/	0,00122	41,1886671	Сторонняя организация на	0002

		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	кварт			договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,008	270,08962	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000001	0,00033761	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00017	5,73940443	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,004	135,04481	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1005	Обустройство. СМР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00064	21,6071696	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,00008	2,7008962	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00048	16,2053772	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/	0,0045	151,925412	Сторонняя организация на	0002

		Угарный газ) (584)	кварт			договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,08423	2843,70609	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1006	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0847	2579,0364	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0138	420,197193	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0072	219,233318	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0113	344,074513	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,074	2253,23133	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000013	0,00395838	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/	0,00154	46,8915708	Сторонняя организация на	0002

			кварт			договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,037	1126,61566	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1007	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0847	55,9550757	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0138	9,11664752	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0072	4,75651175	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0113	7,46508094	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,074	48,8863708	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000013	0,00008588	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00154	1,01736501	Сторонняя организация на	0002

			кварт			договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,037	24,4431854	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1008	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,904	1257,83311	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,3094	204,39788	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0992	65,5341619	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,3967	262,070585	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,5017	992,063013	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000031	0,00204794	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/	0,0283	18,6957337	Сторонняя организация на	0002

			кварт			договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,68	449,22611	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1009	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,904	3843,36331	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,3094	624,546537	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0992	200,242458	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,3967	800,767974	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,5017	3031,29132	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000031	0,00625758	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/	0,0283	57,1256206	Сторонняя	0002

			кварт			организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,68	1372,62975	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1010	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1,904	3843,36331	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,3094	624,546537	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0992	200,242458	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,3967	800,767974	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	1,5017	3031,29132	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000031	0,00625758	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0283	57,1256206	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,68	1372,62975	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1011	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,904	3843,36331	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,3094	624,546537	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0992	200,242458	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,3967	800,767974	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,5017	3031,29132	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000031	0,00625758	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0283	57,1256206	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,68	1372,62975	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1012	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,904	4868,26019	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,3094	791,09228	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0992	253,640447	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,3967	1014,3061	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,5017	3839,63567	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000031	0,00792626	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0283	72,3591194	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,68	1738,66435	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1013	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,904	8593,19865	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,3094	1396,39478	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0992	447,712871	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,3967	1790,40016	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,5017	6777,52438	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000031	0,01399103	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0283	127,724539	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,68	3068,99952	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1014	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,904	1176,47262	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,3094	191,176801	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0992	61,2952122	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,3967	245,119059	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,5017	927,893349	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000031	0,00191548	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0283	17,4864365	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,68	420,168793	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1015	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,904	1257,52527	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,3094	204,347856	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0992	65,5181232	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,3967	262,006446	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,5017	991,820218	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000031	0,00204744	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0283	18,6911581	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,68	449,116167	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1016	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,6997	1411,77982	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1137	229,411698	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0456	92,0068025	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,1093	220,533849	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,5649	1139,7948	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000011	0,00221946	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0109	21,9928541	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2642	533,074501	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1017	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,6997	1411,77982	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1137	229,411698	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0456	92,0068025	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,1093	220,533849	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,5649	1139,7948	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000011	0,00221946	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0109	21,9928541	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2642	533,074501	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1018	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,6997	1197,48779	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1137	194,589627	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0456	78,0412225	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,1093	187,059334	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,5649	966,786987	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000011	0,00188257	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0109	18,6545905	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2642	452,15989	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1019	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,6997	1787,67822	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1137	290,494517	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0456	116,504398	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,1093	279,252865	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,5649	1443,27487	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000011	0,00281041	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0109	27,8486389	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2642	675,010128	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1020	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,6997	4177,36053	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1137	678,813623	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0456	272,241875	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,1093	652,54467	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,5649	3372,57534	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000011	0,00656724	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0109	65,0753605	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2642	1577,33122	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1021	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,6997	4177,36053	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1137	678,813623	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0456	272,241875	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,1093	652,54467	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,5649	3372,57534	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000011	0,00656724	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0109	65,0753605	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2642	1577,33122	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1022	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,6997	4177,36053	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1137	678,813623	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0456	272,241875	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,1093	652,54467	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,5649	3372,57534	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000011	0,00656724	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0109	65,0753605	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2642	1577,33122	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1023	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,6997	4177,36053	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1137	678,813623	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0456	272,241875	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,1093	652,54467	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,5649	3372,57534	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000011	0,00656724	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0109	65,0753605	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2642	1577,33122	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1024	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,6997	4177,36053	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1137	678,813623	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0456	272,241875	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,1093	652,54467	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,5649	3372,57534	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000011	0,00656724	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0109	65,0753605	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2642	1577,33122	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1025	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,6997	4177,36053	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1137	678,813623	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0456	272,241875	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,1093	652,54467	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,5649	3372,57534	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000011	0,00656724	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0109	65,0753605	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2642	1577,33122	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1026	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,896	1534,11564	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1456	249,293792	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0583	99,8202477	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,14	239,705569	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,7233	1238,4217	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000014	0,00239706	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,014	23,9705569	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,3383	579,231386	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1027	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,896	1534,11564	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1456	249,293792	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0583	99,8202477	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,14	239,705569	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,7233	1238,4217	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000014	0,00239706	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,014	23,9705569	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,3383	579,231386	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1028	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,896	1534,11564	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1456	249,293792	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0583	99,8202477	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,14	239,705569	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,7233	1238,4217	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000014	0,00239706	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,014	23,9705569	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,3383	579,231386	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1029	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,896	1534,11564	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1456	249,293792	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0583	99,8202477	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,14	239,705569	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,7233	1238,4217	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000014	0,00239706	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,014	23,9705569	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,3383	579,231386	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1030	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,6272	1603,66218	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1019	260,543967	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0408	104,319861	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,098	250,572216	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,5063	1294,53788	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000098	0,00250572	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0098	25,0572216	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2368	605,464292	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1031	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,6272	1603,66218	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1019	260,543967	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0408	104,319861	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,098	250,572216	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,5063	1294,53788	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000098	0,00250572	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0098	25,0572216	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2368	605,464292	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1032	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,3605	1627,02107	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0586	264,475547	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0235	106,061013	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0563	254,095107	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,2911	1313,80259	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000056	0,00252741	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0056	25,2741137	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,1361	614,251227	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1033	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,3605	1627,02107	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0586	264,475547	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0235	106,061013	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0563	254,095107	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,2911	1313,80259	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000056	0,00252741	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0056	25,2741137	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,1361	614,251227	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1034	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,4885	1571,31192	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0794	255,398499	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0318	102,288064	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0763	245,427021	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,3944	1268,62932	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000076	0,00244462	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0076	24,4462039	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,1845	593,463766	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1035	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,4885	1571,31192	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0794	255,398499	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0318	102,288064	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0763	245,427021	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,3944	1268,62932	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000076	0,00244462	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0076	24,4462039	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,1845	593,463766	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1036	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0847	2412,21645	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0138	393,017556	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0072	205,052638	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0113	321,818723	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,074	2107,48544	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000013	0,00370234	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00154	43,8584809	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,037	1053,74272	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1038	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,904	1176,47262	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,3094	191,176801	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,099166667	61,2746159	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,396666667	245,098463	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,501666667	927,872752	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000003117	0,00192598	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,028333333	17,5070329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,68	420,168793	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1040	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,904	1176,47262	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,3094	191,176801	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,099166667	61,2746159	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,396666667	245,098463	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,501666667	927,872752	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000003117	0,00192598	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,028333333	17,5070329	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,68	420,168793	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1042	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,699733333	1411,84707	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,113706667	229,42515	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,045555556	91,9171282	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,109333333	220,601105	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,564888889	1139,77238	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001093	0,00220534	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,010933333	22,0601099	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,264222222	533,119338	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1044	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,699733333	1411,84707	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,113706667	229,42515	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,045555556	91,9171282	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,109333333	220,601105	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,564888889	1139,77238	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001093	0,00220534	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,010933333	22,0601099	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,264222222	533,119338	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1046	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,699733333	1321,10051	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,113706667	214,678834	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,045555556	86,0091489	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,109333333	206,421955	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,564888889	1066,51344	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001093	0,00206359	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,010933333	20,6421949	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,264222222	498,853058	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1048	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,699733333	1321,10051	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,113706667	214,678834	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,045555556	86,0091489	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,109333333	206,421955	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,564888889	1066,51344	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001093	0,00206359	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,010933333	20,6421949	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,264222222	498,853058	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1050	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,699733333	1411,84707	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,113706667	229,42515	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,045555556	91,9171282	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,109333333	220,601105	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,564888889	1139,77238	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001093	0,00220534	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,010933333	22,0601099	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,264222222	533,119338	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1052	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,896	1533,44157	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1456	249,184254	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,058333333	99,8334347	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,14	239,600245	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,723333333	1237,9346	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000014	0,002396	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,014	23,9600245	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,338333333	579,033924	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1054	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,896	1434,88436	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1456	233,168708	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,058333333	93,4169499	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,14	224,200681	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,723333333	1158,37019	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000014	0,00224201	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,014	22,4200681	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,338333333	541,818312	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1056	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,6272	1004,41905	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,10192	163,218096	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,040833333	65,3918648	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,098	156,940477	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,506333333	810,859129	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000098	0,0015694	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0098	15,6940477	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,236833333	379,272818	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1058	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,360533333	1626,8491	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,058586667	264,36298	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,023472222	105,914654	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,056333333	254,19517	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,291055556	1313,34172	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000563	0,00254045	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,005633333	25,4195157	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,136138889	614,304999	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1060	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,488533333	1571,02596	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,079386667	255,291719	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,031805556	102,280337	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,076333333	245,472805	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,394388889	1268,27616	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000763	0,00245366	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,007633333	24,5472795	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,184472222	593,225947	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1062	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00632	37,7317687	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001027	6,13141241	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,001	5,97021656	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,02354	140,538898	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0556	331,944041	Сторонняя организация на договорной основе	0002
6001	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,005143		Сторонняя организация на договорной основе	0001

6002	Обустройство. Эксплуатация	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,00086		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6003	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,005143		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6004	Обустройство. Эксплуатация	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,00086		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6005	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0001
6006	Обустройство. Эксплуатация	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,00086		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6007	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004403		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000357		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000005		Сторонняя организация на договорной основе	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000001		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000003		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6008	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,002683		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0,000357		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000005		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000001		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000003		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6009	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,002683		Сторонняя организация на договорной основе	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000714		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000009		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000003		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000006		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6010	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00344		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6011	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00344		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6012	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00172		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6013	Обустройство. Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00172		Сторонняя организация на договорной основе	0001

7001	Обустройство. СМР	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ кварт	0,044		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7002	Обустройство. СМР	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ кварт	0,0056		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7003	Обустройство. СМР	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ кварт	0,1236		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7004	Обустройство. СМР	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ кварт	0,0004		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7005	Обустройство. СМР	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного	1 раз/ кварт	0,33333		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)					
7006	Обустройство. СМР	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ кварт	0,00005		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7007	Обустройство. СМР	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ кварт	0,0000035		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7008	Обустройство. СМР	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ кварт	0,0042		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7009	Обустройство. СМР	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ кварт	0,84		Сторонняя организация на договорной основе	0002

7010	Обустройство. СМР	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ кварт	0,28		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7011	Обустройство. СМР	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ кварт	0,0015		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз/ кварт	0,00014		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,000021		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7012	Обустройство. СМР	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ кварт	0,02025		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз/ кварт	0,00031		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01256		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/ кварт	0,01375		Сторонняя	0002

		Угарный газ) (584)	кварт			организация на договорной основе	
7013	Обустройство. СМР	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	1,35386		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,25207		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ кварт	0,0852		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0,046		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0,2832		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ кварт	0,08333		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Керосин (654*)	1 раз/ кварт	0,08333		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/	0,45466		Сторонняя организация на	0002

			кварт			договорной основе	
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,24167		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7014	Обустройство. СМР	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,0052		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ кварт	0,0034		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7015	Обустройство. СМР	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00935		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7017	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	2,3072		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7018	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем,	1 раз/ кварт	2,3072		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		зола углей казахстанских месторождений) (494)					
7019	Бурение скважин 3500 и 2700 м	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)	1 раз/кварт	0,6795		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7020	Бурение скважин 3500 и 2700 м	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)	1 раз/кварт	0,6795		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7021	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/кварт	0,0162		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз/кварт	0,00139		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0021		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0185		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,00116		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,0049		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		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)	1 раз/ кварт	0,00208		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7022	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ кварт	0,0162		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз/ кварт	0,00139		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0021		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0185		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,00116		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,0049		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		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)	1 раз/ кварт	0,00208		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7023	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000005		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00187		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7024	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000005		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00187		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7025	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,0002		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7026	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,0002		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7027	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,0002		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7028	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,0002		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7029	Бурение скважин 3500	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001266		Сторонняя организация на	0002

	и 2700 м					договорной основе	
7030	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,001266		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7031	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,001266		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7032	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,001266		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7033	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,001266		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7034	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,001266		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7035	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,001266		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7036	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,001266		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7037	Бурение скважин 3500	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,001266		Сторонняя организация на	0002

	и 2700 м					договорной основе	
7038	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,001266		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7039	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03146		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7040	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03146		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7041	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03146		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7042	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03146		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7043	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,004508		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7044	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,004508		Сторонняя организация на договорной основе	0002

7047	Бурение скважин 3500 и 2700 м	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)	1 раз/кварт	26,411276		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7049	Бурение скважин 3500 и 2700 м	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)	1 раз/кварт	21,051276		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7051	Бурение скважин 3500 и 2700 м	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)	1 раз/кварт	1,406755		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7053	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/кварт	0,012266		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз/кварт	0,0011785		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,000831		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00409		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,000286		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,000308		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		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)	1 раз/ кварт	0,0005162		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7055	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ кварт	0,02025		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз/ кварт	0,0003056		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01083		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,01375		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7057	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0731		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7059	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000525		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00187		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7061	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,0002		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7063	Бурение скважин 3500	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и	1 раз/ кварт	0,0002		Сторонняя организация на	0002

	и 2700 м	др.) (716*)				договорной основе	
7065	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00076		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,000506		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7067	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00076		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,000506		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7069	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00076		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,000506		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7071	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00076		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,000506		Сторонняя организация на	0002

						договорной основе	
7073	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,000558		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0,000372		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7075	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01109		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00739		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7077	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01109		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00739		Сторонняя организация на договорной основе	0002
7079	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00455		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0,003034		Сторонняя организация на	0002

						договорной основе	
7081	Бурение скважин 3500 и 2700 м	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01762		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01175		Сторонняя организация на договорной основе	0002

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

Таблица 16. 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
		-	-	-	-

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
	-	-	-	-

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	м/р «Анабай»	Согласно план графика ПДК

Форма отчета по производственному экологическому контролю

1. Общие сведения по оператору объекта

Таблица 1.

№ 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 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

Отходы производства и потребления

Отчетные данные представляются при наличии накопления отходов производства и потребления на объектах оператора.

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 отчетного периода, тонн	Образованный объем отходов на предприятии, 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. Заполняется в случае проведения оператором объекта операции с отходами самостоятельно, без передачи сторонним организациям.

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

Таблица 4. Информация по захоронению отходов производства и потребления.

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.

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

Таблица 5. Информация по операциям с отходами производства и потребления при получении их от сторонней организации. Отчетная информация представляется при осуществлении операций с отходами, полученных 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 отхода	Код отхода	Объем отхода, образованного после проведения операции с изначальным видом отхода, тонн	Объем отхода, образованного после проведения операции с изначальным видом отхода, тонн	Вид операции с образованным отходом после проведения операции	Объем отхода, направленный на повторное проведение операций с ним, тонн	БИН организации, которому передан отход, в случае
------------	------------	--	--	---	---	---

изначальным видом отхода			операции отхода		передачи
отхода					
8	9	10	11	12	13

Таблица 6. Газовый мониторинг полигонов твердо бытовых отходов (далее – ТБО). Отчетная информация представляется владельцами полигонов ТБО.

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

Информация по реализации запланированных мероприятий по охране окружающей среде

Таблица 7. Отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды. Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

№	Наименование мероприятия	Объект источник эмиссии	Показатель нормативов, согласно разрешения	Факти-ческая величина на конец отчетного периода	Фактические расходы на мероприятие за отчетный период (тыс.тенге)	Проведенные работы по выполнению мероприятия	Экологический эффект мероприятия, от применимых единиц	от примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 8. Отчетная информация о выполнении программы повышения экологической эффективности

№	Мероприятие применению нормативов	пс НДТ 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		Инвентаризационный номер источника выбросов	Наименование источника выбросов	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив		Фактический объем выбросов загрязняющих веществ (далее - ЗВ)	
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)				г/с	тонн/год	г/с	тонн/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО								

--	--	--	--	--	--	--	--

Продолжение таблицы 3

Объем выбросов 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 секунду	тонна в год		
тонна в год	тонна в год	тонна в год	грамм 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 ПДВ, ОВОС		Фактический результат		Превышение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ)	Мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков)
грамм в секунду	тонна в год	грамм 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 ПДВ, 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 ПДВ
грамм в секунду	тонна в год					
8	9	10	11	12	13	14

Сведения по мониторингу воздействия на атмосферный воздух

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.

Таблица 6

Точки отбора проб (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимая концентрация (максимальная разовая, мг/м ³)	Фактическая концентрация, мг/м ³	Наличие превышения предельно	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с

				допустимых концентраций, кратность	указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Поверхностные и подземные воды

Информация по использованию 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 организаций	От природных источников	От других организаций		
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

Результаты лабораторного анализа сточных вод

Таблица 8

Наименование объекта воздействия, (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	мг/дм3	тонна в год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

--	--	--	--	--	--	--	--	--

Сведения по мониторингу воздействия на водные ресурсы

Отчетность по мониторингу воздействия 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.

Таблица 9

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

Сведения по мониторингу воздействия на почвенный покров

Таблица 10

Точки отбора проб (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 экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Сведения по радиационному мониторингу

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.

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