Karachaganak

ПРОГРАММА
Производственного Экологического Контроля КПО для КНГКМ на 2027 год

Заместитель Генерального Директора
Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.
Директор по производству

_____ Никола Аллегро

«__7__» _____ июнь __ 2026 г.

Nicola Allegro
Deputy General Director
Operations Director
Karachaganak

«УТВЕРЖДЕНО»

СОДЕРЖАНИЕ

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ....4
I.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ....4
ТАБЛИЦА 1. Общие сведения о предприятии....4
I.2. ИСТОЧНИКИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ....5
I.3. ИСТОЧНИКИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОДЗЕМНЫХ ВОД....6
I.4. ИСТОЧНИКИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ....6
I.5. УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ....7
I.6. АППАРАТНО - МЕТОДИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА....7
I.7. МОНИТОРИНГ БИОРАЗНООБРАЗИЯ....9
I.8. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ ПРИ НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ....9
I.9. МОНИТОРИНГ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ....12
I.10. РАДИАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ....13
I.11. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ....14
I.12.КОНТРОЛЬ, ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ОТЧЕТНОСТЬ....15
II.МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ....17
II.1. ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ....17
ТАБЛИЦА 2. Информация по отходам производства и потребления....17
II.2. ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ....23
ТАБЛИЦА 3. Общие сведения об источниках выбросов....23
ТАБЛИЦА 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями....25
ТАБЛИЦА 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом....36
II.3. ГАЗОВЫЙ МОНИТОРИНГ....128
ТАБЛИЦА 6. Сведения о газовом мониторинге....128
II.4. МОНИТОРИНГ СТОЧНЫХ ВОД....129
ТАБЛИЦА 7. Сведения по сбросу сточных вод....129
III.МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ....132
III.1. МОНИТОРИНГ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА....132
ТАБЛИЦА 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха....133
III.2. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ....135
III.2.1. МОНИТОРИНГ ПОДЗЕМНЫХ ВОД....135
ТАБЛИЦА 9 График мониторинга воздействия на водном объекте....137
III.3. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВ....163
ТАБЛИЦА 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы....163
III.4. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ И ПРОЦЕДУРЫ УСТРАНЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА....164

ТАБЛИЦА 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения экологического законодательства 164

Программа **Производственного экологического контроля (ПЭК)** КПО на 2027 год разработана в соответствии с требованиями Главы 13 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI и в соответствии с «Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Планы-графики мониторинга эмиссий (точки мониторинга, периодичность мониторинга и перечень контролируемых параметров) разработаны на основе согласованных «Плана-графика контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов (НДВ) на источниках выбросов на объектах КНГКМ», «Плана-графика контроля за соблюдением нормативов допустимых сбросов (НДС), закачиваемых со сточными водами в подземные горизонты на территории КНГКМ» и «Плана-графика контроля за соблюдением нормативов допустимых сбросов, отводимых со сточными водами в пруды накопители ОС АГК». Планы-графики мониторинга воздействия разработаны согласно нормативно-методических документов РК (ГОСТ, СТ РК, РД и т.д.).

Данная программа разработана для осуществления производственного экологического контроля при нормальном режиме работы объектов КПО и для осуществления мониторинга воздействия после аварийных эмиссий в окружающую среду.

Также, в случае введения ограничительных мер (ЧС, ЧП, карантин и т.д) на районном, либо областном, либо государственном уровне, сопровождающихся запретом на передвижение людей или транспортных средств внутри, либо между территориально-административными единицами РК, действие данной программы может приостанавливаться в связи с невозможностью осуществления отбора проб. Выполнение программы ПЭК будет возобновляться после официального прекращения действия ограничительных мер.

Производственный экологический контроль в области охраны окружающей среды в КПО проводится с целью:

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

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

I.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

ТАБЛИЦА 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение 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
Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ)	273620100	51.3313624 53.2881546	981141001567	06100 - Добыча сырой нефти и попутного газа	Добыча нефти, газа и конденсата, их подготовка для транспортировки потребителям	Акционерное общество закрытого типа Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал, 090300, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай, Промзона, КПО +77113362262, +77113362620, kpo@kpo.kz	**Категория 1** • Стабилизированный конденсат - 10,28 млн. т/год • Нестабилизированный конденсат - 6,4 млн. т/год • Сырой газ на экспорт – 6,3 млрд. м^3/год при 90% загрузке • Максимальная проектная закачка газа в пласт - 9,8 млрд. м^3/год. • Выработка топливного газа - 955 Мм^3/год.

КНГКМ является одним из крупнейших нефтегазоконденсатных месторождений в мире. Оценочные запасы, согласованные между компаниями «Бритиш Газ», «Аджип» (переименован в Agip Karachaganak B.V.) и Министерством энергетики и природных ресурсов РК в 1993, составляют по газу 1303 Гм^3 и по жидкости – 1114 Мт (поверхностные условия). В нефтегазоконденсатном месторождении Карачаганак сосредоточены самые крупные подтвержденные запасы газа в РК. Глубина залегания продуктивных отложений Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения составляет 3600-5150 м. Мощность продуктивного горизонта составляет 850-1200 м. Площадь разведанной части месторождения составляет свыше 280 км^2.

Оператором месторождения Карачаганак является компания «КАРАЧАГАНАК ПЕТРОЛИУМ ОПЕРЕЙТИНГ Б.В.» (КПО). КПО является совместным предприятием «Шелл плс» (29,25%), «Agip Karachaganak B.V.» (29,25%), Шеврон (18%), ЛУКОЙЛ (13,5%) и Национальная компания «Казмунайгаз» (10%).

Задачей КПО является разработка Карачаганакского месторождения и реализация добытой продукции с учетом бережного отношения к природе, обеспечения максимальной выгоды как для Республики Казахстан, так и для партнеров, способствуя при этом росте экономики региона.

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области.

В непосредственной близости к границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) КНГКМ расположено 6 населенных пунктов: Успеновка, Жанаталап, Карачаганак, Димитрово, Жарсуат, Приуральный. Город Аксай находится на расстоянии 7,6 км от границы СЗЗ КНГКМ, г. Уральск – в 150 км.

В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илецк». Площадь месторождения пересекает автодорога «Уральск – Оренбург». В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Куйбышев (Самара)». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30 км северо-западнее г. Оренбурга, проложены газо- и конденсатопроводы протяженностью 120 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80 км.

Речная сеть района представлена р. Березовка, которая впадает в р. Илек, впадающую, в свою очередь, в р. Урал, протекающую через всю область с севера на юг.

I.2. ИСТОЧНИКИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

В результате выполнения необходимых производственных операций эксплуатации промысла, эксплуатации существующего производства и объектов обустройства месторождения Карачаганак, неизбежно оказывается воздействие на окружающую среду, в том числе на атмосферный воздух.

Осуществление технологического процесса невозможно без параллельного производства электроэнергии, тепла, пара и горячей воды, связанного со сжиганием жидкого и газообразного органического топлива.

Основное количество загрязняющих веществ образуется:

- при сжигании топливного и сырого газа на факелах технологических установок, углеводородного сырья при проведении скважинных операций;
- при использовании топливного газа в технологическом и вспомогательном оборудовании;
- при использовании дизельного топлива;
- при выбросах от неорганизованных источников через неплотности соединений.

При сжигании топливного газа, в основном, образуются выбросы следующих загрязняющих веществ: оксид углерода, оксиды азота и диоксид серы.

Согласно проекту нормативов ДВ, на КНГКМ на 2027 год, основными источниками загрязнения атмосферного воздуха месторождения Карачаганак в процессе эксплуатации являются следующие технологические объекты:

- Установка комплексной переработки газа – 3 (УКПГ-3, ГП-3)
- Установка комплексной переработки газа – 2 (УКПГ-2, ГП-2)
- Сателлит Добычи Ранней Нефти (СДРН)
- Административно-гостиничный комплекс (АГК)
- Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей
- Карачаганакский перерабатывающий Комплекс (КПК)
- КУО (Экоцентр)
- Грифон
- Система сбора скважинного флюида
- Карачаганакско-Оренбургская транспортная система (КОТС)
- Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр)
- Буровая установка №1
- Буровая установка №2
- Подрядные организации
- База бурения

Также, в программу входят производственный экологический контроль расчетными методами за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу от источников подрядных организаций, осуществляющих работу на объектах КПО на территории КНГКМ.

I.3. ИСТОЧНИКИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОДЗЕМНЫХ ВОД

Как правило, строительство и эксплуатация нефтяных и газовых скважин сопровождается образованием значительного количества производственных отходов и сточных вод – отработанные буровые растворы, шламы, производственные и хозбытовые сточные воды и другие. Отходы и сточные воды чрезвычайно разнообразны по своему составу. Соотношения их компонентов колеблется в очень широких пределах в зависимости от типа сырья, реагентов и т.д. Поэтому законодательством РК предусмотрено размещение отходов и сточных вод в специализированные изолированные сооружения (емкости, пруды-накопители, площадки для хранения и захоронения и т.д.), которые являются природоохранными сооружениями. Такими объектами на КНГКМ являются:

- Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей;
- Сборные бассейны нефтесодержащих стоков на УКПГ-3 (южный и западный);
- Объект «Лагуна», в состав которого входят пруды-накопители очищенных хозбытовых стоков АГК №1 и №2;
- КУО (Экоцентр), в состав которого входят: чеки размещения жидких отходов 35А и 35Б; пруды накопители дождевых и талых вод с незагрязненных територий (Чек №31 и Чек №32);
- Пруды-отстойники №1 и №2 промывных вод насосной станции технической воды на б.Кончубай;
- Сборный бассейн очищенных нефтесодержащих стоков УКПГ-2;
- Сборный бассейн очищенных нефтесодержащих стоков КПК;
- Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО;
- Полигоны подземного захоронения промышленных сточных вод №1 и №2;
- Пруды-накопители скважины 9816Д (№1 и №2).

I.4. ИСТОЧНИКИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ

Основные виды воздействия на почву на КНГКМ связаны со строительством и бурением скважин, прокладкой подземных трубопроводов различного назначения, строительством дорог, линий связи и электропередач, а также с различными строительно-монтажными работами.

На устойчивость почвенного покрова существенно влияет химическое загрязнение.

Загрязнение почв химическими веществами может происходить непосредственно путем разлива нефти, газоконденсата, а также через атмосферу при сжигании сырого и топливного газов. Помимо выбросов в атмосферу, потенциальными источниками загрязнения могут являться места размещения твердых и жидких отходов производства.

Такими объектами на территории КНГКМ являются:

- Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей;
- КУО (Экоцентр);
- Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО.

Вместе с тем следует отметить, что в почвах на территории КНГКМ отмечается повышенное содержание солей и тяжелых металлов, что соответствует естественному геохимическому фону Западно-Казахстанского региона. Это подтверждается исследованиями фонового состояния компонентов ОС до начала строительства и эксплуатации конденсатопровода (в Западно-Казахстанской и Атырауской областях) и результатами НИР, проведенной Уральской сельхозопытной станцией в рамках проекта «Оценка влияния Карачаганакского месторождения на продуктивность сельскохозяйственных угодий Бурлинского района».

I.5. УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ

Переработка и утилизация основного объема производственных отходов осуществляется на КУО (ЭкоЦентре) – комплексе мирового класса.

Обращение с отходами на КНГКМ направлено на достижение следующих целей:

- Уменьшение образования отходов у источника.
- Минимизация образования отходов путем сортировки и выделения ценных компонентов отходов, которые могут быть переработаны или использованы вторично.
- Минимизация образования отходов путем их восстановления и повторного использования.
- Переработка отходов для получения последующей возможности накопления/захоронения отходов (или повторного использования).
- Организованное накопление/захоронение отходов.

I.6. АППАРАТНО - МЕТОДИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА

Для проведения мониторинга привлекаются подрядные лаборатории, аккредитованные Национальным Центром Аккредитации Комитета технического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан. Используются аттестованные и допущеные к применению в РК МВИ (методы выполнения измерений) и средства измерений, используемые для проведения наблюдений.

Инструментальный контроль соответствия промвыбросов установленным нормативам будет проводиться с помощью переносного газоанализатора и газозаборного зонда с газозаборной трубкой, или другого сертифицированного оборудования с соответствующими техническими характеристиками.

При проведении контрольных замеров на источниках выбросов также контролируются параметры газовоздушной смеси (температура, скорость).
Замеры производятся непосредственно в газоходах и в дымовых трубах источников загрязнения атмосферы через специальные пробоотборные отверстия в трубе (газоходе) для отбора проб на организованных источниках выброса на территории КНГКМ и в г.Аксай (котельные, печи, инсинераторы, газотурбинные установки, компрессоры).

Перечень методик для расчетных методов приведен в проекте нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ (ДВ) в атмосферу для объектов КНГКМ на 2027 год.

1. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных». Приложение №3 к приказу МОСиВР РК от 12 июня 2014 г. № 221–п.
2. Методика расчета параметров и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. МООС. РНД. Астана 2008 г.
3. «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами», Алматы, 1996 г.

4. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». РНД 211.2.02.09-2004, 2005 г.
5. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов (Приложение к приказу МООС РК от 29 июля 2011 года № 196-п).
6. Протокол оценки утечек оборудования. EPA- 453/R-95-017 (Агентство ООС США 1995 год).
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от стационарных дизельных установок РНД 211.2.04-2004, 2004 г.
8. Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии. Приложение № 2 к приказу МОСиВР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.
9. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приложение № 1 к приказу МОСиВР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.
10. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.03-2004 Астана 2004 г.
11. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.06-2004 Астана 2004 г.
12. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение № 8 к приказу МОСиВР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.
13. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории» Приложение № 7 к приказуМОСиВРРКот 12 июня 2014 года № 221-п.
14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.05 2004. Астана, 2004.
15. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение № 11 к приказу МООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п.
16. «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221–п (ОНД-86).

При проведении инструментальных замеров и внутреннего контроля качества результатов измерений выполняется:

- Своевременная поверка приборов и измерительного оборудования органами Госстандарта РК;
- Контроль стабильности градуировочной характеристики по аттестованным стандартным образцам проводить перед каждой серией анализов;
- Оперативный контроль точности (правильности) метода измерений - определение степени близости результата измерений к истинному (действительному) значению измеряемой величины. Проводится один раз в месяц по всем показателям. За эталон принимается аттестованный стандартный образец;
- Оперативный контроль воспроизводимости - условий, при которых результаты измерений (или испытаний) получают одним и тем же методом, на идентичных объектах испытаний, разными операторами и с использованием различного оборудования (анализ дубликатных проб). Периодичность контроля составляет не менее 5% текущих измерений;
- Оперативный контроль погрешности измерений - анализ проб по методу добавок. Периодичность контроля составляет не менее 5% текущих измерений;
- Анализ холостых проб для каждой серии анализов;
- Внешний лабораторный контроль (участие подрядной аккредитованной лаборатории в МЛСИ).

I.7. МОНИТОРИНГ БИОРАЗНООБРАЗИЯ

На территории КНГКМ обитает большое количество представителей флоры и фауны, включая виды, занесенные в Красную Книгу Международного союза охраны природы (МСОП), Казахстана, а также редкие на КНГКМ. Для КПО важно учитывать наличие этих видов при планировании и выполнении работ в этом регионе. Однако, было бы нецелесообразно рассматривать наличие или количество видов в качестве показателя экологической эффективности Компании, поскольку их популяция может меняться по причинам глобального или местного уровня, не имеющим прямого отношения к деятельности КПО. Любые изменения в численности данных видов необходимо рассматривать в более широком контексте динамики развития популяции видов. КПО, в свою очередь, стремится организовывать производственную деятельность без оказания воздействия на популяцию отдельных видов как прямо, так и косвенно.

Следуя цели обеспечить эффективное функционирование экосистем на территории месторождения, Компания реализует мероприятия по сохранению биоразнообразия согласно Плану мероприятий по сохранению биоразнообразия (ПМСБ) на 2027-2029 года. Основная задача ПМСБ заключается в сохранении видов флоры и фауны и мест их обитания на КНГКМ в согласовании с деятельностью КПО. Начиная с 2011 г., КПО проводит поэтапную оценку состояния биоразнообразия и оценку воздействия на него своей производственной деятельностью в рамках данного Плана. Основная цель ПМСБ заключается в сохранении видов фауны и флоры и мест их обитания на КНГКМ в согласовании с деятельностью КПО и использованием земель другими заинтересованными сторонами на данной территории. В ПМСБ предусматриваются мероприятия по мониторингу и учету биоразнообразия вокруг территории, где осуществляется производственная деятельность КПО.

Работы, проводимые в рамках ПМСБ, включают в себя:

- исследование видового и численного состава животного мира КНГКМ (млекопитающие, птицы, земноводные, пресмыкающиеся) с учетом воздействия на него производственной деятельности КПО и определение его динамики;
- мониторинг растительности относительно потенциальных факторов изменений, связанных с производственной деятельностью КПО, таких как выбросов от различных источников, физического воздействия, забора воды.

В целом нужно отметить, что на территории месторождения наблюдается процесс естественного восстановления залежей в результате прекращения использования степей в сельском хозяйстве. Растительный покров территории характеризуется неоднородной пространственной структурой, богатством флоры и довольно высокой степенью биологического разнообразия. Редкие виды растений на территории КНГКМ продолжают оставаться на постоянном уровне.

В ходе проводимых Компанией работ на постоянной основе по мониторингу растительного и животного мира Карачаганакского месторождения с 2011 г. какого-либо явного отрицательного влияния от производственной деятельности компании КПО на ареалы распространения представителей флоры и фауны не прослеживается. Напротив, в результате отсутствия сельскохозяйственной деятельности, общей охраны территории, почти полного отсутствия фактора беспокойства людьми на месторождении сложились условия, благоприятствующие жизненным процессам местной флоры и фауны, способствующие сохранению редких видов.

I.8. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ ПРИ НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Программа ПЭК предназначена для проведения мониторинга при работе объектов КПО в штатном режиме.

При возникновении нештатных ситуаций работы на территории КНГКМ, прилегающей территории и объектах КПО будут проводиться согласно протоколу действий в нештатных ситуациях и внутренних процедур:

- Процедуры оповещения при инцидентах, авариях и чрезвычайных ситуаций «KPO-ALL-HSE-PRO-00286-R»;
- Плана действий по ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий «KPO-AL-EMR-PLN-00291-R»;

- Плана эвакуации с территории Карачаганакского месторождения «KPO-AL-HSE-PLN-00313-R»;
- Инструкция о порядке использования СЭМ и САО для оповещения населения прилегающих населенных пунктов KPO-AL-EMR-GLS-00182-R;
- Планов ликвидации аварий (ПЛА), разработанных для каждого опасного производственного объекта:
  - КПК – «KPO-50-HSE-PLN-00078-R»;
  - УКПГ-2 – «KPO-20-HSE-PLN-00071-R»;
  - УКПГ-3 – «KPO-30-HSE-PLN-00072-R»;
  - ОЭСиД – «KPO-10-HSE-PLN-00073-R»;
  - ОСО - «KPO-WO-HSE-PLN-00076-R»;
  - Эко Центр – «KPO-WM-HSE-PLN-00169-R»;
  - Химическая лаборатория – «KPO-70-HSE-PLN-00170-R»;
  - СТКА «KPO-90D-HSE-PLN-00079-R»;
  - КОТС «KPO-90D-HSE-PLN-00080-R»;
  - Объекты вспомогательных систем КГС «KPO-AJ-HSE-PLN-00311-R»;
  - Котельные предзаводской зоны КПК «KPO-70-HSE-PLN-00318-R».
- Плана ликвидации нефтяных разливов «KPO-AL-HSE-PRO-00166-R» Издание A2;
- Процедуры по эвакуации персонала из административных зданий предзаводской зоны КПК «KPO-AL-HSE-PRO-00279-R»;
- Процедуры по эвакуации персонала из АГК (Пилотный городок), блоков НГК и здания ЭНКА «KPO-AL-HSE-PRO-00001-R»;
- Эвакуация персонала блока "А" и "Б" Административно-производственного комплекса АО «АГС» на месторождении «KPO-30-HSE-PRO-00251-R»;
- Плана взаимодействия по аварийному реагированию между КПО и Аксайским филиалом РГП «Институт Ядерной Физики» «KPO-AL-HSE-PLN-00316-R»;
- Плана взаимодействия по аварийному реагированию между объектами УКПГ-3 КПО и НПЗ АО «Конденсат»; «KPO-AL-HSE-PLN-00003-R»;
- Плана взаимодействия по аварийному реагированию между КПО и АО ИЦА;
- Отдельных планов взаимодействия по аварийному реагированию между КПО и подрядными организациями;
- Производство параллельных и одновременных работ «KPO-AL-OPN-SYS-10008-R»;
- Процедуры аварийного штаба управления I уровня «KPO-AL-EMR-PRO-00001-R»;
- Процедуры Группы Аварийного управления II уровня «KPO-AL-HSE-PRO-00143-R»;
- Процедуры Группы Управления Кризисными ситуациями III уровня «KPO-AL-HSE-PRO-00144-R»;
- Процедуры эксплуатации станций экологического мониторинга и центральной станции мониторинга, «KPO-AL-HSE-PRO-00039-R»;
- Процедуры по организации мониторинга атмосферного воздуха при проведении отжига углеводородного сырья на скважинах и трубопроводах на месторождении Карачаганак «KPO-AL-HSE-PRO-00201-R»;
- Процедуры по предупреждению и ликвидации степных пожаров «KPO-AL-HSE-PRO-00167-R»;
- Стратегии по обеспечению защиты людей в случае аварии, связанной с сероводородом, на месторождении «KPO-AL-HSE-PHL-00005-R»;
- Порядка действий при жалобах на запах газа в прилегающих к КНГКМ населенных пунктах «KPO-AL-HSE-PRO-00140-R»;
- Порядок действий ответственных лиц при введении режимов функционирования объектовой подсистемы гражданской защиты «KPO-AL-HSE-PRO-00344-R»;
- Инструкция по подготовке и проведению комплексных учений, тактико-специальных учений, учебных тревог и противоаварийным тренировок «KPO-AL-OPN-GLS-00019-R».

ОБЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ, ВЫПОЛНЯЕМЫЕ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА НА ОБЪЕКТАХ КПО И ПРИЛЕГАЮЩИХ ТЕРРИТОРИЯХ.

- Оповещение о возникновении аварии руководящего состава КПО, персонала объектов КПО, которым угрожает опасность, и населения, попадающего в расчетную зону распространения чрезвычайной ситуации.
- Укрытие персонала объектов КПО в производственных комплексах (зданиях и сооружениях), при необходимости использование эвакуационных средств индивидуальной защиты органов дыхания и организация экстренной эвакуации персонала с угрожаемых направлений, частичное прекращение или полная остановка работы объекта КПО, на котором произошла авария, инцидент.
- Информирование персонала КПО, населения о порядке и правилах действий, при необходимости изменения режима работы объектов КПО, введение ограничений на передвижение персонала и грузов на подведомственной территории.
- Оповещение, о произошедшей аварии дежурно-диспетчерских и оперативно-дежурных служб территориальных подразделений уполномоченных органов МЧС РК (районный отдел по ЧС, ДЧС ЗКО), других государственных уполномоченных органов ЗКО согласно матрице оповещения. Организация взаимодействия и информирования, о принимаемых мерах по ликвидации аварии.
- Приведение в готовность органов управления компании, сил и средств ликвидации аварии: штабы аварийного управления КПО, АСС и формирований КПО.
- Оказание медицинской помощи пострадавшим.
- Проведение разведки, поисково-спасательных и других неотложных работ (далее СиДНР) на месте аварии, проведение мониторинга состояния окружающей среды на подведомственной территории и объектах, постоянный контроль за обстановкой, оцепление места аварии.
- Восстановление нарушенных систем управления, оповещения и связи.
- Проведение неотложных аварийно-восстановительных работ на объектах и магистральных трубопроводах КПО, на которых произошла авария (взрыв, пожар), восстановление нарушенных систем энергообеспечения, проведение мероприятий по повышению устойчивости функционирования объектов КПО.

При объявлении ЧС мобилизуются аварийно-спасательные службы (АСС) и формирования КПО, противопожарная и аварийно-спасательная службы специализированных подрядных организаций (по контракту) для ликвидации, произошедшей ЧС, доставки и задействования необходимых технических и материальных ресурсов.

Все работы на магистральных трубопроводах, электрических сетях и производственных объектах КПО, а также работы по предотвращению взрывов и пожаров при разрушении технологических линий и оборудования на объектах КПО, проводятся только под руководством руководителей аварийного штаба управления I уровня объекта и технического персонала, ответственного за их эксплуатацию.

Примечание:

Оповещение осуществляется согласно процедуре оповещения при инцидентах, авариях и чрезвычайных ситуаций «KPO-AL-HSE-PRO-00286-R», а также согласно схеме аварийного оповещения КПО 1-го и 2-го уровня.

В процедурах аварийного штаба управления I уровня, а также групп аварийного и кризисного управления II и III уровня описывается структура аварийного управления Компании, роли и обязанности членов группы управления I, II и III уровня, направленные на минимизацию последствий аварий и восстановление нормального производства.

ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПОСЛЕ АВАРИЙНЫХ ЭМИССИЙ.

На случай возникновения аварийных эмиссий на производственных объектах Компании, организована объектовая система мониторинга утечек сероводорода, которая активирует

аварийную сигнализацию и активирует останов технологического оборудования согласно логике системы аварийного останова.

Аварийный штаб управления объекта, на котором возникли аварийные эмиссии, оповещает центр аварийной связи согласно утвержденному плану ликвидации аварии данного производственного объекта.

Диспетчер центра аварийной связи информирует ведущих специалистов отдела по производственным вопросам ООС, которые выезжают по направлению распространения эмиссий для осуществления замеров концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Одновременно осуществляется непрерывный мониторинг концентраций загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны при помощи стационарных станций экологического мониторинга (СЭМ) в соответствии с процедурой эксплуатации станций экологического мониторинга и центральной станции мониторинга, KPO-AL-HSE-PRO-00039-R.

В случае фиксирования СЭМ превышения ПДК для населенных пунктов, задействуется Инструкция о порядке использования СЭМ и САО для оповещения населения прилегающих населенных пунктов «KPO-AL-EMR-GLS-00182-R», с выездом передвижной станции экологического мониторинга в населенный пункт, находящийся по направлению распространения аварийных эмиссий.

Данный мониторинг осуществляется непрерывно до подтверждения снижения коцентраций эмиссий ниже предельно-допустимых концентраций, установленных для населенных пунктов.

I.9. МОНИТОРИНГ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ

Операционный мониторинг - наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для отслеживания надлежащего соблюдения технологического регламента производства.

Основная производственная деятельность КПО производится на 3 основных площадках: УКПГ-3, УКПГ-2 и КПК.

1. УКПГ-3

Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-3) предназначена для разделения газожидкостной смеси, поступающей с промысла, на газовую и жидкую фазы с дальнейшей их раздельной подготовкой для транспортировки на Оренбургский газоперерабатывающий завод (ОГПЗ) для дальнейшей переработки. Товарной продукцией установки УКПГ-3 является сернистый газ, осушенный методом низкотемпературной сепарации до температуры -10°С с использованием для охлаждения клапана Джоуля-Томпсона, и обезвоженный нестабильный конденсат. Нестабильная нефть частично отправляется на КПК для полной стабилизации, очистки от меркаптанов и экспорта в систему КТК.

2. УКПГ-2

Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-2) предназначена для разделения пластовой продукции скважин, поступающих на установку на газовую и жидкую фазы, транспорт нестабильного конденсата на УКПГ-3 и обратной закачки осушенного высокосернистого газа, отделяемого на технологических линиях УКПГ-2, УКПГ-3 и КПК.

3. КПК

Установки КПК перерабатывают газ и конденсат, поступающие с КНГКМ. Система переработки конденсата состоит из стабилизации и очистки конденсата, поступающего из скважин, который сначала сепарируется в шламоуловителях. Конденсат очищается с целью соответствия требованиям к транспортировке по экспортному трубопроводу через КТК к нефтеналивным танкерам в Новороссийске. С целью удовлетворения требований к давлению пара, конденсат сначала стабилизируется, а затем разделяется на потоки легкого газолина и густого конденсата. Легкие фракции газолина очищаются с помощью процесса «МЕРОКС» путем удаления метил- и этил-меркаптанов.

Операционный мониторинг в КПО проводится непрерывно в автоматическом режиме. Показатели датчиков, контролирующих технологический процесс в режиме реального

времени, с помощью программы HONEYWELL выводятся на сервер, где происходит их накопление в базе данных и обработка. Соблюдение технологического режима работы оборудования (мониторинг параметров технологического процесса) посредством программы HONEYWELL контролируется операторами и технологами производственных объектов.

I.10. РАДИАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ

Радиационный контроль на объектах КПО осуществляется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Республики Казахстан и предназначен для получения документированных данных о радиационной обстановке и ее изменениях, информации по характеристикам, содержанию радионуклидов на рабочем месте, в отходах, технологическом оборудовании и других материалах, необходимых для оценки радиационно-опасных факторов, действующих на работников и влияющих на окружающую среду.

В рамках программы радиационного мониторинга проводится обследование производственных объектов и территорий на предмет загрязнения радионуклидами. Контролю подлежат технологическое оборудование, промышленные площадки, объекты временного и постоянного хранения отходов, площадки хранения отработанных буровых жидкостей, добывающие и буровые скважины, санитарно-защитная зона, а также оценивается эквивалентная объемная активность радона и торона в административных и производственных помещениях. Кроме того, выполняется определение годовой эффективной дозы облучения критической группы населения.

Радиационный контроль и обработка результатов мониторинга осуществляются специализированной организацией, имеющей государственную лицензию на оказание услуг в области использования атомной энергии, выданную Министерством энергетики Республики Казахстан.

Периодичность проведения радиационного мониторинга – 1 раз в 3 года.

К основным контролируемым параметрам радиационной обстановки на объектах Карачаганакского месторождения относятся:

- мощность эффективной дозы гамма-излучения на рабочем месте;
- эквивалентная равновесная объемная активность радона в воздухе рабочей зоны ;
- эквивалентная равновесная объемная активность торона в воздухе рабочей зоны ;
- среднегодовая концентрация пыли в воздухе рабочей зоны ;
- удельная активность природных радионуклидов в производственной пыли по основным нуклидам рядов урана-238 и тория-232;
- эффективная удельная активность природных радионуклидов (ПРН) в производственных отходах;
- плотность потока альфа, бета частиц, мощность эквивалентной дозы гамма-излучений на поверхности извлеченных насосно-компрессорных труб (НКТ);
- годовая эффективная доза облучения работников от природных источников ионизирующего излучения в производственных условиях;
- годовая эффективная доза облучения критической группы населения.

Оценка результатов радиационного мониторинга осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан в области обеспечения радиационной безопасности. При проведении контроля используются нормативы, установленные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-71 «Об утверждении Гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности». Нормативные значения контролируемых показателей радиационной обстановки, применяемые на объектах Карачаганакского месторождения, представлены в таблице ниже.

Наименование источников воздействия	Установленный норматив
1	2
Мощность эффективной дозы гамма-излучения на рабочем месте	2,5 мкЗв/ч
Эквивалентная равновесная объемная активность (- ЭРОА) радона в воздухе зоны дыхания	310 Бк/м3

Эквивалентная равновесная объемная активность торона в воздухе зоны дыхания - (- ЭРОАТn)	68 Бк/м3
Удельная активность в производственной пыли урана-238 в радиоактивном равновесии с членами своего ряда	40/f - кБк/кг
Удельная активность в производственной пыли тория-232 в радиоактивном равновесии с членами своего ряда.	27/f - кБк/кг
Эффективная удельная активность природных радионуклидов в производственных отходах	1,5 кБк/кг

I.11. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

В КПО организовано проведение внутренних проверок в соответствии с требованиями статьи 189 «Экологического кодекса» РК.

Осуществление внутренних проверок проводится Отделом по производственным вопросам ООС, в соответствии с Приказом Директора по производству № OD-OUT-01466.

Порядок проведения внутренних проверок регламентируется Процедурой «ПЭК: внутренние проверки соблюдения требований экологического законодательства РК «KPO-AL-ENV-PRO-00009-R».

В рамках вышеуказанной процедуры определены механизмы:

- контроля соблюдения требований экологического законодательства РК и внутренних производственных инструкций и процедур на производственных объектах КПО;
- реагирования на несоблюдение норм и требований, установленных экологическим законодательством РК и внутренних инструкций, и процедур КПО в области ООС.

В рамках внутренних проверок осуществляются:

- контроль экологической ситуации на объекте;
- контроль над соблюдением нормативов эмиссий ЗВ в окружающую среду, установленных в Экологическом Разрешении;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- обработка данных производственного экологического мониторинга и проведение анализа;
- проведение совместной работы со специалистами производственных объектов с целью разработки мероприятий, способствующих соблюдению установленных экологическим законодательством РК требований и нормативов;
- оперативное упреждающее реагирование на процессы, способные оказать негативное влияние на окружающую среду;
- повышение экологической осведомленности на производственных объектах.

Осуществление производственного экологического контроля обеспечивается инженерами по ООС сектора по производственным вопросам ООС на следующих производственных объектах:

- КПК
- УКПГ-2
- УКПГ-3
- Объекты ОЭСиД
- Экоцентр
- АГК

В соответствии со Статьей 188 ЭК РК на каждом производственном объекте ведутся журналы производственного экологического контроля, которые предназначены для отражения обнаруженных фактов нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения.

Персонал ответственный за проведение ПЭК на производственном объекте, совместно с начальником участка по ООС информирует начальника объекта о выявленном несоответствии незамедлительно.

Ответственные лица/службы объекта, на котором регистрируется несоответствие требованиям экологического законодательства, при поддержке Инженера по ООС, разрабатывает План необходимых корректирующих мероприятий по устранению выявленного несоответствия.

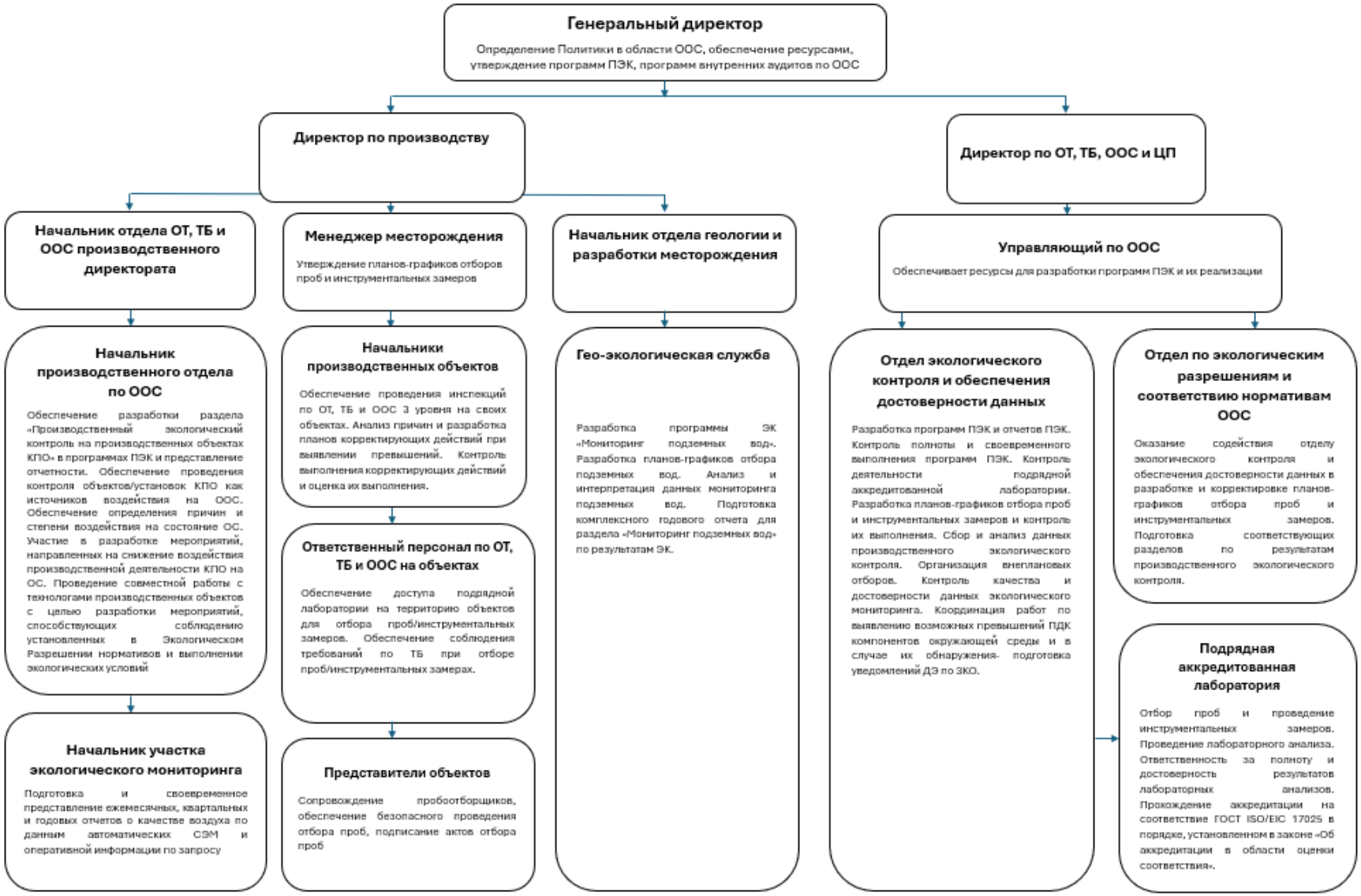
Старший инженер / Инженер по ООС отдела по производственным вопросам ООС контролирует выполнение корректирующего мероприятия и отражает информацию о статусе выполнения корректирующих мероприятий в ежемесячном отчете о результатах внутренних проверок в рамках ПЭК, при этом проводится оценка эффективности принятых мер контроля. Ежемесячные отчеты по контролируемым экологическим показателям в установленной форме направляются на производственные объекты.

При этом следует учесть, что периодичность осуществления контроля того или иного контролируемого параметра может различаться. Указанное различие связано с периодичностью получения результатов производственного экологического мониторинга, количества накопления отходов на объекте, временем года и т.д. В целом, внутренние проверки осуществляются на постоянной основе, т.к. рабочее место инженеров по ООС базируется непосредственно на основных производственных объектах.

I.12. КОНТРОЛЬ, ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ОТЧЕТНОСТЬ

- Результаты лабораторных анализов и инструментальных замеров согласно планам-графикам контроля эмиссий и качества компонентов окружающей среды Программы Производственного экологического контроля КПО представляются подрядными аккредитованными лабораториями в отдел экологического контроля и обеспечения достоверности данных в соответствии со сроками, установленными контрактом на выполнение работ по мониторингу.
- Вся информация хранится как в электронном виде во внутренней компьютерной сети, так и на бумажных носителях в секторе по управлению экологическими данными и архивах КПО.
- Ответственность за достоверность представляемых результатов лабораторных анализов и инструментальных замеров несут подрядные аккредитованные лаборатории.
- Ответственность за полноту и своевременность выполнения Программы экологического контроля КПО, подготовку и предоставление отчетности в уполномоченный орган в области ООС несет отдел экологического контроля и обеспечения достоверности и геоэкологическая служба КПО (в части мониторинга грунтовых вод).
- Квартальный отчет по результатам производственного экологического контроля составляется в электронной форме согласно Приложению 2 к «Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учёта, формирования и предоставления периодических отчётов по результатам производственного экологического контроля», утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250. Отчет предоставляется в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсов Республики Казахстан (https://ndbecology.gov.kz/) с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора. ежеквартально до первого числа второго месяца, следующего за отчётным кварталом.
- Уведомления о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля, направляются в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение трех рабочих дней (пп.8 п.2 ст.184 Экологического Кодекса РК от 02.01.2021 №400-VI).
- Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена на блок-схеме (рис.1). Более детально роли, обязанности и ответственность за проведение производственного экологического контроля представлены в Процедуре «KPO-AL-ENV-PRO-00110» ПЭК: «Производственный экологический мониторинг».

РИСУНОК 1. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля



II.МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ

II.1. ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

ТАБЛИЦА 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Неопасные отходы		
Металлическая упаковка (*Металлические бочки; Баллоны от калибровочной смеси*)	15 01 04	- Передача сторонним организациям
Насыщенные или отработанные ионообменные смолы (*Катионообменная смола*)	19 09 05	- Термическая обработка в ВП; - Передача сторонним организациям
Отходы пластмассы	07 02 13	- Передача сторонним организациям
Опилки и стружка черных металлов (*Металлическая стружка*)	12 01 01	- Передача сторонним организациям
Деревянная упаковка (*Древесные отходы*)	15 01 03	- Передача сторонним организациям
Пластмассы и резины (*Резинометаллические отходы*)	19 12 04	- Передача сторонним организациям
Смешанные металлы (*Металлолом; Отработанная обшивочная жесть*)	17 04 07	- Передача сторонним организациям
Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 (*Строительные отходы*)	17 09 04	- Передача сторонним организациям
Пластмассовая упаковка (*Полиэтиленовая пленка*)	15 01 02	- Передача сторонним организациям
Отходы, не указанные иначе (*Осадок очистки резервуаров хранения воды*)	19 09 99	- Термическая обработка в ВП
Бумага и картон (*Макулатура*)	19 12 01	- Передача сторонним организациям
Стекло (*Стеклянный бой (исключая бой стекла электронно-лучевых трубок и люминесцентных ламп)*)	19 12 05	- Передача сторонним организациям
Смешанные коммунальные отходы (*Коммунальные отходы; Смет после уборки; Коммунальные отходы растительного происхождения*)	20 03 01	- Термическая обработка в ВП; - Сжигание в ПОН после сортировки и разбора на компоненты; - Передача сторонним организациям
Смеси жиров и масел от сепарации вода/масло, содержащее только пищевые масла и жиры (*Жидкие отходы отстойников хозбытовых стоков*)	19 08 09	- Термическая обработка в ВП; - Передача сторонним организациям
Пыль и частицы черных металлов (*Пыль абразивно-металлическая*)	12 01 02	- Передача сторонним организациям

1	2	3
Комбинированная упаковка (*Композитные воздушные баллоны*)	15 01 05	- Передача сторонним организациям
Отработанные шины (*Изношенные автошины*)	16 01 03	- Передача сторонним организациям
Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (*Пищевые отходы*)	20 01 08	- Сжигание в ПОН; - Передача сторонним организациям
Отходы очистки сточных вод (*Осадок системы очистки ливневых сточных вод с незагрязнённой территории; Обезвоженный осадок с иловых площадок; Осадок после очистки накопителей хозяйственно-бытовых сточных вод*)	19 08 16	- Термическая обработка в ВП; - Передача сторонним организациям
Отходы сварки (*Огарки сварочных электродов*)	12 01 13	- Передача сторонним организациям
Списанные химические вещества, за исключением упомянутых в 16 05 06, 16 05 07 или 16 05 08 (*Отработанный пенообразователь; Порошок от огнетушителя*)	16 05 09	- Термическая обработка в ВП; - Передача сторонним организациям
Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, за исключением упомянутых в 12 01 20 (*Абразивные круги*)	12 01 21	- Передача сторонним организациям
Отработанный активированный уголь (*Смесь активированного угля с песком*)	19 09 04	- Термическая обработка в ВП; - Передача сторонним организациям
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 (*Кварцевый песок и антрацитный уголь; Отходы средств индивидуальной защиты (СИЗ): теплоотражательные костюмы*)	15 02 03	- Термическая обработка в ВП; - Передача сторонним организациям
Футеровка и огнеупорные материалы, используемые в неметаллургических процессах, за исключением упомянутых в 16 11 05 (*Огнеупорный материал*)	16 11 06	- Передача сторонним организациям
Списанное оборудование, за исключением упомянутого в 16 02 09-16 02 13 (*Отработанное электрическое и электронное оборудование и его части; Манометры от эвакуационных аппаратов; Манометры глубинные*)	16 02 14	- Передача сторонним организациям
Изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 06 01 и 17 06 03 (*Отработанный изоляционный материал (армафлекс); Геомембрана*)	17 06 04	- Сжигание в ПОН; - Передача сторонним организациям
Твердые отходы от рекультивации почв, за исключением упомянутых в 19 13 01 (*Сожженный грунт*)	19 13 02	- Передача сторонним организациям
Кабели за исключением упомянутых в 17 04 10 (*Отходы электрокабеля*)	17 04 11	- Передача сторонним организациям
Твердые отходы первичной фильтрации (*Фильтрующий песок*)	19 09 01	- Термическая обработка в ВП;

1	2	3
		- Передача сторонним организациям
Смешанная упаковка (*ПВХ материалы*)	15 01 06	- Передача сторонним организациям
Зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль (исключая зольную пыль в 10 01 04) (*Зола с печи*)	10 01 01	- Захоронение; - Передача сторонним организациям
Пищевые масла и жиры (*Отработанное растительное масло; Жир с жироловушек*)	20 01 25	- Термическая обработка в ВП; - Сжигание в ПОН; - Передача сторонним организациям
Шламы физической/ химической обработки, за исключением упомянутых в 19 02 05 (*Переработанный буровой шлам после термомеханической обработки*)	19 02 06	- Повторное использование/утилизация
Шламы септиков (сооружений для предварительной очистки сточных вод) (*Шлам с отстойника хозбытовых стоков*)	19 08 15	- Термическая обработка в ВП - Передача специализированной организации
Опасные отходы		
Нефтесодержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор (*Отработанный буровой раствор на нефтяной основе; Буровой шлам бурового раствора на нефтяной основе; Шлам нефтесодержащих буровых жидкостей и отходов; Буровой шлам с площадки с содержанием углеводородов более 1%; Буровой шлам со старых амбаров*)	01 05 05*	- Термическая обработка в ВП; - Переработка на УТОШ; - Переработка на УОЖО; - Передача сторонним организациям
Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (*Буровой шлам бурового раствора на водной основе (ВБШ), Отработанный буровой раствор на водной основе (ВБР)*)	01 05 06*	- Захоронение; - Складирование в чек 35 А/Б КУО Экоцентр; - Термическая обработка в ВП; - Переработка на УОЖО; - Передача сторонним организациям
Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (*Нефтесодержащий шлам 3 и 4 классов*)	05 01 06*	- Термическая обработка в ВП; - Передача сторонним организациям
Шламы, содержащие опасные вещества, других видов обработки промышленных сточных вод (*Шлам из призабойной зоны промсточных нагнетательных скважин; Шламы и отходы очистки промышленных сточных вод, в том числе осадок после очистки прудов-накопителей промывных вод после очистки песчаных фильтров с насосной станции на балке Кончубай; Осадок от автомойки; смесь активированного угля с песком с фильтров нефтесодержащей воды; Осадок после очистки на установке нейтрализации каустика; Твердый осадок сбрасываемых сточных*	19 08 13*	- Термическая обработка в ВП; - Передача сторонним организациям

1	2	3
вод)		
Водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества (*Отработанный рассол, Промывочная жидкость, Жидкие отходы ЗБР и УОЖО*)	16 10 01*	- Складирование в чек 35 А/Б КУО Экоцентр; - Термическая обработка в ВП; - Переработка на УОЖО; - Передача сторонним организациям
Другие гидравлические масла, Другие изоляционные и трансформаторные масла, Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (*Отработанные масла*)	13 01 13* 13 02 08* 13 03 10*	- Повторное использование/утилизация; - Передача сторонним организациям
Никель-кадмиевые аккумуляторы	16 06 02*	- Передача сторонним организациям
Батареи и аккумуляторы, включенные в 16 06 01, 16 06 02 или 16 06 03, и несортированные батареи и аккумуляторы, содержащие такие батареи (*Литиевые батареи, Отработанные химические источники тока (ХИТ)*)	20 01 33*	- Передача сторонним организациям
Свинцовые аккумуляторы (*Отработанные аккумуляторы (свинцово-кислотные)*)	16 06 01*	- Передача сторонним организациям
Антифризы, содержащие опасные вещества (*Отработанные смазочно-охлаждающие жидкости (антифризы)*)	16 01 14*	- Повторное использование/утилизация; - Передача сторонним организациям
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (*Отработанные масляные фильтры; Отработанные топливные фильтры; Отработанные воздушные фильтры; Отработанные фильтры; Отработанные фильтры, в том числе фильтр после очистки рассола и технической воды; Ветошь промасленная; Отходы СИЗ; Отработанный активированный уголь с воздушных фильтров; Отработанный силикагель; Отработанный активированный уголь; Отработанные мембраны обратного осмоса*)	15 02 02*	- Термическая обработка в ВП; - Сжигание в ПОН после сортировки и разбора на компоненты; - Передача сторонним организациям
Органические отходы, содержащие опасные вещества (*Отходы этиленгликоля (ТЭГ, ДЭГ), Отработанный амин*)	16 03 05*	- Передача сторонним организациям
Списанное оборудование, содержащее опасные составляющие компоненты, за исключением упомянутого в 16 02 09-16 02 12 (*Блок питания; Индикаторные трубки; Отработанное оборудование по службе КИП; Газоанализаторы, газосигнализаторы; Сенсоры; Отработанные картриджи печатающих устройств; Кассетная лента*)	16 02 13*	- Сжигание в ПОН после сортировки и разбора на компоненты; - Передача сторонним организациям

1	2	3
Зольный остаток и котельные шлаки, содержащие опасные вещества (*Зола с печи общего назначения (ПОН)*)	19 01 11*	- Захоронение; - Передача сторонним организациям
Осадки на фильтрах при газоочистке (*Твердые отходы с рукавного фильтра Вращающейся печи*)	19 01 05*	- Захоронение; - Передача сторонним организациям
Другие отходы, содержащие опасные вещества (*Твердые отходы после термической обработки; Твердые отходы после термомеханической обработки*)	19 02 11*	- Захоронение; - Повторное использование/утилизация; - Передача сторонним организациям
Другие отходы (включая смеси материалов) от механической обработки отходов, содержащие опасные вещества (*Твердые крупнокусковые отходы установок термической и термомеханической переработки отходов*)	19 12 11*	- Захоронение; - Передача сторонним организациям
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (*Отработанные ртутные лампы, Отработанные натриевые лампы, Ртутные термометры*)	20 01 21*	Передача сторонним организациям
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (*Упаковка, загрязненная опасными веществами за исключением упаковки из металлов и пластмасс; Пластмассовые упаковки, бочки и тара загрязненная; Полиэтиленовая пленка, загрязненная нефтепродуктами; Тара из-под лакокрасочных материалов (ЛКМ); Металлические упаковки, бочки и тара загрязненные*)	15 01 10*	- Сжигание в ПОН; - Передача сторонним организациям
Другие растворители и смеси растворителей (*Растворители*)	14 06 03*	- Термическая обработка в ВП; - Передача сторонним организациям
Отходы, сбор и размещение которых подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения (*Медицинские опасные отходы*)	18 01 03*	- Сжигание в ПОН; - Передача сторонним организациям
Другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (*Отработанный изоляционный материал (минеральная вата)*)	17 06 03*	- Передача сторонним организациям
Шламы от обработки сточных вод на месте эксплуатации, содержащие опасные вещества (*Нефтесодержащий шлам от обработки сточных вод*)	05 01 09*	- Термическая обработка в ВП; - Передача сторонним организациям
Шламы от механической обработки, содержащие опасные вещества (*Пескоструйный песок*)	12 01 14*	- Термическая обработка в ВП; - Передача сторонним организациям
Другие органические растворители, промывающие жидкости и исходные растворы (*Отработанный органический растворитель на*	07 01 04*	- Передача сторонним организациям

1	2	3
основе бензолов, Отработанный моноэтаноламин)		
Другие виды топлива (включая смеси) (*Отходы жидкого топлива и их смесей*)	13 07 03*	- Передача сторонним организациям
Донные шламы (*Твердый осадок со сборного бассейна нефтесодержащей воды; Остатки отложений с технологических участков после химических анализов*)	05 01 03*	- Термическая обработка в ВП; - Передача сторонним организациям
Отходы, не указанные иначе (*Кольца Рашига*)	05 01 99	- Термическая обработка в ВП; - Передача сторонним организациям
Списанные неорганические химические вещества, состоящие из или содержащие опасные вещества (*Огнетушащий порошок*)	16 05 07*	- Передача сторонним организациям
Грунт и камни, содержащие опасные вещества (*Техногенный грунт, содержащий углеводороды*)	17 05 03*	- Термическая обработка в ВП; - Передача сторонним организациям
Списанные органические химические вещества, состоящие из или содержащие опасные вещества (*Отработанная/списанная смесь меркаптанов (одорант)*)	16 05 08*	- Передача сторонним организациям

Примечание:
Код отхода присвоен согласно Классификатору отходов №314 от 6 августа 2021 г.

II.2. ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ТАБЛИЦА 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	**Количество стационарных источников выбросов, всего ед.** **из них:**	693 (429*)
2	**Организованных, из них:**	417 (274*)
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	2(2*)
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	1(1*)*
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	2**(2*)
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	415 (272*)
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	85 (82*)
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	359***(219*)
7	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	276 (155*)

Примечания:
1) * работающих в 2027 году;

2) ** На источнике 0391 мониторинг осуществляется расчетным методом по гидрохлориду, саже и взвешенным частицам, а по диоксиду азота, оксиду азота, диоксиду серы и оксиду углерода осуществляется инструментальным методом. На источнике 0662 мониторинг осуществляется только расчетным методом;

3)*** 359 (219*) организованных источников, из них:
- на 332 источниках применяется исключительно расчетный метод;
- на 27 источниках осуществляется инструментальный контроль по диоксиду азота, оксиду азота, диоксиду серы и оксиду углерода, а по остальным (сажа, метан или сероводород) мониторинг осуществляется расчетным путем.

Нормативы выбросов на 2027 год не установлены для 264 источников (143 организованных и 121 неорганизованного), которые не будут эксплуатироваться в течение 2027 года и, соответственно, не включены в таблицы 4 и 5 программы ПЭК для КНГКМ на 2027 г:

- 7 источников УКПГ-3 – 5 организованных (0014, 0015, 0022, 0120, 0705) и 2 неорганизованных (6009, 6411);
- 127 источников системы сбора скважинного флюида (организованные): 0463, 0644, 0701, 0801, 0802, 0803, 0804, 0805, 0806, 0807, 0808, 0809, 0810, 0811, 0812, 0813, 0814, 0815, 0816, 0817, 0818, 0819, 0820, 0821, 0822, 0823, 0824, 0825, 0826, 0827, 0828, 0829, 0830, 0832, 0833, 0834, 0835, 0837, 0838, 0839, 0840, 0841, 0842, 0843, 0844, 0845, 0846, 0847, 0848, 0850, 0851, 0852, 0853, 0854, 0855, 0856, 0857, 0858, 0859, 0860, 0863, 0864, 0865, 0866, 0867, 0868, 0869, 0870, 0871, 0872, 0873, 0874, 0875 ,0876, 0877, 0878, 0879, 0880, 0881, 0882, 0883, 0884, 0885, 0886, 0887, 0888, 0889, 0890, 0891, 0892, 0893, 0894, 0895, 0896, 0897, 0898, 0899, 0900, 0901, 0902, 0903, 0904, 0905, 0906, 0907, 0908, 0909, 0910, 0911, 0912, 0913, 0914, 0916, 0917, 0918, 0919, 0920, 0922, 0923, 0924, 0925, 0926, 0927, 0928, 0929, 0930, 0931;

- 1 источник буровой установки №1 (организованный): 2019;
- 1 источник буровой установки №2 – 1 организованный:2037;
- 9 источников / совокупностей источников выбросов подрядных организаций (организованные): 3000, 3003, 3013, 3015, 3020, 3022, 3023, 3026, 3038;
- 119 источников выбросов от реализации строительных проектов (проекты, завершенные до 2026 г, неорганизованные источники): 8008, 8013, 8016, 8017, 8018, 8019, 8020, 8021, 8022, 8023, 8024, 8025, 8026, 8027, 8028, 8029, 8030, 8031, 8032, 8033, 8034, 8035, 8036, 8037, 8038, 8039, 8041, 8042, 8043, 8044, 8045, 8046, 8047, 8048, 8049, 8050, 8051, 8052, 8053, 8054, 8055, 8056, 8057, 8058, 8059, 8060, 8061, 8062, 8063, 8066, 8067, 8068, 8069, 8070, 8071, 8072, 8073, 8074, 8075, 8077, 8078, 8079, 8080, 8081, 8082, 8083, 8084, 8085, 8086, 8087, 8089, 8090, 8091, 8092, 8093, 8094, 8095, 8096, 8098, 8099, 8100, 8101, 8102, 8108, 8109, 8110, 8111, 8112, 8113, 8114, 8115, 8117, 8118, 8119, 8120, 8121, 8122, 8123, 8124, 8125, 8126, 8127, 8129, 8130, 8131, 8132, 8133, 8136, 8137, 8139, 8140, 8141, 8142, 8143, 8144, 8145, 8148, 8150, 8152.

ТАБЛИЦА 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение, включая:	Стабилизированный конденсат - 10,28 млн. т/год Нестабилизированный конденсат- 6,4 млн. т/год Сырой газ на экспорт – 6,3 млрд. м3/год при 90% загрузке Максимальная проектная закачка газа в пласт - 9,8 млрд. м3/год. Выработка топливного газа- 955 Мм3/год					
УКПГ-3		Дымовая труба Печь ДЭГ R-501	0001	51.3242000 53.3306056	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
УКПГ-3		Дымовая труба Печь ДЭГ R-502	0002	51.3242389 53.3305361	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально

1	2	3		4	5	6	7
УКПГ-3		Дымовая труба	Печь ДЭГ R-503	0003	51.3242833 53.3304722	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
УКПГ-3		Дымовая труба	Котел GD-001	0004	51.3254500 53.3294417	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
УКПГ-3		Дымовая труба	Печь ДЭГ R-504	0007	51.3243194 53.3303889	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
УКПГ-3		Дымовая труба	Котел GD-002	0010	51.3254791 53.3293954	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
УКПГ-3		Дымовая труба	Бойлер УРМ	0386	51.3240778 53.3300417	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
УКПГ-3		Дымовая труба	Парогенератор №1	0388	51.3239500 53.3302278	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
УКПГ-3		Дымовая труба	Парогенератор №2	0389	51.3239444 53.3302167	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
УКПГ-2		Выхлопная труба	Газовая турбина 8А-360А-МТ-01	0078	51.2854778 53.3406444	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально

1	2	3		4	5	6	7
УКПГ-2		Выхлопная труба	Газовая турбина 8А-360В-МТ-01	0079	51.2851073 53.3396393	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
УКПГ-2		Выхлопная труба	Газовая турбина 8А-360С-МТ-01	0080	51.2847167 53.3377389	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
УКПГ-2		Выхлопная труба	Газовая турбина 8А-360D-МТ-01	0083	51.2871611 53.3394389	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
УКПГ-2		Дымовая труба	Подогреватель нефти 2-411-FA-01A	0439	51.2824139 53.3421028	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
УКПГ-2		Дымовая труба	Подогреватель нефти 2-411-FA-01B	0449	51.2823444 53.3421694	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
УКПГ-2		Дымовая труба	Подогреватель нефти 2-411-FA-01C	0450	51.2822750 53.3422361	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
СДРН		Дымовая труба	Печь ДЭГ	0467	51.3181889 53.2343056	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
АГК		Дымовая труба	Котел №1 Giese-Kazep	0033	51.3643472 53.1648194	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)

1	2	3		4	5	6	7
АГК		Дымовая труба	Котел №2 Giese-Kazep	0034	51.3642639 53.1648167	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	Котел №3 Giese-Kazep	0035	51.3641944 53.1648194	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	Котел №4 Giese-Kazep (резервный)	0036	51.3641306 53.1648111	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	Котел №5 Giese-Kazep (резервный)	0037	51.3640667 53.1648083	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	Котел №6 Giese-Kazep (резервный)	0038	51.3639889 53.1648111	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	КОС-1. Котел Viessmann №1	0564	51.3644139 53.1719028	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	КОС-1. Котел Viessmann №2	0565	51.3642556 53.1718722	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	КОС-2. Котел Viessmann №1	0566	51.3644111 53.1724361	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)

1	2	3		4	5	6	7
АГК		Дымовая труба	КОС-2. Котел Viessmann №2	0567	51.3642467 53.1724177	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	КОС-3. Котел Viessmann №1	0568	51.3644083 53.1729389	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	КОС-3. Котел Viessmann №2	0569	51.3642361 53.1729194	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	Здание биоочистки. Котел HOTERM	0570	51.3644611 53.1686389	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	Здание биоочистки. Котел HOTERM	0571	51.3643500 53.1686333	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	Здание водоочистки. Котел HOTERM	0572	51.3644528 53.1689861	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	Здание водоочистки. Котел HOTERM	0573	51.3643444 53.1689806	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	Здание операторной. Котел Viessmann №1	0574	51.3644694 53.1706083	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
АГК		Дымовая труба	Здание операторной. Котел Viessmann №2	0575	51.3643334 53.1705859	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид	2 раза в год (отопительный

1	2	3		4	5	6	7
						Сера диоксид	сезон, 1 и 4 кварталы)
						Углерод оксид	
КПК. Красная зона		Дымовая труба	Печь Газа Регенерации 5-340-FA-01	0084	51.3554972 53.2119556	Азота (IV) диоксид	ежеквартально
						Азот (II) оксид	
						Сера диоксид	
						Углерод оксид	
КПК. Красная зона		Дымовая труба	Газовая турбина ПРК1	0491	51.3599550 53.2273221	Азота (IV) диоксид	ежеквартально
						Азот (II) оксид	
						Сера диоксид	
						Углерод оксид	
КПК. Красная зона		Дымовая труба	Газовая турбина ПРК2	0492	51.3573527 53.2259666	Азота (IV) диоксид	ежеквартально
						Азот (II) оксид	
						Сера диоксид	
						Углерод оксид	
КПК. Красная зона		Дымовая труба	Здание очистки воды. Бойлер №1	0503	51.3519083 53.2156833	Азота (IV) диоксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
						Азот (II) оксид	
						Сера диоксид	
						Углерод оксид	
КПК. Красная зона		Дымовая труба	Печь 5-214-FJ-01A (Инсинератор)	0576	51.3520917 53.2163583	Азота (IV) диоксид	ежеквартально
						Азот (II) оксид	
						Сера диоксид	
						Углерод оксид	
КПК. Красная зона		Дымовая труба	Печь 5-214-FJ-01B (Инсинератор)	0577	51.3520667 53.2162583	Азота (IV) диоксид	ежеквартально
						Азот (II) оксид	
						Сера диоксид	
						Углерод оксид	
КПК. Красная зона		Дымовая труба	Здание очистки воды. Бойлер №2	0588	51.3518111 53.2157667	Азота (IV) диоксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
						Азот (II) оксид	
						Сера диоксид	
						Углерод оксид	
КПК. Красная зона		Дымовая труба	Печь 5-214-FJ-01C (Инсинератор)	0641	51.3521194 53.2164639	Азота (IV) диоксид	ежеквартально
						Азот (II) оксид	
						Сера диоксид	
						Углерод оксид	

1	2	3		4	5	6	7
КПК. Красная зона		Дымовая труба	Термоокислитель. Труба 6-550-FK-01 (инсинератор)	0643	51.3521722 53.2162944	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	ГТЭС. Турбина 6-470-MT-001 A (ГТГ-1)	0053	51.3542694 53.2082833	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	ГТЭС. Турбина 6-470-MT-001 B (ГТГ-2)	0054	51.3540083 53.2084694	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	ГТЭС. Турбина 6-470-MT-001 C (ГТГ-3)	0489	51.3537417 53.2086056	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	ГТЭС. Турбина 6-470-MT-001 D (ГТГ-4)	0490	51.3534333 53.2088028	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	ГТЭС. Котел Viessmann №1	0499	51.3518435 53.2095149	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	ГТЭС. Котел Viessmann №2	0500	51.3519621 53.2100529	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-A	0502	51.3543222 53.2095556	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	Пожарная насосная. Котел Viessmann №1	0505	51.3508627 53.2049443	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4

1	2	3		4	5	6	7
						Углерод оксид	кварталы)
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	Здание парогенераторов. Котел Darfam №1	0515	51.3546176 53.2067215	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-B	0516	51.3541972 53.2096222	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-C	0517	51.3540824 53.2096911	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-D	0518	51.3539528 53.2097917	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	Здание парогенераторов. Котел Darfam №2 (резерв)	0587	51.3545502 53.2067430	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	Пожарная насосная. Котел Viessmann №2	0589	51.3508542 53.2048957	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	Турбина Solar Centaur 50 (ГТГ-1)	0024	51.352328 53.208645	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
КПК. Зеленая зона		Дымовая труба	Турбина Solar Centaur 50 (ГТГ-2)	0025	51.352369 53.208620	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально

1	2	3		4	5	6	7
КПК. Административная площадка		Дымовая труба	Гл. адм. здание. Котел Carbofuel № 1	0506	51.3492306 53.2055389	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Административная площадка		Дымовая труба	Столовая. Котел CARBOFUEL № 1	0507	51.3510993 53.2100114	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Административная площадка		Дымовая труба	Пожарная станция. Котел Carbofuel № 1	0508	51.3505998 53.2049556	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Административная площадка		Дымовая труба	Лаборатория. Котел Viessmann № 1	0509	51.3515323 53.2043444	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Административная площадка		Дымовая труба	Гл. мастерская. Котел Viessman № 1	0510	51.3545579 53.2026276	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Административная площадка		Дымовая труба	Гл. склад. Котел Viessmann № 1	0511	51.3549205 53.2027279	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Административная площадка		Дымовая труба	Гл. адм. здание. Котел CARBOFUEL № 2	0590	51.3488253 53.2057042	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Административная площадка		Дымовая труба	Гл. мастерская. Котел Viessman № 2	0591	51.3545167 53.2024357	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Административная		Дымовая труба	Гл. склад. Котел Viessmann № 2	0592	51.3549983 53.2026882	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид	2 раза в год (отопительный

1	2	3		4	5	6	7
площадка						Сера диоксид Углерод оксид	сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Административная площадка		Дымовая труба	Столовая. Котел CARBOFUEL № 2	0607	51.3509295 53.2091994	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Административная площадка		Дымовая труба	Пожарная станция. Котел Carbofuel № 2	0608	51.3506433 53.2049315	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Административная площадка		Дымовая труба	Лаборатория. Котел Viessmann № 2	0609	51.3514812 53.2043740	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Административная площадка		Дымовая труба	Ж/д вокзал КНГКМ. Котел Cronos Buran UK 303	0495	51.3568199 53.1985284	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КПК. Административная площадка		Дымовая труба	Ж/д вокзал КНГКМ. Котел Cronos Buran UK 303	0496	51.3567868 53.1985782	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КУО (Экоцентр)		Дымовая труба	Котел Columbia №1	0118	51.3346072 53.2023366	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КУО (Экоцентр)		Дымовая труба	Котел Columbia №2	0119	51.3345585 53.2023457	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КУО (Экоцентр)		Дымовая труба	Вращающаяся печь	0391	51.3337416 53.2025688	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально

1	2	3		4	5	6	7
КУО (Экоцентр)		Дымовая труба	Котел ECIS (Mingazzini) №1	0639	51.3332505 53.2023958	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КУО (Экоцентр)		Дымовая труба	Котел ECIS (Mingazzini) №2	0640	51.3331791 53.2024167	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КУО (Экоцентр)		Дымовая труба	Печь общего назначения	0642	51.3349845 53.2019466	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
КУО (Экоцентр)		Дымовая труба	Котел ECIS (Calortec) №1	0653	51.3349332 53.2013547	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)
КУО (Экоцентр)		Дымовая труба	Котел ECIS (Calortec) №2	0663	51.3349351 53.2014419	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	2 раза в год (отопительный сезон, 1 и 4 кварталы)

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

Наименование площадки	Источники выброса			Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья / материала (название)
	Наименование		Номер			
1	2		3	4	5	6
Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение, включая:						
УКПГ-3	Дымовая труба	Печь ДЭГ R-501	0001	51.324200000 53.330605556	Метан	Газ
УКПГ-3	Дымовая труба	Печь ДЭГ R-502	0002	51.324238889 53.330536111	Метан	Газ
УКПГ-3	Дымовая труба	Печь ДЭГ R-503	0003	51.324283333 53.330472222	Метан	Газ
УКПГ-3	Факел	ФВД. Топливный газ ФВД. Сырой газ ФВД. Газ выветривания	0005	51.323919444 53.333155556	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сажа Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан Метилмеркаптан	Газ
УКПГ-3	Факел	ФНД. Топливный газ ФНД. Сырой газ ФНД. Газ выветривания	0006	51.324350000 53.332602778	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сажа Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан Метилмеркаптан	Газ

1	2		3	4	5	6
УКПГ-3	Дымовая труба	Печь ДЭГ R-504	0007	51.324319444 53.330388889	Метан	Газ
УКПГ-3	Дыхательный клапан	Емкости ДЭГ V-505	0008	51.324275000 53.330416667	2,2'-Оксидиэтанол	Другое
УКПГ-3	Дыхательный клапан	Емкость ДЭГ V-73	0009	51.324161111 53.330080556	2,2'-Оксидиэтанол	Другое
УКПГ-3	Дыхательный клапан	резервуар дизельного топлива АВР	0011	51.326025000 53.328297222	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо
УКПГ-3	Дыхательный клапан	Емкость ингибитора	0012	51.324030556 53.329680556	1,2,4-Триметилбензол 2-Метилпропан-1-ол	Другое
УКПГ-3	Дыхательный клапан	Емкость ингибитора подз.	0013	51.324061111 53.329608333	1,2,4-Триметилбензол 2-Метилпропан-1-ол	Другое
УКПГ-3	Венттруба	Насос № 1	0016	51.325108333 53.331380556	2-Метилпропан-1-ол Метанол	Другое
УКПГ-3	Венттруба	Насос № 2	0017	51.325133333 53.331325000	2-Метилпропан-1-ол Метанол	Другое
УКПГ-3	Венттруба	Насос № 3	0018	51.325163889 53.331272222	2-Метилпропан-1-ол Метанол	Другое
УКПГ-3	Венттруба	Насос № 4	0019	51.32518611 53.331205556	2-Метилпропан-1-ол Метанол	Другое
УКПГ-3	Венттруба	Насос № 5	0020	51.325205556 53.331172222	2-Метилпропан-1-ол Метанол	Другое
УКПГ-3	Венттруба	Насос № 6	0021	51.325225000 53.331133333	2-Метилпропан-1-ол Метанол	Другое
УКПГ-3	Выхлопная труба	Дизельный привод пожарного насоса РА-2521-99 (380 кВт)	0055	51.325116667 53.328002778	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид	Дизельное топливо

1	2		3	4	5	6
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-3	Дыхательный клапан	Резервуар дизельного топлива ПНС	0056	51.325069444 53.328144444	Сероводород	Дизельное топливо
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-3	Труба компрессорной	Компрессорная КА-005	0121	51.325877778 53.332272222	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-3	Факел	ФСД. Топливный газ ФСД. Сырой газ ФСД. Газ выветривания	0385	51.323850000 53.334119444	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
УКПГ-3	Дых.клапан	Емкость для оттока метанола V-630	0387	51.324077778 53.330041667	Метанол	Другое
УКПГ-3	Выхлопная труба	Резервный дизельный генератор 3-480-EG-001A (100 кВт)	0652	51.326155556 53.332166667	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	

1	2		3	4	5	6
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-3	Вентиляционная шахта	Заточной станок 250 мм Заточной станок 150 мм Теплопушка Jambo 115	0655	51.325772222 53.328697222	Азота (IV) диоксид	Другое
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Взвешенные частицы	
					Пыль абразивная	
УКПГ-3	Дыхательный клапан	Емкость ДЭГ (подз)	0659	51.324113889 53.330477778	2,2'-Оксидиэтанол	Дизельное топливо
УКПГ-3	Неорганизованный источник	Площадка печей ДЭГ	6001	51.324202778 53.330555556	2,2'-Оксидиэтанол	Дизельное топливо
УКПГ-3	Неорганизованный источник	Технологическая линия №1	6002	51.325044444 53.330558333	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метантиол	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-3	Неорганизованный источник	Технологическая линия №2	6003	51.324819444 53.330275000	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	

1	2		3	4	5	6
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-3	Неорганизованный источник	Технологическая линия №3	6004	51.324597222 53.330016667	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-3	Неорганизованный источник	Технологическая линия №4. Сепарация на техлинии №4. Тестовые сепараторы	6005	51.326166667 53.332800000	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-3	Неорганизованный источник	Площадка стабилизации конденсата 1/2	6006	51.326038889 53.332425000	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	

1	2		3	4	5	6
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-3	Неорганизованный источник	Установка ВМС	6008	51.326027778 53.331602778	Сероводород	Другое
					Метанол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-3	Неорганизованный источник	Теплообменник "газ-газ" Е-401С	6010	51.326055556 53.332227778	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-3	Неорганизованный источник	Входной манифольд, трубопроводы газа и конденсата, УЗП, факельной системы	6011	51.324616667 53.330788889	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	

1	2		3	4	5	6
УКПГ-3	Дверной проем	Станок шлифовальный Станок токарный (большой) Станок сверлильный Механическая пила	6013	51.325858333 53.328797222	Взвешенные частицы Пыль абразивная	Другое
УКПГ-3	Неорганизованный источник	Неплотности оборудования закрытой дренажной системы	6604	51.324805556 53.331383333	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 1-Бутантиол Метилмеркаптан Пропан-1-тиол Этантиол 1-Пентантиол Углеводороды предельные С12-С19	Другое
УКПГ-3	Неорганизованный источник	Неплотности оборудования перемычки технического водопровода	6609	51.323955556 53.330147222	Сероводород Смесь углеводородов предельных С6-С10 Метанол Взвешенные частицы	Другое
УКПГ-2	Венттруба	Система ОЗГ 8А-360А. Компрессорная	0074	51.285805556 53.340169444	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 1-Бутантиол Метилмеркаптанантиол Пропан-1-тиол Этантиол 1-Пентантиол Масло минеральное нефтяное Углеводороды предельные С12-С19	Другое
УКПГ-2	Венттруба	Система ОЗГ 8А-360В.	0075	51.285416667	Сероводород	Другое

1	2		3	4	5	6
		Компрессорная		53.339177778	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Венттруба	Система ОЗГ 8А-360С. Компрессорная	0076	51.285138889 53.338252778	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неплотности	Система ОЗГ 8А-360D. Компрессорная	0077	51.288177778 53.338466667	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	

1	2		3	4	5	6
					1-Пентантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Факел	ФОЗ. Топливный газ ФОЗ. Сырой газ	0434	51.287552778 53.340430556	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
УКПГ-2	Факел	ФВД. Топливный газ ФВД. Сырой газ ФВД. Газ выветривания	0435	51.281000000 53.339005556	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
УКПГ-2	Факел	ФВД 4 КОЗГ. Топливный газ ФВД 4 КОЗГ. Сырой газ ФВД 4 КОЗГ. Газ выветривания	0436	51.288455556 53.339211111	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
УКПГ-2	Дымовая труба	Подогреватель нефти 2-411-FA-01A	0439	51.282413889 53.342102778	Метан	Газ
УКПГ-2	Факел	ФНД. Топливный газ ФНД. Сырой газ ФНД. Газ выветривания	0446	53.339005556 51.281000000	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	

1	2		3	4	5	6
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
УКПГ-2	Венттруба	Установка 2-310. Осушка газа (компрессоры газов выветривания)	0448	51.283538889 53.342572222	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Этилбензол	
					2,2'-Оксидиэтанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Дымовая труба	Подогреватель нефти 2-411-FA-01B	0449	51.282344444 53.342169444	Метан	Газ
УКПГ-2	Дымовая труба	Подогреватель нефти 2-411-FA-01C	0450	51.282275000 53.342236111	Метан	Газ
УКПГ-2	Дыхательный клапан	Резервуар дизельного топлива резервного д/г С040-6455	0656	51.282038889 53.343641667	Сероводород	Дизельное топливо
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Дыхательный клапан	Бак дизтоплива пожарных насосов 2-730-TA-02A	0657	51.282255556 53.344686111	Сероводород	Дизельное топливо
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Дыхательный клапан	Резервуар дизтоплива привода пожарного насоса	0658	51.282277780 53.344572220	Сероводород	Дизельное топливо
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Выхлопная труба	Дизельный привод пожарного насоса 2-730-PA-01B (380 кВт)	5077	51.282905556 53.344133333	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	

1	2		3	4	5	6
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Выхлопная труба	Дизельный привод пожарного насоса 2-730-РА-01В (380 кВт)	5078	51.282794444 53.345047222	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Выхлопная труба	Резервный дизельный генератор С040-6455 (1555 кВт)	5445	51.282072222 53.343591667	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Выхлопная труба	Резервный дизельный генератор 4 КОЗГ	5446	51.282105556 53.343555556	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизован	Установка 2-480. Система	6041	51.282136111	Сероводород	Другое

1	2		3	4	5	6
	ный источник	Аварийного электроснабжения Коммуникации Смазочного Масла		53.343541667	Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный источник	Установка 2-560. Система очистки нефтесод. воды/ Система некондиц нефти	6042	51.284427778 53.343180556	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный источник	Установка 2-562. Очистка попутно добываемой воды	6043	51.284991667 53.342844444	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный источник	Установка 2-590. Система утил. попутно добыв. воды	6044	51.284136111 53.343725000	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	

1	2		3	4	5	6
					1-Пентатиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный источник	Установка 2-730. Система пожаротушения. Коммуникации ДТ	6045	51.282880556 53.344111111	Сероводород	Другое
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный выброс	Установка 2-560. Система сбора нефтесодержащей воды 4 КОЗГ	6046	51.282958333 53.344222222	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный источник	Уст 2-130/ уст 4-160/190. Блок входных манифольдов. УЗП	6463	51.283083333 53.339294444	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный источник	Установка 2-200. Трехфазный и тестовый сепараторы	6465	51.282613889 53.340263889	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	

1	2		3	4	5	6
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный источник	Установка 2-310. Гликолевый контактор системы осушки/регенерации гликоля	6466	51.283541667 53.341358333	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Триэтаноламин	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный источник	Установка 2-230. ФХ ВД/НД, насосы, сепараторы	6467	51.280922222 53.339230556	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный источник	Система и подача топл газа, газа закачки (Уст 8А-360/ 8-170/ 2-420)	6469	51.286144444 53.340822222	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	

1	2		3	4	5	6
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный выброс	Установка 2-420. Система топливного газ 4 КОЗГ	6470	51.288413889 53.339261111	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный выброс	Установка 2-550. Система закрытого дренажа 4 КОЗГ	6471	51.288141667 53.338322222	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный источник	Установка 2-410/411. Система ДЭГ/ Уст подогрева нефти	6472	51.282400000 53.341930556	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	

1	2		3	4	5	6
					Алкилбензолы на основе олефинов С11-14	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный выброс	Установка 2-410. Система горячего масла 4КОЗГ	6473	51.288027778 53.338330556	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алкилбензолы на основе олефинов С11-14	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный источник	Установка 2-550. ФХ и Система закрытого дренажа	6479	51.282011111 53.340719444	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизован	Установка 2-230. ФХ ОЗ	6480	51.287594444	Сероводород	Другое

1	2		3	4	5	6
	ный источник			53.340516667	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
УКПГ-2	Неорганизованный выброс	Установка 2-230. Факельная система 4КОЗГ	6481	51.288116667 53.338563889	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
СДРН	Факел	Факел. Топливный газ Факел. Сырой газ	0462	51.320027778 53.235713889	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
СДРН	Дымовая труба	Печь ДЭГ	0467	51.318188889 53.234305556	Метан	Газ
СДРН	Выхлопная труба	Аварийный дизельный двигатель мощностью 36 кВт	5547	51.31887500 53.23473333	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	

1	2		3	4	5	6
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
СДРН	Неорганизованный источник	Установка СДРН	6510	51.318711111 53.234025000	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					2,2'-Оксидиэтанол	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Диметилдисульфид	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Дициклогексиламина малорастворимая соль	
					Триэт(2-гидроксиэтил)амин	
					Углеводороды предельные С12-С19	
АГК	Выхлопная труба	Дизельный привод пожарного насоса (79 кВт)	0041	51.364230556 53.169936111	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	

1	2		3	4	5	6
АГК	Дыхательный клапан	Резервуар дизельного топлива резервного д/г AJ480EG002	0042	51.364302778 53.169133333	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо
АГК	Выхлопная труба	Резервный дизельный генератор AJ480EG002 (1555 кВт)	0394	51.364205556 53.169175000	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо
АГК	Дыхательный клапан	Резервуар дизельного топлива (ПНС)	0660	51.364219444 53.169466667	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо
АГК	Выхлопная труба	Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F (240 кВт)	5403	51.36416500 53.16975500	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо
АГК	Выхлопная труба	Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F (240 кВт)	5405	51.36444700 53.16988800	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо
Площадка хранения ТПО	Неорганизованный источник	Площадка временного хранения бурового шлама	6414	51.309311111 53.259555556	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Другое
КПК. Красная зона	Дымовая труба	Печь Газа Регенерации 5-340-FA-	0084	51.355497222	Метан	Газ

1	2		3	4	5	6
		01		53.211955556		
КПК. Красная зона	Венттруба	Установка 5-360А. Рекомпримирование кислого газа	0085	51.356769444 53.210600000	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метантиол	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Венттруба	Установка 5-360В. Рекомпримирование кислого газа	0086	51.356877778 53.210855556	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Венттруба	Установка 5-362А. Компримирование газов выветривания НД	0087	51.353672222 53.214908333	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	

1	2		3	4	5	6
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Пентантиол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Венттруба	Установка 5-362В. Компримирование газов выветривания НД	0088	51.353847222 53.214930556	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Венттруба	Установка 5-362С.Компримирование газов выветривания НД	0089	51.352480556 53.214672222	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	

1	2		3	4	5	6
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Венттруба	Установка 5-364А. Компримирование высокосернистого экспортного газа	0090	51.355550000 53.213869444	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Венттруба	Установка 5-364В. Компримирование высокосернистого экспортного газа	0091	51.355483333 53.214008333	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Венттруба	Установка 5-364С. Компримирование высокосернистого экспортного	0092	51.355630556 53.213783333	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	

1	2		3	4	5	6
		газа			Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Венттруба	Система обратной закачки газа 8А-360. Компрессорная ОЗГ. ПРК1.	0093	51.359461111075 53.224111111038	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Венттруба	Система обратной закачки газа. Компрессорная. ПРК2	0094	51.2833833333 53.34249999995	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	

1	2		3	4	5	6
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Венттруба	Установка 5-362D. Компримирование газов выветривания НД	0201	51.355958333 53.218180556	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Венттруба	Установка 5-364D/E. Компримирование высокосернистого экспортного газа	0202	51.356247222 53.218030556	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Факел	ФНД. Топливный газ ФНД. Сырой газ	0480	51.354502778 53.225008333	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	

1	2		3	4	5	6
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
КПК. Красная зона	Факел	ФВД. ПРК1. Топливный газ ФВД. ПРК1. Сырой газ	0481	51.359955019068 53.227322101666	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
КПК. Красная зона	Дымовая труба	Печь 5-214-FJ-01A (Инсинератор)	0576	51.352091667 53.216358333	Сероводород	Газ
КПК. Красная зона	Дымовая труба	Печь 5-214-FJ-01B (Инсинератор)	0577	51.352066667 53.216258333	Сероводород	Газ
КПК. Красная зона	Дымовая труба	Печь 5-214-FJ-01C (Инсинератор)	0641	51.352119444 53.216463889	Сероводород	Газ
КПК. Красная зона	Дымовая труба	Термоокислитель. Труба 6-550-FK-01 (инсинератор)	0643	51.352172222 53.216294444	Сажа	Газ
КПК. Красная зона	Выхлопная труба	Дизельный привод пожарного насоса 6-730-PA-07A на 4 нитке (313 кВт)	5515	51.357997222 53.217088889	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Выхлопная труба	Дизельный привод пожарного насоса 6-730-PA-07B на 4 нитке (313 кВт)	5521	51.358044444 53.217197222	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	

1	2		3	4	5	6
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Выхлопная труба	Резервный дизельный генератор. ПРК1.	5528	51.358286111087 53.223369444481	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 7-230. Факельная система ВСГ и закрытая система дренажа	6060	51.354108333 53.223513889	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Диметилдисульфид	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Три(2-гидроксиэтил)амин	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 2-230. Факел сброса давления из контура обратной. ПРК1	6061	51.359783333306 53.227272222171	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	

1	2		3	4	5	6
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-360 А/В. Площадка рекомпримирования кислого газа	6518	51.355247222 53.213111111	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Три(2-гидроксиэтил)амин	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-362 А/В/С. Площадка компримирования газов выветривания НД	6519	51.353938889 53.214900000	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Диметилдисульфид	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Три(2-гидроксиэтил)амин	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизован	Установка 5-364 А/В/С. Площадка	6521	51.356519444	Сероводород	Другое

1	2		3	4	5	6
	ный источник	компримирования высокосернистого экспортного газа		53.217822222	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-340. Дегидратация топливного газа и контроль точки росы	6548	51.355408333 53.212630556	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Пентантиол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-341 A/B. Дегидратация высокосернистого газа СД и контроль точки росы	6549	51.355019444 53.211077778	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					2,2'-Оксидиэтанол	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	

1	2		3	4	5	6
					1-Пентантиол	
					Три(2-гидроксиэтил)амин	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-343. Дегидратация высокосернистого газа НД и контроль точки росы	6550	51.354786111 53.211294444	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					2,2'-Оксидиэтанол	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Три(2-гидроксиэтил)амин	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-339. Очистка топливного газа и регенерация амина	6551	51.355430556 53.213011111	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Три(2-гидроксиэтил)амин	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизован	Установка 5-341 E/F.	6552	51.357627778	Сероводород	

1	2		3	4	5	6
	ный выброс	Обезвоживание высокосернистого газа СД и контроль		53.223577778	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Другое
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					2,2'-Оксидиэтанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Метанол	
					Три(2-гидроксиэтил) амин	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-214. Очистка газолина. Техлинии А-С	6553	51.353369444 53.212775000	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Диметилдисульфид	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-213.Разделитель Конденсата. Техлинии А-С	6554	51.353616667 53.213730556	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Диметилдисульфид	

1	2		3	4	5	6
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Три(2-гидроксиэтил)амин	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-210. Стабилизация конденсата. Техлинии А-С	6555	51.352725000 53.213627778	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Диметилдисульфид	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Три(2-гидроксиэтил)амин	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-202. Сепаратор-разделитель НД. Трехфазные сепараторы НД VQ-03/04	6556	51.352872222 53.218452778	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Три(2-гидроксиэтил)амин	

1	2		3	4	5	6
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-201. Сепаратор-разделитель СД	6557	51.352980556 53.218638889	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Диметилдисульфид	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Три(2-гидроксиэтил)амин	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-200. Испытательный сепаратор КПК	6558	51.352733333 53.217169444	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Диметилдисульфид	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Три(2-гидроксиэтил)амин	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Входной манифольд. УЗП (Уст.130/190)	6559	51.352644444 53.218380556	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	

1	2		3	4	5	6
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-362D. Площадка ркомпримирования газов выветривания НД	6590	51.356038889 53.218058333	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-364D/E. Площадка компримирования высокосернистого экспортного газа	6591	51.356469444 53.217866667	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	

1	2		3	4	5	6
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-214D. Очистка газолина. Техлиния D.	6592	51.356427778 53.220158333	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-213D. Разделитель конденсата. Техлиния D	6593	51.356630556 53.219911111	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Диметилдисульфид	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-210D. Стабилизация конденсата. Техлиния D	6594	51.355647222 53.220547222	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	

1	2		3	4	5	6
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Дициклогексиламина малорастворимая соль	
					Три(2-гидроксиэтил)амин	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Дверной проем	Резервуар дизельного топлива (ПНС)	6595	51.358297222 53.216891667	Сероводород	Дизельное топливо
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Неплотности оборудования в системе сбора и очистки технической воды	6605	51.351827780 53.215758330	Сероводород	Другое
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 5-550. Комплекс нейтрализации каустика	6610	51.352269444 53.216005556	Натр едкий	Другое
					Серная кислота	
					Сероводород	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Диметилдисульфид	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 2-420. Система топливного газа. ПРК1	6612	51.358277777833 53.224208333443	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Площадка 2-550. Факельная система и система закрытого дренажа. ПРК1	6613	51.358166666727 53.224461111162	Сероводород	Другое
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизован	Установка 2-560. Система	6614	51.358308333395	Сероводород	Другое

1	2		3	4	5	6
	ный источник	очистки нефтесодержащей воды/Система некондиционной нефти. ПРК1		53.224372222301	Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Установка 2-410. Система ДЭГ. Установка подогрева нефти. ПРК1	6615	51.358430555616 53.224180555432	2,2'-Оксидиэтанол	Другое
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Резервуар хранения дизтоплива. ПРК1	6616	51.358347222202 53.223655555575	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо
КПК. Красная зона	Неорганизованный источник	Пруд-отстойник нефтесодержащей воды 6-590-ТМ-03 (лагуна)	6618	51.35181389 53.21568889	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Другое
КПК. Зеленая зона	Дымовая труба	ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 А (ГТГ-1)	0053	51.354269444 53.208283333	Сажа	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Дымовая труба	ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 В (ГТГ-2)	0054	51.354008333 53.208469444	Сажа	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Дымовая труба	ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 С (ГТГ-3)	0489	51.353741667 53.208605556	Сажа	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Дымовая труба	ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 D (ГТГ-4)	0490	51.353433333 53.208802780	Сажа	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Дымовая труба	ГТЭС. Котел Viessmann №1	0499	51.351843486 53.209514911	Сажа	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Дымовая труба	ГТЭС. Котел Viessmann №2	0500	51.351962119 53.210052947	Сажа	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Дымовая труба	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-А	0502	51.354322222 53.209555556	Сажа	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Дымовая труба	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-В	0516	51.354197222 53.209622222	Сажа	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Дымовая труба	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-С	0517	51.354082423 53.209691148	Сажа	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Венттруба	Установка 220. Хранение и экспорт конденсата. Насосная	0665	51.356833333 53.207727778	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 1-Бутантиол	Другое

1	2		3	4	5	6
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Зеленая зона	Выхлопная труба	Резервный дизельный генератор 6-480-EG-001 (1500 кВт)	5491	51.352988889 53.209247222	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Зеленая зона	Выхлопная труба	Дизельный привод пожарного насоса 6-730-PA-02A (377 кВт)	5497	51.351150000 53.210800000	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Зеленая зона	Выхлопная труба	Дизельный привод пожарного насоса 6-730-PA-02B (377 кВт)	5498	51.351241667 53.201241667	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	

1	2		3	4	5	6
КПК. Зеленая зона	Выхлопная труба	Резервный дизельный генератор 6-480-MD-002 (1500 кВт)	5514	51.352550000 53.209697222	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Выхлопная труба	Аварийный дизельный генератор 6-480-MD-01C (3000 кВт)	5546	51.35236111 53.20910833	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Дых. клапан	Уст. 480. Резервуар дизтоплива	6049	51.352944444 53.209516667	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Дых.клапан	Уст. 480. Резервуар дизтоплива	6052	51.352902778 53.209425000	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Дых.клапан	Резервуар ДТ для ГТУ	6054	51.355450000 53.207927778	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Дых.клапан	Резервуар ДТ для ГТУ	6055	51.355522222 53.208130556	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Неорганизованный источник	Уст.730. Емкость ДТ	6056	51.351372222 53.211411111	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо
КПК. Зеленая зона	Неорганизованный источник	Уст.730. Емкость ДТ	6057	51.351483333 53.211302778	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	Дизельное топливо

1	2		3	4	5	6
КПК. Зеленая зона	Дыхательная арматура	Уст. 220. Резервуары Хранения Конденсата 7-220-ТВ-01А/В/С	6527	51.356800000 53.206755556	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
					Смесь природных меркаптанов	
КПК. Зеленая зона	Неорганизованный источник	Площадки хранения конденсата, подготовки и распределения топливного газа (уст.220/470/621), хранения химикатов (уст.650)	6606	51.356955556 53.207241667	Сероводород	Другое
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					2,2'-Оксидиэтанол	
					Метанол	
					1-Бутантиол	
					Метилмеркаптан	
					Пропан-1-тиол	
					Этантиол	
					1-Пентантиол	
					Масло минеральное нефтяное	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Административная площадка	Вент.труба	Хим лаборатория	0081	51.351569444 53.204663889	Натр едкий	Другое
					Азотная кислота	
					Аммиак	
					Гидрохлорид	
					Серная кислота	
					Бензол	
					Метилбензол	
					Тетрахлорметан	
					Этанол	

1	2		3	4	5	6
					Пропан-2-он	
					Уксусная кислота	
КПК. Административная площадка	Дыхательный клапан	Дренажная емкость хим.лаборатории	0082	51.351566667 53.204388889	Метанол	Другое
					Этан-1,2-диол	
					Диэтиламин	
					Бензин	
					Сольвент нафта	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КПК. Административная площадка	Венттруба	Токарный станок (мален.) Токарный станок (средн.) Токарный станок (бол.) Заточной станок с алмазным покрытием. d=300 мм. Заточной станок d=200 мм. Заточной станок d=150 мм. Газовая резка металла Полуавтоматическая сварка сплавов в среде аргона Фрезерный станок (большой) Фрезерный станок (мален.) Пила продольная лучковая Сверлильный станок (большой) Сверлильный станок (средн.) Притирочный станок (большой) Притирочный станок (мален.) Пескоструйный станок	0519	51.352938889 53.203300000	Алюминий оксид	Другое
					Железо (II, III) оксиды	
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Углерод оксид	
					Масло минеральное нефтяное	
					Взвешенные частицы	
					Пыль абразивная	
КПК. Административная площадка	Неорганизованный источник	Покрасочные работы	6580	51.352547222 53.205555556	Пропан-2-он	Другое
					Уайт-спирит	
КПК. Административная площадка	Неорганизованный источник	Сварочный пост	6581	51.353083333 53.203186111	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
КУО (Экоцентр)	Дымовая труба	Вращающаяся печь	0391	51.333741591 53.202568805	Гидрохлорид	Газ
					Сажа	
					Взвешенные частицы	
КУО (Экоцентр)	Дымовая труба	Установка термомеханической обработки шлама	0600	51.334363889 53.198711111	Углеводороды предельные С12-С19	Другое

1	2		3	4	5	6
КУО (Экоцентр)	Дымовая труба	Печь общего назначения	0642	51.334984481 53.201946561	Гидрохлорид	Газ
					Взвешенные частицы	
КУО (Экоцентр)	Дыхательный клапан	Емкость извлеченного масла	0661	51.334136111 53.198425000	Масло минеральное нефтяное	Другое
КУО (Экоцентр)	Фильтр	Силоса хранения барита	0662	51.334419444 53.200625000	Барий сульфат	Другое
КУО (Экоцентр)	Дыхательный клапан	Резервуар дизельного топлива (ПНС)	0664	51.332977778 53.200625000	Сероводород	Дизельное топливо
					Углеводороды предельные С12-С19	
КУО (Экоцентр)	Выхлопная труба	Дизельный привод пожарного насоса. Станция ПНС	5392	51.332944444 53.200616667	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КУО (Экоцентр)	Выхлопная труба	Дизельный привод пожарного насоса. Станция ПНС	5393	51.332955556 53.200725000	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КУО (Экоцентр)	Выхлопная труба	Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F (240 кВт)	5406	51.3329517 53.2008113	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	

1	2		3	4	5	6
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КУО (Экоцентр)	Выхлопная труба	Дизельный генератор для освещения Light Tower LTN-6L (8.5 кВт)	5519	51.334288889 53.201700000	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КУО (Экоцентр)	Выхлопная труба	Дизельный генератор для освещения Light Tower LTN-6L (8.5 кВт)	5523	51.334258333 53.201744444	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КУО (Экоцентр)	Выхлопная труба	Дизельный привод компрессора 129 кВт	5526	51.334405556 53.201022222	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КУО (Экоцентр)	Выхлопная труба	Дизельный привод компрессора 129 кВт	5527	51.334330556 53.201055556	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	

1	2		3	4	5	6
					Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные С12-С19	
КУО (Экоцентр)	Неорганизованный источник	Завод буровых растворов (ЗБР)	6029	51.334283333 53.200727778	Барий сульфат Углеводороды предельные С12-С19	Другое
КУО (Экоцентр)	Неорганизованный источник	Чеки приема бурового шлама бурового раствора на нефтяной основе (непереработанный НБШ и отработанный НБР)	6099	51.333836111 53.199019444	Углеводороды предельные С12-С19	Другое
КУО (Экоцентр)	Неорганизованный источник	Карты хранения жидких отходов	6562	51.335880560 53.199108340	Углеводороды предельные С12-С19	Другое
КУО (Экоцентр)	Неорганизованный источник	Участок обработки жидких отходов (УОЖО)	6563	51.334575000 53.200216667	Алюминий, растворимые соли Углеводороды предельные С12-С19	Другое
КУО (Экоцентр)	Неорганизованный источник	Система временного хранения и подготовки отходов к термической обработке	6570	51.333797222 53.202047222	Углеводороды предельные С12-С19	Другое
КУО (Экоцентр)	Неорганизованный источник	Участок хранения инертных отходов после термической обработки	6572	51.333766667 53.202716667	Взвешенные частицы	Другое
КУО (Экоцентр)	Неорганизованный источник	Чек приема сырья для ВП	6596	51.333608333 53.201963889	Углеводороды предельные С12-С19	Другое
КУО (Экоцентр)	Неорганизованный источник	Бункер приема шлама на УТОШ	6598	51.334127300 53.198778300	Углеводороды предельные С12-С19	Другое
КУО (Экоцентр)	Неорганизованный источник	Чеки приема переработанного шлама с УТОШ (5а, 5в, 5с)	6599	51.334119444 53.198841667	Углеводороды предельные С12-С19	Другое
КУО (Экоцентр)	Неорганизованный источник	Емкости нефтесодержащей воды и восстановленного базового масла Резервуары флокуляции Отстойные резервуары	6600	51.334430556 53.200180556	Масло минеральное нефтяное Углеводороды предельные С12-С19	Другое
КУО (Экоцентр)	Неорганизованный источник	Силоса хранения БРНО, свежего базового масла	6601	51.334027778 53.201405556	Масло минеральное нефтяное	Другое

1	2		3	4	5	6
					Углеводороды предельные С12-С19	
КУО (Экоцентр)	Неорганизованный источник	Площадка временного хранения нефтезагрязненной воды и отработанных БРВО	6603	51.334558333 53.199958333	Углеводороды предельные С12-С19	Другое
Грифон	Неорганизованный источник	Грифон	6409	51.333280556 53.272616667	Сероводород	Другое
Система сбора скважинного флюида	Факел	Факел. Мобильный факел. Сырой газ	0645	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Факел	ГФУ. Скв. 419	0831	51.296992584 53.302990105	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Факел	ГФУ. Отжиг при сбросах давления.	0836	51.318088889 53.281491667	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Факел	ГФУ. Скв. 166	0861	51.292444324 53.325419750	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	

1	2		3	4	5	6
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Факел	ГФУ. Скв. 171	0862	51.278678610 53.323524358	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Факел	ГФУ. Скв. 9875 (WBU_NW2)	0915	51.352647200 53.352800000	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Факел	ГФУ. Скв. 9882 (MBU_PT5)	0921	51.338562960 53.349727034	Азота диоксид	Газ
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Факел	ГФУ. Скв. 913	0932	51.312735353.23 01394	Азота диоксид	Газ
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	

1	2		3	4	5	6
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Факел	ГФУ. Скв. 9817	0933	51.299418253.2957149	Азота диоксид	Газ
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Факел	ГФУ. Скв. 9898 (PT_09)	0934	51.29677153.388216	Азота диоксид	Газ
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Факел	ГФУ. Скв. 98100 (C2_05)	0935	51.34076233453.323094323	Азота диоксид	Газ
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Факел	ГФУ. Скв. 98101 (C3_15)	0936	51.32094615353.24377853	Азота диоксид	Газ
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Факел	ГФУ. Скв. 98102 (E2_05)	0937	51.2950054653.392405924	Азота диоксид	Газ
					Азота оксид	

1	2		3	4	5	6
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Факел	ГФУ. Скв. 98103 (С2_13)	0938	51.322017841 53.318866863	Азота диоксид	Газ
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Факел	ГФУ. Скв. 98104 (РС_02)	0939	51.277050161 53.349080104	Азота диоксид	Газ
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
Система сбора скважинного флюида	Неорганизованный источник	СУМ СДРН неплотности оборудования	6124	51.319222222 53.234113889	Сероводород	Газ
					Метан	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Система сбора скважинного флюида	Неорганизованный источник	Нагн.скв Неплотности оборудования	6150	51.296547222 53.322208333	Сероводород	Газ
					Метан	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	

1	2		3	4	5	6
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Система сбора скважинного флюида	Неорганизованный источник	Разгруз.скважины Неплотности оборудования	6356	51.344450000 53.294841667	Сероводород	Газ
					Метан	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Система сбора скважинного флюида	Неорганизованный источник	СУМ D Неплотности оборудования	6415	51.354488889 53.281877778	Сероводород	Газ
					Метан	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Система сбора скважинного флюида	Неорганизованный источник	СУМ H Неплотности оборудования	6416	51.341755556 53.329080556	Сероводород	Газ
					Метан	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	

1	2		3	4	5	6
Система сбора скважинного флюида	Неорганизованный источник	СУМ J Неплотности оборудования	6417	51.313275000 53.204908333	Сероводород	Газ
					Метан	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Система сбора скважинного флюида	Неорганизованный источник	СУМ M Неплотности оборудования	6418	51.301397222 53.265177778	Сероводород	Газ
					Метан	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Система сбора скважинного флюида	Неорганизованный источник	СУМ P Неплотности оборудования	6419	51.283936111 53.300472222	Сероводород	Газ
					Метан	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Система сбора скважинного флюида	Неорганизованный источник	СУМ S Неплотности оборудования	6420	51.289722222 53.328011111	Сероводород	Газ
					Метан	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	

1	2		3	4	5	6
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Система сбора скважинного флюида	Неорганизованный источник	СУМ Т Неплотности оборудования	6421	51.273375000 53.330083333	Сероводород	Газ
					Метан	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Система сбора скважинного флюида	Неорганизованный источник	СУМ W Неплотности оборудования	6422	51.278719444 53.365091667	Сероводород	Газ
					Метан	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Система сбора скважинного флюида	Неорганизованный источник	СУМ Y Неплотности оборудования	6607	51.337233333 53.163952778	Сероводород	Газ
					Метан	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Система сбора скважинного флюида	Неорганизованный источник	Площадка факела СУМ Y	6611	51.324075000 53.162147222	Сероводород	Газ
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	

1	2		3	4	5	6
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КОТС	Факел	ВФУ. Топливный газ ВФУ. Сырой газ	0702	51.325318000 53.339000000	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
КОТС	Факел	ГФУ. Топливный газ ГФУ. Сырой газ ГФУ. Конденсат	0703	51.327832000 53.338999999	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
КОТС	Факел	ГФУ. Топливный газ ГФУ. Сырой газ ГФУ. Конденсат	0704	51.334864000 53.347000000	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
КОТС	Факел	ВФУ. Сырой газ	0706	51.339166000 53.337000000	Азота (IV) диоксид	Газ
					Азот (II) оксид	
					Сажа	

1	2		3	4	5	6
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Метилмеркаптан	
КОТС	Свеча	Свеча	0707	51.359502778 53.352786111	Сероводород	Газ
					Метан	
					Метилмеркаптан	
КОТС	Неорганизованный источник	УЗП-1	6575	51.325766944 53.337000000	Сероводород	Газ
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КОТС	Неорганизованный источник	УЗП-2	6576	51.329018889 53.337000000	Сероводород	Газ
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КОТС	Неорганизованный источник	УЗП-3	6577	51.334650000 53.344000000	Сероводород	Газ
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	

1	2		3	4	5	6
КОТС	Неорганизованный источник	УЗП-4	6578	51.327008889 53.337000000	Сероводород	Газ
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КОТС	Неорганизованный источник	УЗП-5	6579	51.327648889 53.336000000	Сероводород	Газ
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Метанол	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
КОТС	Неорганизованный источник	СЗА 1/2	6608	51.339897222 53.335430556	Сероводород	Газ
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Смесь природных меркаптанов	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Полигон по захоронению ТПО КУО (Экоцентр)	Неорганизованный источник	Полигон захоронения ТО	6597	51.301988889 53.262172222	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Другое
Буровая установка №1	Дымовая труба	Паровой котел (Бойлер)	2000	51.35114722 53.37242222	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	

1	2		3	4	5	6
Буровая установка №1	Дымовая труба	Паровой котел (Бойлер)	2001	51.35358333 53.36871944	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Буровая установка №1	Дымовая труба	Воздухонагреватель	2002	51.35625 53.36867222	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Буровая установка №1	Дымовая труба	Вздухонагреватель	2003	51.35893611 53.36759722	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Буровая установка №1	Дымовая труба	Воздухонагреватель	2004	51.35920556 53.36359722	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3512B	2005	51.36079167 53.36811667	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3512B	2006	51.36155833 53.36782222	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	

1	2		3	4	5	6
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3512B	2007	51.3629 53.36834722	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3512B	2008	51.36408333 53.36810556	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3512B	2009	51.36498889 53.36857778	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3306	2010	51.36724444 53.37939722	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	

1	2		3	4	5	6
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3406	2011	51.35275 53.37125833	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Генератор для сварочного аппарата	2012	51.368375 53.37799722	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Генератор для осветительной вышки	2013	51.36657778 53.36811111	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Выхлопная	Генератор для осветительной	2014	51.35982778	Азота (IV) диоксид	Дизельное

1	2		3	4	5	6
	труба	вышки		53.37524444	Азот (II) оксид	топливо
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Генератор для осветительной вышки	2015	51.35990000 53.36889167	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Дых. клапан	Резервуар д/т	2016	51.35736667 53.37557222	Сероводород	Дизельное топливо
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Дых. клапан	Резервуар д/т	2017	51.35843056 53.37559722	Сероводород	Дизельное топливо
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Дых. клапан	Резервуар д/т	2018	51.36053056 53.37433611	Сероводород	Дизельное топливо
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Генератор для осветительной вышки	2038	51.35672500 53.37891389	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	

1	2		3	4	5	6
Буровая установка №1	Дымовая труба	Воздухонагреватель	2049	51.35920556 53.36359722	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Генератор для осветительной вышки	2050	51.35324444 53.37982778	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Генератор для осветительной вышки	2051	51.35324444 53.37982778	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Генератор для осветительной вышки	2052	51.35324444 53.37982778	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Выхлопная труба	Генератор для осветительной вышки	2053	51.35324444 53.37982778	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	

1	2		3	4	5	6
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №1	Неорганизованный источник	Станки	8000	51.35324444 53.37982778	Масло минеральное нефтяное	Другое
					Взвешенные частицы	
					Пыль абразивная	
Буровая установка №1	Неорганизованный источник	Сварка/газорезка	8001	51.35324444 53.37982778	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
Буровая установка №1	Неорганизованный источник	Покраска	8002	51.35324444 53.37982778	Диметилбензол	Другое
					Уайт-спирит	
Буровая установка №2	Дымовая труба	Паровой котел (Бойлер)	2020	51.33918611 53.13118889	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Буровая установка №2	Дымовая труба	Паровой котел (Бойлер)	2021	51.33918611 53.13118889	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Буровая установка №2	Дымовая труба	Воздухонагреватель	2022	51.3532556 53.1247889	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Буровая установка №2	Дымовая труба	Воздухонагреватель	2023	51.3543417 53.1257528	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	

1	2		3	4	5	6
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3512B	2024	51.3495056 53.1269861	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3512B	2025	51.3488667 53.1265028	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3512B	2026	51.3478139 53.12785	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3512B	2027	51.3462417 53.1263806	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	

1	2		3	4	5	6
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3512B	2028	51.3456583 53.128025	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3306	2029	51.3377000 53.1292056	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3406	2030	51.3377389 53.1312444	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Генератор для сварочного аппарата	2031	51.3565 53.1254556	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	

1	2		3	4	5	6
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Генератор для сварочного аппарата	2032	51.3558333 53.1274917	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Генератор для осветительной вышки	2033	51.34245 53.1255056	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Дых. клапан	Резервуар д/т	2034	51.3417889 53.1314611	Сероводород	Дизельное топливо
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Дых. клапан	Резервуар д/т	2035	51.3427944 53.1306583	Сероводород	Дизельное топливо
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Дых. клапан	Резервуар д/т	2036	51.3413778 53.1247861	Сероводород	Дизельное топливо
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	труба	Воздухонагреватель	2039	51.35537778 53.13057222	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	

1	2		3	4	5	6
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Генератор для осветительной вышки	2040	51.35018080 53.12747431	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Генератор для осветительной вышки	2041	51.35167778 53.12894167	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Генератор для осветительной вышки	2042	51.33918611 53.13118889	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Дымовая труба	Воздухонагреватель	2054	51.3543417 53.1257528	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	

1	2		3	4	5	6
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Генератор для осветительной вышки	2055	51.33918611 53.13118889	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Генератор для осветительной вышки	2056	51.33918611 53.13118889	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Выхлопная труба	Генератор для осветительной вышки	2057	51.33918611 53.13118889	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Буровая установка №2	Неоганизованн ый источник	Станки	8003	51.33728611 53.12268333	Масло минеральное нефтяное	Другое
					Взвешенные частицы	
					Пыль абразивная	
Буровая установка №2	Неорганизован	Сварка/газорезка	8004	51.33728611	Железо (II, III) оксиды	Другое

1	2		3	4	5	6
	ный источник			53.12268333	Марганец и его соединения	
Буровая установка №2	Неорганизованный источник	Покраска	8005	51.33728611 53.12268333	Диметилбензол	Другое
					Уайт-спирит	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки БХ	3001	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки KIOS	3002	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки SLICKLINE SERVICES LLP	3004	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки Surlasu	3005	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	

1	2		3	4	5	6
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки БатысМунайСтрой	3006	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки Елжас	3007	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки Schlumberger	3008	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные	Дизельные установки Акбарыс	3009	51.3313624	Азота (IV) диоксид	Дизельное

1	2		3	4	5	6
	трубы			53.2881546	Азот (II) оксид	топливо
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки Wellted	3010	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки КБГ	3011	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Котлы КБГ	3012	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки АО	3014	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	

1	2		3	4	5	6
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки KKS SICIM	3016	51.3313624 53.2881546	Азота диоксид	Дизельное топливо
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки Novateq	3017	51.3313624 53.2881546	Азота диоксид	Дизельное топливо
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки StroyK	3018	51.3313624 53.2881546	Азота диоксид	Дизельное топливо
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	

1	2		3	4	5	6
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки АСМ	3019	51.3313624 53.2881546	Азота диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Углерод (Сажа)	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки Нитроген-Азотный завод	3021	51.3313624 53.2881546	Азота диоксид	Дизельное топливо
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки API	3024	51.3313624 53.2881546	Азота диоксид	Дизельное топливо
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки West Dala	3025	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	

1	2		3	4	5	6
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки IWS	3027	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки RPE	3028	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки PCE	3029	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки RT Alliance	3030	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	

1	2		3	4	5	6
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки РСС	3031	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки ТВА №1	3032	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки ТВА №2	3033	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки ТВА №3	3034	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	

1	2		3	4	5	6
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки ТВА №4	3035	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки ТВА №5	3036	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки ТВА №6	3037	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	

1	2		3	4	5	6
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки KazGlobalSolution	3039	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки Uralskvodstroi	3040	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки DSC	3041	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Выхлопные трубы	Дизельные установки TBA (Eco-Center)	3042	51.3313624 53.2881546	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	

1	2		3	4	5	6
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Емкости	8006	51.3313624 53.2881546	Гидрохлорид	Другое
					Сероводород	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Ремонтные работы	8007	51.3313624 53.2881546	Алюминий оксид	Другое
					Железо (II, III) оксиды	
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Диметилбензол	
					Пропан-2-он	
					Уайт-спирит	
					Взвешенные частицы	
					Пыль абразивная	
					Пыль древесная	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Обустройство скважины MBU_PT5. Обвязка и Подключение	8040	51.3385645 53.3496951	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азота (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Диметилбензол	
					2-Этоксиэтанол	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
					Пропан-2-он	

1	2		3	4	5	6
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Установка системы кондиционирования на втором этаже старого здания LGA-2 этап	8064	51.32529167 53.32974722	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азота (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Диметилбензол	
					Уайт-спирит	
					Взвешенные частицы	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
					Пыль абразивная	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Модернизация системы ОВКВ главной химической лаборатории КПК (корректировка)	8065	51.35148333 53.20458611	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азота (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Диметилбензол	
					Уайт-спирит	

1	2		3	4	5	6
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Закрытая мойка трубных пучков и загрязненного оборудования на территории мастерской КПК	8076	51.35326944 53.20234167	Азота (IV) диоксид	Другое
					Азот (II) оксид	
					Углерод (Сажа)	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Реконструкция здания химической лаборатории КПК	8088	51.35148333 53.20458611	Азота (IV) диоксид	Другое
					Азота (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Сольвент нафта	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Модернизация системы по снижению коррозии на УКПГ-3 КНГКМ	8097	51.285325 53.33946389	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Хром	
					Азота (IV) диоксид	
					Азота (II) оксид	

1	2		3	4	5	6
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Уайт-спирит	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Строительство двух пристроек к существующему зданию бытовых помещений на КПК	8107	51.35065278 53.20972222	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Диметилбензол	
					2-Этоксиэтанол	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
					Пропан-2-он	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	

1	2		3	4	5	6
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
					Пыль абразивная	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Модернизация системы сбора ливневых и талых вод. Полигон КУО	8116	51.33604167 53.19314722	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
					Бенз/а/пирен	
					Бутилацетат	
					Формальдегид	
					Пропан-2-он	
					Уайт-спирит	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Установка дополнительного воздухоприемника в здании вращающей печи	8128	51.33368333 53.20251944	Диметилбензол	Другое
					Уайт-спирит	
					Взвешенные частицы	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизован	Обвязка и подключение	8134	51.34318611	Железо (II, III) оксиды	Другое

1	2		3	4	5	6
	ный источник	скважины 9892 (GI-11)		53.35050000	Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Диметилбензол	
					Бенз/а/пирен	
					2-Этоксиэтанол	
					Формальдегид	
					Пропан-2-он	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизован ный источник	Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО, вторая очередь строительства	8135	51.33574444 53.18406111	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
					Бенз/а/пирен	
					Бутилацетат	

1	2		3	4	5	6
					Формальдегид	
					Пропан-2-он	
					Уксусная кислота	
					Бензин	
					Уайт-спирит	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Строительство установки подачи питьевой воды на Эко-Центре	8138	51.33708333 53.20232222	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Диметилбензол	
					Уайт-спирит	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Обвязка и подключение скважины 9897 (С3_16) КНГКМ. ЗКО	8146	51.32465278 53.25937501	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	

1	2		3	4	5	6
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Диметилбензол	
					Бенз/а/пирен	
					2-Этоксиэтанол	
					Формальдегид	
					Пропан-2-он	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Обвязка и подключение скважины 9899 (GI_06) КНГКМ. ЗКО	8147	51.3105489 53.2247320	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Диметилбензол	
					Бенз/а/пирен	
					2-Этоксиэтанол	
					Формальдегид	
					Пропан-2-он	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола	

1	2		3	4	5	6
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Обвязка и подключение скважины 9898 (PT_09)	8149	51.29731944 53.38957222	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Диметилбензол	
					Бенз/а/пирен	
					2-Этоксиэтанол	
					Формальдегид	
					Пропан-2-он	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	КОТС. 170/180. Подключение линейных клапанов к существующей системе дистанционного управления (телеметрия)	8151	51.354648 53.341246	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые соединения газообразные	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	

1	2		3	4	5	6
					Бутан-1-ол	
					Бутилацетат	
					Этилацетат	
					Пропан-2-он	
					Уайт-спирит	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Обвязка и Подключение Скважины 98102 (E2_05)	8153	51.29500546 53.392405924	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Углерод (Сажа)	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Диметилбензол	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
					Уайт-спирит	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Устройство обвалования площадки скважины №5790	8154	51.3202562 53.2498992	Азота (IV) диоксид	Другое
					Азот (II) оксид	
					Углерод (Сажа)	

1	2		3	4	5	6
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Устройство обвалования площадки скважины №15	8155	51.2946281 53.2622286	Азота (IV) диоксид	Другое
					Азот (II) оксид	
					Углерод (Сажа)	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Строительство складской зоны для хранения материалов и оборудования на территории КГС. Рекультивация	8156	51.3625685 53.1766774	Азота (IV) диоксид	Другое
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	УКПГ-3. Временная площадка для промывки и пропарки оборудования в период полного останова. (Корректировка)	8157	51.324576967632 53.329000034469	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	

1	2		3	4	5	6
					Азот (II) оксид	
					Углерод (Сажа)	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
					Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
					Бутилацетат	
					Этилацетат	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
					Пропан-2-он	
					Уайт-спирит	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Временная площадка для хранения сожженного грунта и инертных заполнителей КУО	8158	51.33388403803153.189305979758	Взвешенные частицы	Другое
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
					Пыль абразивная	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	УКПГ-2. Установка блока с емкостью и насосом 2-310D/E-XW-01 для ТЭГ сливаемый из уплотнений насосов 2-310D/E-PA-02A/B	8159	51.283349040895 53.342207986861	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	

1	2		3	4	5	6
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Диметилбензол	
					Уайт-спирит	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Временная площадка для капитального ремонта скважины 36RR для мониторинга уровня грунтовых вод. Рекультивация	8160	51.3357188 53.3002179	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Другое
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Экоцентр. WMC-6900-ZA-111. Строительство стационарной площадки обслуживания для инспекции радиантной трубы WMC-2350-WG-503-2600-A15 и навеса для контейнера золы установки ПОН	8161	51.335049038752 53.202128028497	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Диметилбензол	
					Уайт-спирит	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола	

1	2		3	4	5	6
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	УКПГ-3. Насосная станция на б.Кончубай. Опреснительная установка	8162	51.3333835 53.300584	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Углерод (Сажа)	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Диметилбензол	
					Бенз/а/пирен	
					Бутилацетат	
					Формальдегид	
					Пропан-2-он	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Рекультивация. Временная площадка для капитального ремонта скважины 419	8163	51.3281602 53.211949	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Другое
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Рекультивация. Временная площадка для бурения скважины 98101 (С3_15) с подъездной дорогой.	8164	51.320946153 53.24377853	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Другое
Подрядные организации	Неорганизованный источник	УКПГ-3. Модульная установка 4600 воздушного компрессора ВД и осушителя	8165	51.325062361758 53.329034474419	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	

1	2		3	4	5	6
					Азот (II) оксид	
					Углерод (Сажа)	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Диметилбензол	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
					Уайт-спирит	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Замена сепараторов первой степени С-401 А, В на 4-ой нитке ГП-3	8166	51.326286010444 53.333056960254	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Углерод (Сажа)	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Диметилбензол	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
					Уайт-спирит	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола	

1	2		3	4	5	6
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	УКПГ-2. Блок производства азота (8А-360-XX-05 А/В)	8167	51.286146064524 53.340875445004	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Диметилбензол	
					Уайт-спирит	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Временная площадка для капитального ремонта на скважине 9817. Корректировка	8168	51.2994182 53.2957149	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Углерод (Сажа)	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые газообразные соединения	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Бенз/а/пирен	

1	2		3	4	5	6
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Рекультивация. Временная площадка для капитального ремонта на скважине 913	8169	51.3127353 53.2301394	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Другое
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Рекультивация. Временная площадка для бурения скважины 98100 (С2_05) с подъездной дорогой	8170	51.340762334 53.323094323	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Другое
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Рекультивация. Временная площадка для бурения скважины 98103 (С2_13) с подъездной дорогой	8171	51.322017841 53.318866863	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Другое
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Капитальный ремонт кольцевой автодороги №4 КНГКМ (Корректировка)	8172	51.310311414 53.25614623	Азота (IV) диоксид	Другое
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Мазутная зола	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядные организации	Неорганизованный источник	Капитальный ремонт кольцевой автодороги №7	8173	51.316280994 53.238207975	Углеводороды предельные С12-С19	Другое
База бурения	труба	Воздухонагреватель	2043	51.364291666673 53.179480555669	Азота (IV) диоксид	Другое
					Азота (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
База бурения	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3306	2044	51.361730555593 53.180741666740	Азота (IV) диоксид	Другое
					Азота (II) оксид	

1	2		3	4	5	6
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
База бурения	Выхлопная труба	Дизельгенератор Caterpillar 3306	2045	51.361730555593 53.180741666740	Азота (IV) диоксид	Другое
					Азота (II) оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-С19	
База бурения	Дых. клапан	Резервуар д/т	2046	51.361908333401 53.179383333387	Сероводород	Другое
					Углеводороды предельные С12-С19	
База бурения	Дых. клапан	Резервуар д/т	2047	51.361908333401 53.179383333387	Сероводород	Другое
					Углеводороды предельные С12-С19	
База бурения	Дых. клапан	Резервуар д/т	2048	51.362041666625 53.180622222121	Сероводород	Другое
					Углеводороды предельные С12-С19	
База бурения	Неорганизованный источник	Станки	8103	51.36293055558 53.17944722216	Масло минеральное нефтяное	Другое
					Взвешенные частицы	
					Пыль абразивная	
					Пыль древесная	
База бурения	Неорганизованный источник	Сварка/газорезка	8104	51.36293055558 53.17944722216	Железо (II, III) оксиды	Другое
					Марганец и его соединения	
База бурения	Неорганизованный источник	Покраска	8105	51.36293055558 53.17944722216	Диметилбензол	Другое
					Уайт-спирит	

1	2		3	4	5	6
База бурения	Неорганизованный источник	Склад ПГС	8106	51.36293055558 53.17944722216	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Другое

II.3. ГАЗОВЫЙ МОНИТОРИНГ

ТАБЛИЦА 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
На КНГКМ нет в собственности полигона твердых бытовых отходов	На КНГКМ нет полигона ТБО	нет	нет	не требуется	нет

II.4. МОНИТОРИНГ СТОЧНЫХ ВОД

ТАБЛИЦА 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	**2**	**3**	**4**	**5**
Очищеные хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые в пруд-накопитель АГК № 1 **Выпуск 1** Контрольная точка №3* – сточные воды в колодце на сбросе в пруд-накопитель № 1	51.376166666 53.150916664	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	
		Азот аммонийный	1 раз в квартал	
		Нитраты	1 раз в квартал	
		Нитриты	1 раз в квартал	
		$БПК_{полн}$	1 раз в квартал	
		Нефтепродукты	1 раз в квартал	
		Сульфаты	1 раз в квартал	
		Хлориды	1 раз в квартал	
		Железо	1 раз в квартал	
		АПАВ	1 раз в квартал	
		Фосфаты	1 раз в квартал	
		ХПК	1 раз в квартал	
		Сухой остаток	1 раз в квартал	
		Водородный показатель (pH)	1 раз в квартал	
		$БПК_5$	1 раз в квартал	
Очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые в пруд-накопитель АГК № 2 **Выпуск 2** Контрольная точка №3* – сточные воды вколодце на сбросе в пруд-накопитель № 2	51.375138889 53.150055555	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	
		Азот аммонийный	1 раз в квартал	
		Нитраты	1 раз в квартал	
		Нитриты	1 раз в квартал	
		$БПК_{полн}$	1 раз в квартал	
		Нефтепродукты	1 раз в квартал	
		Сульфаты	1 раз в квартал	
		Хлориды	1 раз в квартал	
		Железо	1 раз в квартал	

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	**2**	**3**	**4**	**5**
		АПАВ	1 раз в квартал	
		Фосфаты	1 раз в квартал	
		ХПК	1 раз в квартал	
		Сухой остаток	1 раз в квартал	
		Водородный показатель (pH)	1 раз в квартал	
		$БПК_5$	1 раз в квартал	
Очищенные сточные воды от УКПГ-2, закачиваемые в подземные горизонты на Полигоне № 1 **Выпуск № 3** Контрольная точка - точка отбора проб после станции фильтров на Полигоне №1	51.304222151 53.340484569	Взвешенные вещества	1 раз в неделю	
		Нефтепродукты	1 раз в неделю	
		Сульфаты	1 раз в неделю	
		Сульфиды	1 раз в неделю	
		Сероводород	1 раз в неделю	
		Хлориды	1 раз в неделю	
		Железо	1 раз в неделю	
		Медь	1 раз в неделю	
		Цинк	1 раз в неделю	
		Алюминий	1 раз в неделю	
Очищенные сточные воды, закачиваемые в подземные горизонты от КПК (в том числе УКПГ- 3) на Полигоне № 2	51.318196174 53.194936620	Взвешенные вещества	1 раз в неделю	
		Нефтепродукты	1 раз в неделю	
		Метанол	1 раз в неделю	

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	**2**	**3**	**4**	**5**
Выпуск № 4 Контрольная точка - точка отбора проб после станции фильтров на Полигоне №2		Сульфаты	1 раз в неделю	
		Сульфиды	1 раз в неделю	
		Сероводород	1 раз в неделю	
		Хлориды	1 раз в неделю	
		Железо	1 раз в неделю	
		Медь	1 раз в неделю	
		Цинк	1 раз в неделю	
		Алюминий	1 раз в неделю	

Примечания:

1) * точки отбора проб представлены согласно Технологическому регламенту по эксплуатации канализационных очистных сооружений АГК
2) ** Методики выполнения измерений не указаны в связи с тем, что в настоящее время заканчивается контракт с действующей подрядной аккредитованной лабораторией и происходит мобилизация новой подрядной лаборатории.

III.МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ

III.1. МОНИТОРИНГ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Целью мониторинга атмосферного воздуха является получение информации о содержании контролируемых компонентов в атмосферном воздухе на границе СЗЗ, а также предупреждение возникновения критических ситуаций, вредных или опасных для здоровья людей и других живых организмов.

Организация контроля, размещение, количество постов, программа и сроки наблюдений проводятся согласно ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населённых пунктов», ГОСТ 12.1.005-88 и СТ РК 2036-2010, РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

Наблюдения за состоянием воздуха на границе санитарно-защитной зоны КНГКМ на маршрутных постах. Маршрутный пост предназначен для регулярного отбора проб воздуха в фиксированной точке местности при наблюдениях, которые проводятся при помощи переносного оборудования.

Отбор проб атмосферного воздуха на границе СЗЗ КНГКМ производится в 8 точках, расположенных по румбам (С, СВ, В, ЮВ, Ю, ЮЗ, З, СЗ), по сокращенной программе наблюдений согласно ГОСТ 17.2.3.01-86 и РД 52.04.186-89.

В зоне возможного влияния КНГКМ установлены 18 стационарных автоматических станций экологического мониторинга (СЭМ 001-018), объединенных в автоматическую систему мониторинга окружающей среды.

Автоматическая система мониторинга окружающей среды выполняет двойную функцию, действуя как система оповещения и система сбора данных о качестве воздуха в районе КНГКМ. Система оповещения генерирует предупредительные сигналы в случае превышения допустимого уровня содержания в воздухе контролируемых загрязняющих веществ, выделяемых в результате производственной деятельности на объекте. На каждой СЭМ установлено четыре анализатора непрерывного действия, предназначенных для контроля содержания в воздухе H_2S, SO_2, NO_2 и CO.

Также СЭМ оснащены метеорологическим оборудованием, позволяющим вести наблюдения за следующими параметрами:

- Скорость ветра
- Направление ветра
- Температура
- Влажность
- Атмосферное давление

Газоанализаторы и сенсоры внесены в Реестр средств измерения РК, сертифицированы и разрешены к применению на территории РК.
Данные о содержании контролируемых в воздухе компонентов со станций экологического мониторинга (СЭМ) автоматически собираются и хранятся в базе данных на сервере центральной станции мониторинга (ЦСМ), которая находится в Пилотном городке.

Программа наблюдений за состоянием воздушного бассейна будет осуществляться в соответствии с планом-графиком (таблица 8).

ТАБЛИЦА 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки*	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
СЗЗ КНГКМ Точка Север Точка Северо-Восток Точка Восток Точка Юго-Восток Точка Юг Точка Юго-Запад Точка Запад Точка Северо-Запад	Сероводород	1 раз в сутки	1 раз в сутки	Подрядная лаборатория, аккредитованная Национальным Центром Аккредитации Комитета технического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан*.	
	Сера диоксид				
	Азота (IV) диоксид				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Метилмеркаптан				
Автоматизированные СЭМ на территории и по периметру КНГКМ, СЭМ-001-018	H_2S	Непрерывно	Непрерывно	КПО в режиме онлайн	Газоанализаторы фирмы “Enviro Technology”, General Devices company Inc: Флуоресцентный Анализатор сероводорода API M 101A
	SO_2,				Флуоресцентный Анализатор сернистого газа (SO2) API M 100A
	NO_2,				Хемилюминисцентный Анализатор окисей азота API M 200 A
	CO				Анализатор CO с корреляцией по газовому фильтру API M300

Примечания:

1) Методики выполнения измерений не указаны в связи с тем, что в настоящее время заканчивается контракт с действующей подрядной аккредитованной лабораторией и происходит мобилизация новой подрядной лаборатории.

2) * Увеличение периодичности контроля в периоды НМУ не предусматривается на основании:
   - Район расположения КНГКМ не относится к местам, где прогнозируются периоды действия и режим НМУ, согласно письму РГП «Казгидромет» по ЗКО № 25-4-2-14/556 от 08.07.21. (Проект нормативов ДВ на КНГКМ на 2022 год).
   - Автоматизированные СЭМ на территории КНГКМ и по периметру КНГКМ позволяют осуществлять непрерывный мониторинг воздействия.

III.2. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

III.2.1. МОНИТОРИНГ ПОДЗЕМНЫХ ВОД

Целью мониторинга подземных вод является получение достоверной информации о состоянии подземных вод для оценки влияния на них возможных источников загрязнения и оценки эффективности мероприятий, выполняемых КПО.

Задачи проведения мониторинга подземных вод вытекают из требований главы 13 Экологического Кодекса, ст.92Водного кодекса и Кодекса «О недрах и недропользовании» РК (п.388, 448 ЕПРКиН; п.8,9 Правил осуществления государственного мониторинга недр). Основными задачами мониторинга подземных вод являются:

- проведение систематических наблюдений за состоянием подземных вод на объектах КПО;
- получение информации о качественном и количественном составе подземных вод и возможном воздействии на них сточных вод, размещенных на объектах КПО и захороненных на Полигонах ПЗП №1 и №2;
- оценка изменения состояния подземных вод и других объектов окружающей среды под воздействием деятельности предприятия, соблюдения экологических требований и технологических параметров производства;
- разработка рекомендаций по эффективности применяемых мероприятий для снижения и ликвидации последствий негативного воздействия производства на подземные воды.

Для выявления возможного влияния объектов КПО на подземные воды на территории КНГКМ, наблюдения проводятся в районе следующих потенциальных источников загрязнения (наземные накопители отходов и очищенных сточных вод и подземные изолированные глубокозалегающие водоносные горизонты):

- Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей (16 скважин: ГН-1 - ГН-9, ГН-11 - ГН-14, ГН-14А, ГН-15 и 3-ДЛ);
- Сборные бассейны нефтесодержащих стоков на УКПГ-3 (4 скважины: южный – скважины № 2012 и 2013; западный – скважины № 2204 и 2205);
- Объект «Лагуна», в состав которого входят пруды-накопители очищенных хозбытовых стоков АГК и иловая площадка (3 скважины: АГК-1, АГК-2 и АГК-3);
- КУО (Экоцентр), в состав которого входят чеки размещения жидких отходов 35А и 35Б, пруды-накопители дождевых и талых вод с территории Экоцентра и 3БР – чеки 31 и 32 (15 скважин: № КУО-2, КУО-4, КУО-5, КУО-6, КУО-7, КУО-9, КУО-11, КУО-13, КУО-15, КУО-17, КУО-18, КУО-19 и КУО-20; скважины КУО №1 и №3*);
- Пруды-отстойники №1 и №2 промывных вод насосной станции технической воды на балке Кончубай (2 скважины: № 2591 и №2592);
- Пруд-отстойник производственно-дождевых сточных вод УКПГ-2 (3 скважины: ГН-2, ГН-3 и ГН-4);
- Пруд-накопитель дождевых и талых вод с незагрязненных участков территорий УКПГ-2 (1 скважина: ГН-1 бис);
- Пруд-отстойник (сборный бассейн) очищенных нефтесодержащих стоков КПК (2 скважины: КН-1 и КН-2);
- Система сбора и очистки ливневых стоков с территории КПК (2 скважины: Северная лагуна – скважина КН-3, Южная лагуна – КН-4);
- Пруд-отстойник нефтесодержащей воды ПРК-1А (2 скважины: КН-5, КН-6);
- Пруд-накопитель дождевых и талых вод с незагрязненных территорий ПРК-1А (1 скважина: КН-7);
- Система сбора и очистки ливневых стоков с территории АГК (ирригационная лагуна) (1 скважина: OW-1);
- Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО (15 скважин: W-3, W-4, W-5, W-9, W-10, W-11, W-12, W-13, W-14, W-17, W-18, W-19, W-20, W-21, W-22).

В пределах вышеуказанных потенциальных источников воздействия на подземные воды настоящей Программой предусматривается ведение мониторинга по 67 существующим

гидронаблюдательным скважинам за возможными изменениями гидродинамического, гидрохимического и температурного режимов подземных вод.

Кроме того, на территории месторождения Карачаганак наблюдения за продвижением промышленных стоков в поглощающих, буферных и вышезалегающих водоносных горизонтах ведутся на полигонах ПЗП согласно «Программе мониторинга подземных вод на участках полигонов подземного захоронения промстоков, зоны техногенной загазованности и площадной сети скважин по мониторингу грунтовых вод на КНГКМ и прилегающих территориях на 2021-2025 гг» посредством 28 скважин:

- контрольно-наблюдательные скважины по Полигонам подземного захоронения промстоков №1 и №2 (Г1, Г-2 бис, Г3 бис, Ю-2, 10-П, 2, 12, 18, 26, РП-2, 103, 109, 232, Г-4, Г-5, Г-6, Г-7, Г-8, 20, 25, 29, 424,425, 431, 436, 908, Ю-3, НБ-1).

Подземные воды, откачиваемые из наблюдательных скважин, расположенных вокруг наземных прудов-накопителей и на участках Полигонов ПЗП, не классифицируется как вода хозяйственно-питьевого или культурно-бытового назначения, в связи с чем сравнение концентраций определяемых компонентов в воде с нормами ПДК неприменимо.

Программой Производственного Экологического Контроля предусматривается проведение следующих гидрогеохимических и гидродинамических исследований подземных вод:

- Замер уровня и температуры подземных вод;
- Откачка не менее 3х объемов столба жидкости в скважине методом эрлифта;
- Отбор устьевых проб воды для проведения лабораторных исследований химического состава подземных вод**.

Примечания:

* - проведение комплексных исследований гидродинамических параметров подземных вод в наблюдательных скважинах, где нет притока подземных вод, возможно только после восстановления уровня подземных вод, что в основном зависит от гидрогеологических условий;

** - в случае отсутствия возможности отбора устьевых проб ввиду отсутствия притока подземных вод и проведения соответствующей откачки допускается отбор глубинной пробы пробоотборником.

Наблюдения за состоянием подземных вод в скважинах, расположенных вокруг наземных прудов-накопителей и на участках Полигонов ПЗП №1 и №2 будут осуществляться в соответствии с планом-графиком мониторинга подземных вод (таблица 9.1).

ТАБЛИЦА 9 График мониторинга воздействия на водном объекте.

Объем работ по комплексному исследованию гидродинамических и химических параметров подземных вод в гидронаблюдательных скважинах вокруг наземных прудов-накопителей и на участках Полигонов ПЗП №1 и №2.

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Скв. ГН-1. «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей»	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура, ^{0}C	-	1р/кв	
		Уровень, м	-	1р/кв	
2	Скв. ГН-2. «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей»	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура, ^{0}C	-	1р/кв	
		Уровень, м	-	1р/кв	
3	Скв. ГН-3. «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	жидкостей»	Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
4	Скв. ГН-4. «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей»	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
5	Скв. ГН-5. «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей»	Водородный показатель (pH)		1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
6	Скв. ГН-6. «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей»	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
7	Скв. ГН-7. «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей»	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
8	Скв. ГН-8. «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей»	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
9	Скв. ГН-9. «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей»	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
10	Скв. ГН-11. «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей»	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
11	Скв. ГН-12. «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей»	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
12	Скв. ГН-13. «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей»	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
13	Скв. ГН-14.	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	«Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей»	Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
14	Скв. ГН-14А. «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей»	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
15	Скв. ГН-15. «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей»	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
16	Скв. 3-ДЛ. «Площадка хранения твердых	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	отходов и отработанных буровых жидкостей»	Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
17	Скважина № 2012. Южный сборный бассейн УКПГ-3	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
18	Скважина № 2013. Южный сборный бассейн УКПГ-3	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
19	Скважина № 2204. Западный сборный бассейн УКПГ-3	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
20	Скважина	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	№ 2205. Западный сборный бассейн УКПГ-3	Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
21	Скважина АГК № 1. Объект «Лагуна» Пруды- накопители АГК.	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Железо (Fe)	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Нитриты (NO_2^-)	-	1р/кв	
		Нитраты (NO_3^-)	-	1р/кв	
		Фосфаты (PO_4^{3-})	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		АПАВ	-	1р/кв	
		ХПК	-	1р/кв	
		БПК$_{полн}$	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
22	Скважина АГК № 2. Объект «Лагуна» Пруды- накопители АГК.	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Железо (Fe)	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Нитриты (NO_2^-)	-	1р/кв	
		Нитраты (NO_3^-)	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Фосфаты (PO_4^{3-})	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		АПАВ	-	1р/кв	
		ХПК	-	1р/кв	
		$БПК_{полн}$	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^0C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
23	Скважина АГК № 3. Объект «Лагуна» Пруды- накопители АГК.	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Железо (Fe)	-	1р/кв	
		Азот аммонийный	-	1р/кв	
		Нитриты (NO_2^-)	-	1р/кв	
		Нитраты (NO_3^-)	-	1р/кв	
		Фосфаты (PO_4^{3-})	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		АПАВ	-	1р/кв	
		ХПК	-	1р/кв	
		$БПК_{полн}$	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^0C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
24	Скважина OW-1. Пруд- накопитель дождевых и талых вод с незагрязненных участков	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	территории АГК	Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
25	Скважина КУО № 1. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
26	Скважина КУО № 2. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
27	Скважина КУО №3. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
28	Скважина КУО № 4. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
29	Скважина КУО № 5. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
30	Скважина КУО № 6. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
31	Скважина КУО № 7. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
32	Скважина КУО № 9. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
33	Скважина КУО № 11. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
34	Скважина КУО № 13. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
35	Скважина КУО № 15. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
36	Скважина КУО № 17. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
37	Скважина КУО № 18. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
38	Скважина КУО № 19. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
39	Скважина КУО № 20. Экоцентр	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
40	Скважина № 2591. Пруды- отстойники промывных вод насосной	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	станции на б. Кончубай	Плотность		1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
41	Скважина № 2592. Пруды- отстойники промывных вод насосной станции на б. Кончубай	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
42	Скважина ГН-1бис. Пруд-накопитель дождевых и талых вод с незагрязненных участков территории УКПГ-2	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1 р/кв	
		Уровень (м)	-	1 р/кв	
43	Скважина ГН-2 сборный бассейн очищенных нефтесодержащ их стоков УКПГ-2	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1 р/кв	
		Уровень (м)	-	1 р/кв	
44	Скважина ГН-3 сборный бассейн очищенных нефтесодержащ их стоков УКПГ-2	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1 р/кв	
		Уровень (м)	-	1 р/кв	
45	Скважина ГН-4 сборный бассейн очищенных нефтесодержащ их стоков УКПГ-2	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1 р/кв	
		Уровень (м)	-	1 р/кв	
46	Скважина КН-1. сборный бассейн нефтесодержащих стоков КПК	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1 р/кв	
		Уровень (м)	-	1 р/кв	
47	Скважина КН-2. сборный бассейн нефтесодержащих стоков КПК	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1 р/кв	
		Уровень (м)	-	1 р/кв	
48	Скважина КН-3. Пруд- накопитель дождевых и талых вод с незагрязненных	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	участков территории КПК	Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1 р/кв	
		Уровень (м)	-	1 р/кв	
49	Скважина КН-4. Пруд- накопитель дождевых и талых вод с незагрязненных участков территории КПК	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1 р/кв	
		Уровень (м)	-	1 р/кв	
50	Скважина КН-5. Пруд-отстойник нефтесодержащей воды ПРК-1А	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1 р/кв	
		Уровень (м)	-	1 р/кв	
51	Скважина КН-6. Пруд-отстойник нефтесодержащей воды ПРК-1А	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1 р/кв	
		Уровень (м)	-	1 р/кв	
52	Скважина КН-7. Пруд-накопитель дождевых и талых вод с незагрязненных	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	территорий ПРК-1А	Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1 р/кв	
		Уровень (м)	-	1 р/кв	
53	Скв. W-3 Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО	Водородный показатель (pH)	-	1 р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1 р/кв	
		Нефтепродукты	-	1 р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1 р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1 р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1 р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1 р/кв	
		Сульфиды	-	1 р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1 р/кв	
		Уровень (м)	-	1 р/кв	
54	Скв. W-4 Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО	Водородный показатель (pH)	-	1 р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1 р/кв	
		Нефтепродукты	-	1 р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1 р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1 р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1 р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1 р/кв	
		Сульфиды	-	1 р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1 р/кв	
		Уровень (м)	-	1 р/кв	
55	Скв. W-5 Полигон захоронения твердых промышленных	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	отходов КУО	Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1р/кв	
		Сульфиды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
56	Скв. W-9 Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1р/кв	
		Сульфиды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
57	Скв. W-10 Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1р/кв	
		Сульфиды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
58	Скв. W-11	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	Полигон захоронения твердых промышленных	Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1р/кв	
		Сульфиды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
59	Скв. W-12 Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Сульфиды	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1р/кв	
		Сульфиды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
60	Скв. W-13 Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Сульфиды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
61	Скв. W-14 Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1р/кв	
		Сульфиды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
62	Скв. W-17 Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1р/кв	
		Сульфиды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
63	Скв. W-18 Полигон захоронения твердых	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	промышленных отходов КУО	Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1р/кв	
		Сульфиды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
64	Скв. W-19 Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1р/кв	
		Сульфиды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
65	Скв. W-20 Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1р/кв	
		Сульфиды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
66	Скв. W-21 Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1р/кв	
		Сульфиды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
67	Скв. W-22 Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО	Водородный показатель (pH)	-	1р/кв	
		Сухой остаток (общая минерализация)	-	1р/кв	
		Нефтепродукты	-	1р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1р/кв	
		Сульфиды	-	1р/кв	
		Плотность	-	1р/кв	
		Температура (^{0}C)	-	1р/кв	
		Уровень (м)	-	1р/кв	
68 69 70	Полигон подземного захоронения промстоков №1 Контрольно-наблюдательные скважины Г-1, Г-2 бис, Г -3бис.	Плотность	-	1 р/кв	
		Водородный показатель (pH)	-	1 р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1 р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1 р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1 р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1 р/кв	
		Кальций (Ca^{2+})	-	1 р/кв	
		Магний (Mg^{2+})	-	1 р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	(Подземная вода)	Натрий ($Na^=$)	-	1 р/кв	
		Калий ($K^=$)	-	1 р/кв	
		Фтор (F^-)	-	1 р/кв	
		Бор (B)	-	1 р/кв	
		Минерализация	-	1 р/кв	
		Железо (Fe)	-	1 р/кв	
		Нефтепродукты	-	1 р/кв	
		Метанол	-	1 р/кв	
		Сероводород (H_2S)	-	1 р/кв	
		Микрокомпоненты (Li, Cu, Zn, Sr, Mn, Pb, Ag,Cd).	-	1 р/кв	
		Уровень пластовой воды	-	1р/кв	
		Температура	-	1р/кв	
		Величина пластового давления	-	1р/кв	
71	Полигон подземного захоронения промстоков №1 Контрольно-наблюдательная скважина Ю-2. (Подземная вода)	Плотность	-	2 р/в год	
		Водородный показатель (pH)	-	2 р/в год	
		Хлориды (Cl^-)	-	2 р/в год	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	2 р/в год	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	2 р/в год	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	2 р/в год	
		Кальций (Ca^{2+})	-	2 р/в год	
		Магний (Mg^{2+})	-	2 р/в год	
		Натрий ($Na^=$)	-	2 р/в год	
		Калий ($K^=$)	-	2 р/в год	
		Фтор (F^-)	-	2 р/в год	
		Бор (B)	-	2 р/в год	
		Минерализация	-	2 р/в год	
		Железо (Fe)	-	2 р/в год	
		Нефтепродукты	-	2 р/в год	
		Метанол	-	2 р/в год	
		Сероводород (H_2S)	-	2 р/в год	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Микрокомпоненты (Li, Cu, Zn, Sr, Mn, Pb, Ag,Cd).	-	2 р/в год	
		Уровень пластовой воды	-	1р/кв	
		Температура	-	1р/кв	
		Величина пластового давления	-	1р/кв	
72 73 74 75 76	Полигон подземного захоронения промстоков №1 Контрольно-наблюдательные скважины 2, РП-2, 103, 109, 232. (Подземная вода)	Плотность	-	2 р/в год	
		Водородный показатель (pH)	-	2 р/в год	
		Хлориды (Cl^-)	-	2 р/в год	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	2 р/в год	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	2 р/в год	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	2 р/в год	
		Кальций (Ca^{2+})	-	2 р/в год	
		Магний (Mg^{2+})	-	2 р/в год	
		Натрий ($Na^=$)	-	2 р/в год	
		Калий ($K^=$)	-	2 р/в год	
		Фтор (F^-)	-	2 р/в год	
		Бор (B)	-	2 р/в год	
		Минерализация	-	2 р/в год	
		Железо (Fe)	-	2 р/в год	
		Нефтепродукты	-	2 р/в год	
		Метанол	-	2 р/в год	
		Сероводород (H_2S)	-	2 р/в год	
		Микрокомпоненты (Li, Cu, Zn, Sr, Mn, Pb, Ag,Cd).	-	2 р/в год	
		Уровень пластовой воды	-	1р/кв	
		Температура	-	1р/кв	
		Величина пластового давления	-	1р/кв	
77 78 79	Полигон подземного захоронения	Плотность	-	2 р/в год	
		Водородный показатель (pH)	-	2 р/в год	
		Хлориды (Cl^-)	-	2 р/в год	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
80	промстоков №1 Контрольно-наблюдательные скважины 10-П, 12, 18, 26 (Подземная вода)	Сульфаты (SO_4^{2-})	-	2 р/в год	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	2 р/в год	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	2 р/в год	
		Кальций (Ca^{2+})	-	2 р/в год	
		Магний (Mg^{2+})	-	2 р/в год	
		Натрий ($Na^=$)	-	2 р/в год	
		Калий ($K^=$)	-	2 р/в год	
		Фтор (F^-)	-	2 р/в год	
		Бор (B)	-	2 р/в год	
		Минерализация	-	2 р/в год	
		Железо (Fe)	-	2 р/в год	
		Сероводород (H_2S)	-	2 р/в год	
		Микрокомпоненты (Li, Cu, Zn, Sr, Mn, Pb, Ag,Cd).	-	2 р/в год	
		Уровень пластовой воды	-	1р/кв	
		Температура	-	1р/кв	
		Величина пластового давления	-	1р/кв	
81 82 83 84 85	Полигон подземного захоронения промстоков №2 Контрольно-наблюдательные Скважины Г-4, Г-5, Г-6, Г-7, Г-8. (Подземная вода)	Плотность	-	1 р/кв	
		Водородный показатель (pH)	-	1 р/кв	
		Хлориды (Cl^-)	-	1 р/кв	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	1 р/кв	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	1 р/кв	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	1 р/кв	
		Кальций (Ca^{2+})	-	1 р/кв	
		Магний (Mg^{2+})	-	1 р/кв	
		Натрий (Na^-)	-	1 р/кв	
		Калий (K^-)	-	1 р/кв	
		Фтор (F^-)	-	1 р/кв	
		Бор (B)	-	1 р/кв	
		Минерализация	-	1 р/кв	
		Железо (Fe)	-	1 р/кв	

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Нефтепродукты	-	1 р/кв	
		Метанол	-	1 р/кв	
		Сероводород (H_2S)	-	1 р/кв	
		Микрокомпоненты (Li, Cu, Zn, Sr, Mn, Pb, Ag,Cd).	-	1 р/кв	
		Уровень пластовой воды	-	1р/кв	
		Температура	-	1р/кв	
		Величина пластового давления	-	1р/кв	
86 87 88 89 90 91 92 93 94 95	Полигон подземного захоронения промстоков№2 Контрольно-наблюдательные Скважины 20, 25, 29, 424,425, 431, 436, 908, Ю-3, НБ-1. (Подземная вода)	Плотность	-	2 р/в год	
		Водородный показатель (pH)	-	2 р/в год	
		Хлориды (Cl^-)	-	2 р/в год	
		Сульфаты (SO_4^{2-})	-	2 р/в год	
		Карбонаты (CO_3^{2-})	-	2 р/в год	
		Гидрокарбонаты (HCO_3^-)	-	2 р/в год	
		Кальций (Ca^{2+})	-	2 р/в год	
		Магний (Mg^{2+})	-	2 р/в год	
		Натрий ($Na^=$)	-	2 р/в год	
		Калий ($K^=$)	-	2 р/в год	
		Фтор (F^-)	-	2 р/в год	
		Бор (B)	-	2 р/в год	
		Минерализация	-	2 р/в год	
		Железо (Fe)	-	2 р/в год	
		Нефтепродукты	-	2 р/в год	
		Метанол	-	2 р/в год	
		Сероводород (H_2S)	-	2 р/в год	
		Микрокомпоненты (Li, Cu, Zn, Sr, Mn, Pb, Ag,Cd).	-	2 р/в год	
		Уровень пластовой воды	-	1р/кв	
		Температура	-	1р/кв	
		Величина пластового давления	-	1р/кв	

Примечания:

1) Методики выполнения измерений не указаны в связи с тем, что в настоящее время заканчивается контракт с действующей подрядной аккредитованной лабораторией и происходит мобилизация новой подрядной лаборатории.
2) ПДК не устанавливается для подземных вод со скважин вокруг наземных прудов-накопителей и Полигонов ПЗП, т.к. ПВ являются высокоминерализованными соленасыщенными водами непригодными для хозяйственно-питьевого и промышленного водоснабжения, а также бальнеологического использования.
3) Скважины W-3 и W-4 находятся в зоне подтопления и имеют ограниченный доступ, поэтому в неблагоприятное время года мониторинг на этих скважинах не проводится в связи с небезопасными условиями проведения работ.

Комплексные исследования гидродинамических показателей подземных вод начинаются с выполнения измерений статического уровня и температуры. Измерение уровня воды в наблюдательных скважинах производится от фиксированной отметки – горизонтального среза верхнего оголовка скважины. Для проведения замеров используется ручной уровнемер с температурным датчиком , обеспечивающий точность определения глубины до ± 0,5 см. Замер уровня необходимо осуществлять не менее трех раз с целью исключения случайных погрешностей. Если разность между показаниями составляет менее 0,5 сантиметра, достоверным считается первое значение, в противном случае правильным считается то измерение, которое повторилось дважды.

Вследствие неглубокого залегания грунтовых вод, температура воды существенно зависит от температуры воздуха и атмосферных осадков. В связи с чем, замеры температуры ПВ рекомендуется проводить в зоне интервала фильтра продолжительностью 5-10 минут до полной стабилизации значения.

Отбор проб для лабораторного исследования химического состава подземных вод производится после компрессирования методом эрлифта с целью замены жидкости в скважине на подземную воду путем извлечения двух-трех объемов столба жидкости в скважине.

Проба воды на химический анализ отбирается с устья скважины на выходе из выкидной линии в ходе третьего цикла откачки. Если требуемый объём в ходе третьего цикла откачки не может быть обеспечен устьевым способом, проводится глубинный отбор с использованием одноразового пластикового пробоотборника. При необходимости отбор водной пробы сопровождается фильтрованием исследуемой воды или консервацией согласно методикам лаборатории.

Все виды посуды для проб, пробоотборники и сосуды, предназначенные для отбора и транспортировки проб воды, предоставляются химической лабораторией. Оборудование и приборы должны использоваться без смазочных материалов на углеводородной основе для исключения их попадания в скважину.

Пробы отбираются аккредитованной лабораторией в соответствии с утвержденным графиком работ и по необходимости в случае дополнительных исследований. Транспортировка проб осуществляется в холодильных камерах при температурах, заявленных в соответствующих методиках/стандартах. Крайне важным является соблюдение сроков хранения водных проб до проведения химико-аналитических работ в лабораториях.

Анализ проб воды должен быть начат в тот же день, в который осуществлен отбор проб. Отбор и консервация проб проводятся по соответствующему ГОСТу, что обеспечивает их сохранность для определения компонентов. В журнале отборов проб и анализов должны указываться ГОСТы, применяемые при работе.

Анализ проб проводится аккредитованной лабораторий по методикам, аттестованным и рекомендованным к применению нормативными документами для подземных вод.

Все средства измерений и приборы, используемые в испытательной лаборатории, имеют необходимые сертификаты. Поверка, калибровка и наладка измерительных приборов производится в соответствии с государственными стандартами.

III.3. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВ

Основные виды воздействия на почву на КНГКМ связаны со строительством и бурением скважин, прокладкой подземных трубопроводов различного назначения, строительством дорог, линий связи и электропередач, а также с различными строительно-монтажными работами.

На устойчивость почвенного покрова существенно влияет химическое загрязнение.

Загрязнение почв химическими веществами может происходить непосредственно путем разлива нефти, газоконденсата, а также через атмосферу при сжигании сырого и топливного газов. Помимо выбросов в атмосферу, потенциальными источниками загрязнения могут являться места размещения твердых и жидких отходов производства.

Такими объектами на территории КНГКМ являются:

- Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей;
- КУО (Экоцентр);
- Полигон захоронения твердых промышленных отходов КУО.

Вместе с тем следует отметить, что в почвах на территории КНГКМ отмечается повышенное содержание солей и тяжелых металлов, что соответствует естественному геохимическому фону Западно-Казахстанского региона. Это подтверждается исследованиями фонового состояния компонентов ОС до начала строительства и эксплуатации конденсатопровода (в Западно-Казахстанской и Атырауской областях) и результатами НИР, проведенной Уральской сельхозопытной станцией в рамках проекта «Оценка влияния Карачаганакского месторождения на продуктивность сельскохозяйственных угодий Бурлинского района».

Организация контроля, отбор проб проводится и сроки наблюдения установлены согласно ГОСТа 17.4.4.02-84 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа». Отбор проб почвы производится методом «конверта» (объединенная проба) с двух глубин в каждой точке отбора (0-5 см и 5-20 см).

Программа наблюдений за состоянием почвы будет осуществляться в соответствии с планом-графиком (Таблица 10).

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
Граница СЗЗ по 8 румбам: Юг, Север, Запад, Восток, Северо-восток, Северо-запад, Юго-восток, Юго-запад.	pH		1 раз в год	
	нефтепродукты	-		
	хлориды	-		
	Сульфаты	-		
	H_2S	0,4		
	Zn	23,0		
	Cu	3,0		
	Cd	-		
	Pb	-		
	Al	-		
	Cr	6,0		
	Ni	4,0		

Примечание:
Методики выполнения измерений не указаны в связи с тем, что в настоящее время заканчивается контракт с действующей подрядной аккредитованной лабораторией и происходит мобилизация новой подрядной лаборатории.

III.4. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ И ПРОЦЕДУРЫ УСТРАНЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	КПК	ежедневно
2	УКПГ-2	ежедневно
3	УКПГ-3	ежедневно
4	Объекты ОЭСиД	еженедельно
5	Экоцентр	еженедельно
6	АГК	еженедельно