АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КМК МУНАЙ»

УТВЕРЖДАЮ:
Вице-Президент
АО «КМК Мунай»
_____ Берденов С.М.
«____»_____ 2026 г.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КОКЖИДЕ АО «КМК МУНАЙ» НА 2027 ГОД

Разработчик:
ТОО «Ecology Business Consulting»
Директор Муратбеков Ж.Б.

г. Астана, 2026 год

СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВЕДЕНИЕ……..... 3

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ…….....……..... 6

3. ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ……...……... 9

4. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ……...……... 13

4.1. Операционный мониторинг…… 13

4.1.1. Краткая характеристика технологического процесса…….…….. 13

4.2. Мониторинг эмиссий…….…..... 16

4.2.1. Мониторинг выбросов в атмосферный воздух…….……..……... 16

4.2.1.1. Мониторинг выбросов инструментальным замером…….. 17

4.2.1.2. Мониторинг выбросов расчетным путем…… 20

4.2.2. Газовый мониторинг…… 78

4.2.3. Мониторинг сбросов сточных вод……..…… 78

4.3. Мониторинг воздействия……..……... 78

4.3.1. Атмосферный воздух…… 78

4.3.2. Поверхностные и подземные воды…….. 80

4.3.3. Мониторинг состояния почв…… 80

4.3.4. Животный мир и растительность (биоразнообразие)…… 83

4.3.5. Радиационный мониторинг…….. 84

5. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ……..... 87

6. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ…….. 89

7. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ В ПЕРИОД НЕШТАТНЫХ (АВАРИЙНЫХ) СИТУАЦИЙ……..... 90

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ……. 92

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Карты-схемы……. 94

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. План-графики контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов……... 97

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Форма составления и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля…….. 142

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. Лицензия разработчика на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды…… 158

1. ВВЕДЕНИЕ

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль. Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля.

Настоящая программа разработана в соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан, и направлена на организацию и регламент проведения производственного экологического контроля на месторождении Кокжиде АО «КМК Мунай».

Программа ориентирована на проведение аналитических измерений состояния окружающей среды с целью принятия своевременных мер по сокращению вредного воздействия производственных объектов предприятия на окружающую среду.

Целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Программа определяет основные направления и общую методологию экологической оценки эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля.

Настоящей программой ПЭК устанавливаются:

1)перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;

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

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

4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, вода, почва), и указание мест проведения измерений;

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

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

7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;

8) протокол действий в нештатных ситуациях;

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

Производственный контроль осуществляется на основе измерений и (или) на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Производственный экологический контроль охватывает следующие основные направления и аспекты деятельности:

- мониторинг, регулирование и управление факторами отрицательного воздействия на окружающую среду;
- технологию производства;
- предупреждение экологических аварий и аварийных ситуаций;
- экологическое информирование и образование персонала;
- взаимодействие с экологической общественностью и населением;

К основным задачам производственного экологического контроля относятся:

- постоянный контроль над технологией производства работ;
- минимизация воздействия на окружающую среду;
- повышение эффективности использования сырьевых и энергетических ресурсов (сбережение, использование вторичных и нетрадиционных ресурсов, повторное использование);
- организация и обеспечение деятельности по предупреждению экологических аварий и аварийных ситуаций и деятельности в условиях экологических аварий;

- ведение экологической документации предприятия;

- экологическое информирование и образование персонала.

Выполнение мероприятий по программе производственного экологического контроля позволит:

- своевременно выявить загрязнение компонентов окружающей среды;

- минимизировать воздействие производственных процессов на окружающую среду и здоровье человека;

- повысить эффективность использования природных и энергетических ресурсов;

- провести оперативное упреждающее реагирование на внештатные ситуации;

- повысить уровень соответствия экологическим требованиям.

Для выполнения мониторинговых работ будут привлекаться аккредитованные лаборатории, оснащенные современным оборудованием, аттестованными методиками измерений, имеющие соответствующие лицензии на проведение подобных исследований.

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Предприятие АО «КМК Мунай» занимается разведкой и добычей углеводородного сырья. Производственные объекты участков «Кокжиде», «Кумсай» и «Мортук» расположены в Темирском и Мугалжарском районах Актюбинской области.

Данная программа разработана для объектов месторождения Кокжиде.

На юге граница месторождения Кокжиде проходит по пойме реки Темир, на правобережье широтного течения реки – большой массив песков Кокжиде. В 11 км к северо-западу от месторождения Кокжиде расположен п.Кенкияк, и в 8 км к юго-востоку расположен п.Шенгельши. В 8 км к северо-западу от месторождения расположены п.Шубарши и п.Сарколь. Контрактная территория месторождения Кокжиде совмещена с контрактной территорией месторождения Кенкияк АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Ближайшими населенными пунктами являются п.Сарколь, расположенный в 4 км. К северу, и п.Кенкияк – в 12 км. к северо-западу от месторождения Кокжиде.

Областной центр – г.Актобе расположен на расстоянии 260 км.

Ближайшей железнодорожной станцией и городом является ст.Шубаркудук, расположенная в 130 км юго-западнее месторождения.

Рядом с месторождениями Кокжиде, Кумсай и Мортук расположены действующие месторождения Кенкияк под- и надсолевой АО «СНПС-Актобемунайгаз».

По непосредственной территории площадей Кумсай и Мортук проходит шоссе, соединяющее нефтепромысловые поселки Жанажол и Кенкияк с областным центром г.Актобе (240 км), районным центром - пос.Шубаркудуком (140 км) и городами Темир (60 км),. Кандыагаш (150 км), Алга (190 км) и Эмба (70 км). Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с месторождением грунтовыми дорогами.

Гидрографическая сеть представлена рекой Темир, которая имеет постоянный водоток, при средней скорости течения 0,2 м/сек.

Климат района резко-континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и сточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и осенние ранние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры.

В условиях сухого резко-континентального климата одним из основных факторов климотообразования является радиационный режим, формирующий температурный режим, территории.

Интенсивность притока прямой солнечной радиации (154-158 ккал/см^2), которая увеличивает тепловую нагрузку в летний период на 15-20°С.

Наибольшая облачность отмечается в холодное полугодие, и это сказывается на продолжительности солнечного сияния зимой и составляет 5-6 часов в сутки, летом же составляет 11-12 часов.

Сведения о предприятии в соответствии с Приложением 1 к Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов 1 и 2 категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1.

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	БИН	Виддеятельностипо ОКЭД	Краткаяхарактеристикапроизводственногопроцесса	Реквизиты	Категория ипроектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение Кокжиде	155642300	Актюбинская область, Темирский, Мугалжарский районы	040440000209	06.10.0	Добыча сырой нефти и попутного газа.	АО «КМК Мунай», Республика Казахстан, г.Актобе, пр-т Абилкайыр хана 42 а	**1 категория** По добыче нефти: 77,7 тыс. т/год По добыче газа: 12,07 млн. $м^3$/год;

3. ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

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

Часть отходов, которая может быть использована в том же производстве, называется возвратными отходами. Сюда входят остатки сырья и других видов материальных ресурсов, образовавшиеся в процессе производства товаров (выполнения работ, оказания услуг). Из-за частичной утраты некоторых потребительских свойств. Возвратные отходы могут использоваться в условиях со сниженными требованиями к продукту, или с повышенным расходом , иногда они не используются по прямому назначению, а лишь в подсобном производстве.

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

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

В АО «КМК Мунай» разработана политика, в которой определена необходимость планирования сбора, хранения, размещения и утилизации отходов. Согласно этому производится регулярная инвентаризация, учет и контроль над временным хранением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления.

Принципы единой системы управления заключаются в следующем:

- раздельный сбор с учетом целесообразного объединения видов отходов по степени и уровню их опасности с целью оптимизации дальнейших способов удаления;

- идентификация образующихся отходов на месте их сбора;

- хранение отходов в контейнерах (емкостях) в соответствии с требуемыми условиями для данного вида отходов. Все емкости для хранения отходов маркируются по степени и уровню опасности;

- сбор и временное хранение организуется на специально оборудованных площадках временного хранения;

- по мере возможности производить вторичное использование отходов.

На предприятии ведется документированный учет, контроль и надзор за операциями образования отходов. Контроль организационно-технологических операций регулирования работ с отходами осуществляется специалистами отдела техники

безопасности и охраны окружающей среды предприятия на основе документирования, включая паспортизацию, информатизацию.

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

Виды основных образующихся отходов:

- Шлам от отчистки технологических емкостей
- Отработанная соляная кислота
- Отработанные масла
- Тара из-под химических реактивов
- Тара из-под ЛКМ
- Бочки из-под масел
- Промасленная ветошь
- Отработанные фильтры
- Отработанные аккумуляторы
- Отработанные лампы
- Металлическая стружка
- Огарки сварочных электродов
- Отходы полиэтилена, бумаги и картона (упаковочный материал)
- Отработанные шины
- Металлолом
- Катиониты
- Отработанные сальники
- Отходы пластика
- Твердые бытовые отходы
- Строительные отходы
- Портативное оборудование и оргтехника
- Отходы древесины

Порядок учета отходов

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

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

- Складировать оборудование и материалы, отходы производства и потребления только в специально отведенных для этого местах;
- Вести учет образования, временного хранения и утилизации/передачи отходов в специальных журналах с указанием даты, места образования и количества ;
- Своевременно представлять достоверную информацию об объемах образованных, размещенных, в производстве отходов в департамент охраны труда и окружающей среды;
- Соблюдать условия движения отходов и условия хранения;
- Проводить экологический инструктаж для работников.

Информация по отходам производства и потребления представлена в таблице 3.1.

Таблица 3.1.

Вид отхода	**Код отхода в соответствии с классификатором отходов**	**Лимит накопления отходов, тонн**	**Вид операции, которому подвергается отход**
1	2	3	4
Шлам от отчистки технологических емкостей	05 01 03*	2900	Передача специализированной организации
Отработанная соляная кислота	06 01 02*	1	Передача специализированной организации
Тара из-под ЛКМ	08 01 11*	0,293	Передача специализированной организации
Отработанные масла	13 02 06*	3,616	Передача специализированной организации
Тара из-под химических реактивов	15 01 10*	0,5	Передача специализированной организации
Бочки из-под масел	15 01 10*	0,533	Передача специализированной организации
Промасленная ветошь	15 02 02*	0,9525	Передача специализированной организации
Отработанные фильтры	16 01 07*	0,114	Передача специализированной организации
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	0,54	Передача специализированной организации
Отработанные лампы	20 01 21*	0,0876	Передача специализированной организации
Металлическая стружка	12 01 01	0,37	Передача специализированной организации
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,003	Передача специализированной организации
Отходы полиэтилена, бумаги и картона (упаковочный материал)	15 01 06	73	Передача специализированной организации
Отработанные шины	16 01 03	4,66	Передача специализированной организации
Металлолом	17 04 07	46,29	Передача специализированной организации
Строительные отходы	17 09 04	27	Передача специализированной организации
Катиониты	19 09 05	43	Передача специализированной организации
Отработанные сальники	19 12 04	0,17	Передача специализированной организации

1	2	3	4
Портативное оборудование и оргтехника	20 01 36	0,17	Передача специализированной организации
Отходы древесины	20 01 38	0,17	Передача специализированной организации
Отходы пластика	20 01 39	0,28	Передача специализированной организации
Твердые бытовые отходы	20 03 01	42,75	Передача специализированной организации

4. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ

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

4.1. Операционный мониторинг

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

Содержание операционного мониторинга определяется оператором. Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

4.1.1. Краткая характеристика технологического процесса

В настоящее время на месторождении «Кокжиде» ведется промышленное освоение согласно Дополнению к Технологической схеме разработки, в рамках которой осваиваются надсолевые залежи Т-I, Т-II, Т-III, Ю-II, Ю-III, нефть которых характеризуются как малосернистая с плотностью при 20°С 850,1-870,0 кг/м³, а попутный нефтяной газ не содержит сероводорода и смеси природных меркаптанов, на основании дополнения к технологической разработке месторождения и Анализа разработки от 2017 года, прошедшего согласования в ЦКРР РК.

Месторождение Кокжиде надсолевое.

Скважинное хозяйство

Представлено 152 скважинами, 11 отстойниками нефти емкостью 18м^3, которые эксплуатируются в ходе ремонтных работ на скважинах.

Автоматическая групповая замерная установка АГЗУ-1

Нефтегазовая смесь со скважин поступает в автоматизированную групповую замерную установку «Спутник АМСЭ 40-10-400», где производится замер дебита поступающей продукции.

Дренаж с групповой замерной установки «Спутник» предусматривается по трубопроводу в дренажную емкость. Дренажная емкость снабжена системой контроля по уровню жидкости.

С АГЗУ-1 нефтегазовая смесь направляется на установку по подготовке нефти.

Автоматическая групповая замерная установка АГЗУ-2

Нефтегазовая смесь со скважин поступает в две замерные установки «Спутник». Нефтегазовая смесь с замерной установки ЗУ-1 и нефтегазовая смесь двух замерных установок «Спутник» направляются в нефтегазовый сепаратор первой ступени сепарации, после подачи ингибитора коррозии. Дозировка производится насосами-дозаторами блоков реагентов.

Газ из блочной двухфазной сепарационной установки, где производится отделение газа от капель нефти и конденсата, через регулятор давления и расходомер направляется УПН по газопроводу.

На случай аварийной остановки УПН, либо ремонта газопровода, предусмотрена факельная установка на АГЗУ-2.

Дегазированная нефть из УБС направляется в печи подогрева и, далее, по подземному трубопроводу Ø150ммм поступает на УПН.

Замерное устройство ЗУ-1 Нефтегазовая смесь со скважин поступает в замерную установку «Спутник», где производится замер дебита поступающей продукции. Из замерной установки «Спутник» нефтегазовая смесь направляется на АГЗУ-2. В случае ремонта нефтепровода на площадке предусмотрена подземная емкость для временного сбора нефти. Также на ЗУ-1 предусмотрен отвод дренажа, дождевых и талых вод в дренажные колодцы из замерной установки «Спутник» и из подземной емкости.

По аналогичной схеме работают ГЗУ-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8.

Установка по подготовке нефти

Разгазированная нефть после буферной емкости, проходит фильтры и поступает на технологические насосы. Насосы подают нефть на подогреватели нефти ПП-063. С 2021 года началась эксплуатации новой печи ПТНН-2500.

Подогретая нефть до температуры 70°С поступает в горизонтальный отстойник нефти, где происходит обезвоживание нефти методом отстоя при давлении 0,5-1 кгс/см2 поддерживаемый регулятором давления, установленным на линии газа на вытяжную свечу. После отстойника подготовленная нефть подается далее в резервуары товарной нефти РВС-1000 (2 ед.) и РВС 3000 (3 ед.). В 2022 году согласно рабочему проекту «Расширение УПН АО «КМК Мунай»-2021» предусмотрена установка дополнительных резервуаров V-1000 м3, V-5000 м3. Из товарных резервуаров нефть поступает на площадку перекачки товарной нефти, через узел коммерческого учета нефти в магистральный нефтепровод «Жанажол-Кенкияк».

Факельное хозяйство

Факельное хозяйство предназначено для улавливания конденсата и влаги перед факелом. Оно состоит из газового расширителя ГР и емкости для сбора конденсата и выполнено в подземном исполнении с уклоном факельных газопроводов не менее 0,003% в сторону газового расширителя.

Установка предварительного сброса воды

С 2015 года ведется эксплуатация установки предварительного сброса воды (УПСВ). В резервуары УПСВ РВС-1000 (4 ед.) поступает нефть, где происходит отделение нефтяной фракции и воды.

Вода после отстоя направляется в РГС-50 (2 ед.).

Нефть поступает на технологические насосы и направляется на УПН.

Также в состав УПСВ входят 3 печи подогрева нефти, работающие на товарном газе, с 2017 года – ёмкости РГС-200 (2 ед.) для перекачки нефти.

Производственная база

Производственная база включает в себя вспомогательные цеха (ремонтно-механическая мастерская, электрогазосварочный пост, АЗС, котельная и др.).

РММ предназначено для выполнения операций по ремонту технологического оборудования. На участке РММ расположено оборудование по обработке металлов (токарный, сверлильный, фрезерный, трубонарезные станки), по электро- и газосварке, дизельгенераторы АДД-4004П и АДД-4001 для сварочного оборудования. Также ведутся работы по покраске оборудования.

АЗС предназначено для выполнения операций по заправке автотранспортных средств, имеющихся на месторождении.

На АЗС расположены емкости для хранения бензинов различных марок и дизельного топлива.

Для заправки установлены топливораздаточные колонки ЗАО «Нара».

Доставка нефтепродуктов на АЗС осуществляется автомобильным транспортом.

Энергетический участок

Дизельные электростанции предназначены для получения трехфазного электрического тока.

Месторождение Кокжиде подсолевое.

Представлено 5 скважинами - Г-71, Г-72, Г-74, Г-76 (в бездействии, без эмиссий в ОС).

4.2. Мониторинг эмиссий

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

Мониторинг эмиссий стационарных организованных источников осуществляется на основе измерений, при невозможности проведения измерений допускается применение расчетного метода.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на основе измерений осуществляется лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

В ходе мониторинга эмиссий в окружающую среду осуществляется наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссий включает в себя мониторинг выбросов в атмосферный воздух и сбросов сточных вод.

В ходе мониторинга эмиссий определяются количественные и качественные показатели выбросов и сбросов загрязняющих веществ, предусмотренные нормативами допустимого антропогенного воздействия в окружающую среду и правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

4.2.1. Мониторинг выбросов в атмосферный воздух

Мониторинг выбросов в атмосферный воздух осуществляется путем инструментального замера и/или расчетным методом.

Мониторинг эмиссий ЗВ в атмосферный воздух (наблюдения на источниках выбросов) выполняется в целях контроля соблюдения установленных для них нормативов ПДВ и разрешенных лимитов выбросов.

Нормативы НДВ для каждого источника установлены в проекте нормативов эмиссий НДВ.

Контроль за источниками выбросов проводится двумя способами:

- Прямыми замерами концентраций ЗВ в атмосферном воздухе на источниках выбросов.
- Расчетным методом с использованием действующих в РК методик по расчету выбросов;

Учитывая специфику работы источников выбросов, контроль на источниках рекомендуется проводить следующими методами:

- Для организованных источников выбросов (рукавные фильтры, трубы, вентпатрубки и др.) инструментальный либо инструментально-лабораторный с проведением прямых натурных замеров.
- Для неорганизованных источников (ЗРА, фланцевые соединения, площадные источники и др.) и факельных установок (ввиду того, что проведение прямых замеров на факелах технически невозможно) – расчетный метод.

При проведении контроля необходимо контролировать и сами параметры газовоздушной смеси (температуру, скорость, объем), которые наряду с объемом выбросов определяют максимальные концентрации ЗВ в приземном слое атмосферы.

Общие сведения об источниках выбросов представлены в таблице 4.2.1.1.

Таблица 4.2.1.1.

№	Наименование показателей	Всего
1	**Количество стационарных источников выбросов, всего ед.** из них:	**372**
2	**Организованных**, из них:	**126**
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них	126
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	13
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	113
3	**Количество неорганизованных источников**, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	**246**
Примечание: количество источников представлено с учетом источников подрядных организаций, выполняющих отдельные работы на территории объекта.		

План-график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов, представлен в Приложении 2.

4.2.1.1. Мониторинг выбросов инструментальным замером

Мониторинг выбросов инструментальным замером осуществляется в соответствии с методиками выполнения измерений, зарегистрированных в государственном реестре средств измерении. Мониторинг осуществляется сертифицированными и поверенными измерительными приборами контроля – газоанализаторы, скоростемеры и др.

Мониторинг выбросов инструментальным замером предусмотрен на основных организованных источниках, дающих существенный вклад в воздействие на окружающую среду, и наибольшие показатели выбросов.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями, представлены в таблице 4.2.1.1.1.

Таблица 4.2.1.1.1.

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование источников загрязнения	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Проектная мощность месторождения Кокжиде: По добыче нефти: 77,7 тыс. т/год; По добыче газа: 12,07 млн.м^3/год.	Труба	1200	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	1 раз/квартал
Групповые замерные установки м/р Кокжиде		Труба	1107	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	1109	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
УПН и УПСВ		Труба	1130	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	1131	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	1132	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	1133	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	1154	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1190	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
		Труба	1199	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Производственная база, Энергоучасток		Труба	1155	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
		Труба	1156	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1157	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

4.2.1.2. Мониторинг выбросов расчетным путем

Мониторинг выбросов расчетным путем осуществляется в соответствии с методиками расчета выбросов, используемыми в проекте нормативов эмиссий, для каждого отдельного источника.

Мониторинг выбросов расчетным путем предусмотрен на всех неорганизованных источниках выбросов, на следующих организованных источниках выбросов: дыхательных клапанах, патрубках, свечах дренажных емкостей, и дизельных генераторах дающих несущественные объемы выбросов, на источниках подрядных организаций а также на факельных установках, в виду того, что проведение инструментальных измерений на факельных установках технически невозможно.

Мониторинг выбросов расчетным путем осуществляется силами предприятия.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом, представлены в таблице 4.2.1.2.1.

Таблица 4.2.1.2.1.

Наименование площадки	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Неорганизованный выброс	6002	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Сырая нефть
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6105	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	-
	Неорганизованный выброс	6700		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6701		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6702		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6703		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6704		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6705		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6706		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6707		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6708		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6709		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6710		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6711		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6712		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6713		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6714		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6715		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6716		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6717		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6718		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6719		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6720		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6721		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6722		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6723		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6724		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6725		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6726		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6727		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6728		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6729		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6730		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6731		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6732		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6733		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6734		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6735		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6736		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6737		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6738		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6739		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6740		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6741		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6742		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6743		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6744		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6745		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6746		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6747		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6748		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6749		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6750		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6751		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6752		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6753		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6754		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6755		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6756		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6757		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6758		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6759		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6760		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6761		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6762		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6763		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6764		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6765		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6766		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6767		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6768		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6769		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6770		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6771		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6772		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6773		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6774		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6775		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6776		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6777		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6778		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6779		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6780		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6781		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6782		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6783		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6784		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6785		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6786		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6787		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6788		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6789		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6790		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6791		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6792		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6793		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6794		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6795		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6796		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6797		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6798		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6799		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6800		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6801		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6802		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6803		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6804		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6805		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6806		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6807		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6808		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6809		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6810		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6811		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6812		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6813		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6814		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6815		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6816		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6817		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6818		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6819		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6820		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6821		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6822		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6823		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6824		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6825		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6826		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6827		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6828		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6829		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6830		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6831		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6832		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6833		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6834		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6835		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6836		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6837		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6838		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6839		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6840		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6841		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6842		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6843		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6844		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6845		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6846		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6847		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6848		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6849		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6850		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6851		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Патрубок	1103	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Факел	1110	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Азота (IV) диоксид (4)	ПНГ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
	Патрубок	1111	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1113	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1114	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Патрубок	1115	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Патрубок	1117	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Патрубок	1119	48°31’12,65’’ 57°12’12,23’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1121	48°31’12,65’’ 57°12’12,23’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1122	48°31’12,65’’ 57°12’12,23’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Патрубок	1123	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Патрубок	1125	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1192	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Дыхательный клапан	1193	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Дыхательный клапан	1194	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	

1	2	3	4	5	6
	Дыхательный клапан	1195	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Дыхательный клапан	1196	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Дыхательный клапан	1197	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Патрубок	1198	48°31'00.09"N 57°12'15.46"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6005	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6006	48°31'00.09" 57°12'15.46"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6007	48°31'00.09" 57°12'15.46"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6008	48°31'00.09" 57°12'15.46"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Этан-1,2-диол (1444*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6009	48°31'00.09" 57°12'15.46"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6010	48°31'00.09" 57°12'15.46"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6011	48°31'00.09" 57°12'15.46"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6012	48°31'00.09" 57°12'15.46"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6013	48°31'00.09" 57°12'15.46"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6014	48°31'00.09" 57°12'15.46"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6019	48°31’12,65’’ 57°12’12,23’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6023	48°31’12,65’’ 57°12’12,23’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6024	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6025	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6026	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6027	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6028	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6029	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6032	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6034	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6037	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6039	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6040	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6041	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Этан-1,2-диол (1444*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6042	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6044	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6045	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6046	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6047	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6048	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6049	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6052	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6055	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6125	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6126	48°31’12,65’’ 57°12’12,23’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6127	48°31’36,63’’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Этан-1,2-диол (1444*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6128	48°31’12,65’’ 57°12’12,23’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6129	48°31’12,65’’ 57°12’12,23’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6130	48°31’12,65’’ 57°12’12,23’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Этан-1,2-диол (1444*)	
				Алканы С12-19 (10)	
УПН и УПСВ	Факел	1127	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Азота (IV) диоксид (4)	ПНГ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
	Факел	1128	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Азота (IV) диоксид (4)	ПНГ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
	Вытяжное отверстие	1129	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1134	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Патрубок	1135	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Патрубок	1136	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Патрубок	1138	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1142	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1143	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Дыхательный клапан	1144	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Дыхательный клапан	1145	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Дыхательный клапан	1146	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Дыхательный клапан	1147	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	

1	2	3	4	5	6
	Вытяжное отверстие	1148	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1149	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1150	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1151	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1152	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1153	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1201	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Труба	1202	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6057	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6058	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6062	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6063	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6064	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6065	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6066	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6067	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6069	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6070	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6071	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6073	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6074	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6076	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Этан-1,2-диол (1444*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6077	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6078	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6079	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6080	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6104	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	УВС
	Неорганизованный выброс	6108	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6109	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6113	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
	Неорганизованный выброс	6132	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6135	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6136	48°31’45,26’’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
Производственная база, Энергоучасток	Дыхательный клапан	1158	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Бензин
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
				Этилбензол (675)	
	Дыхательный клапан	1159	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Бензин
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
				Этилбензол (675)	
	Дыхательный клапан	1160	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Сероводород (518)	Дизельное топливо
				Алканы С12-19 (10)	
	Дыхательный клапан	1161	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Сероводород (518)	Дизельное топливо
				Алканы С12-19 (10)	
	Дыхательный клапан	1162	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Сероводород (518)	Дизельное топливо
				Алканы С12-19 (10)	
	Дыхательный клапан	1163	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Сероводород (518)	Дизельное топливо
				Алканы С12-19 (10)	
	Дыхательный клапан	1164	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Сероводород (518)	Дизельное топливо
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1165	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	

1	2	3	4	5	6
	Труба	1166	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Труба	1167	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Дыхательный клапан	1168	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Сероводород (518)	Дизельное топливо
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1171	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Ртуть динитрат гидрат (в пересчете на ртуть) (Ртуть азотнокислая окисная, водная) (508)	Химические реагенты
				Азотная кислота (5)	
				Гексан (135)	
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Диметилбензол (203)	
				Трихлорметан (Хлороформ) (576)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Бензин (60)	
				Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1172	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Азота (IV) диоксид (4)	Автотранспорт
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Керосин (654*)	
	Труба	1173	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Труба	1174	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1179	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1180	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1181	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Азота (IV) диоксид (4)	Бензин
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1182	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Азота (IV) диоксид (4)	Бензин
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Труба	1183	48°31'46.95"N 57°12'41.78"E	Азота (IV) диоксид (4)	Бензин
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6082	48°31’46,95’’ 57°12’41,78’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6083	48°31’46,95’’ 57°12’41,78’’	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные материалы, обработка металлов
				Марганец и его соединения (327)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)ересчете на фтор/) (615)	
				Масло минеральное нефтяное (716*)	
				Взвешенные частицы (116)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
				Пыль абразивная (1027*)	
	Неорганизованный выброс	6084	48°31’46,95’’ 57°12’41,78’’	Диметилбензол (203)	Лакокрасочные материалы
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (102)	
				Этанол (667)	
				2-Этоксиэтанол (1497*)	
				Бутилацетат (110)	
				Этилацетат (674)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Уайт-спирит (1294*)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6085	48°31’46,95’’ 57°12’41,78’’	Сероводород (518)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
				Этилбензол (675)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6086	48°31’46,95’’ 57°12’41,78’’	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные материалы
				Марганец и его соединения (327)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6089	48°31’46,95’’ 57°12’41,78’’	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Цемент, ПГС
	Неорганизованный выброс	6090	48°31’46,95’’ 57°12’41,78’’	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные материалы
				Марганец и его соединения (327)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
	Неорганизованный выброс	6091	48°31’46,95’’ 57°12’41,78’’	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные материалы
				Марганец и его соединения (327)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6092	48°31’46,95’’ 57°12’41,78’’	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные материалы
				Марганец и его соединения (327)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)ересчете на фтор/) (615)	
				Масло минеральное нефтяное (716*)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный выброс	6093	48°31’46,95’’ 57°12’41,78’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6133	48°31’46,95’’ 57°12’41,78’’	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные материалы
				Марганец и его соединения (327)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)ересчете на фтор/) (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
Месторождение "Кокжиде" - подкарнизное	Неорганизованный выброс	6094	48°31’07,69’’ 57°13’42,75’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
Месторождение "Кокжиде" - подсолевое	Факел	1186	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Азота (IV) диоксид (4)	ПНГ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6
	Факел	1191	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Азота (IV) диоксид (4)	ПНГ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
	Неорганизованный выброс	6095	48°31’36,63’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6096	48°31’36,63’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6097	48°31’36,63’ 57°13’04,26’’	Сероводород (518)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6098	48°31’36,63’ 57°13’04,26’’	Сероводород (518)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6106	48°31’36,63’ 57°13’04,26’’	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	-
	Неорганизованный выброс	6124	48°31’36,63’ 57°13’04,26’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
Узел учета нефти	Патрубок	1189	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	Неорганизованный выброс	6107	48°31’45,26’ 57°13’26,7’’	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Подземный ремонт скважин	Труба	1101	48°31'45.26"N 57°13'26.70"E	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
Подрядная организация. ТОО "ВОСТОК НЕФТЬ И СЕРВИСНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ"	Труба	1205	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1206	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Труба	1207	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
Карьер	Неорганизованный выброс	6134	48°31’36,63’ 57°13’04,26’’	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Глина
Подрядная организация. ТОО "М-Техсервис"	Труба	1203	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1204	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1208	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Труба	1209	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1210	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6137	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	УВС
				Метан (727*)	
				Алканы С12-19 (10)	
Подрядная организация. ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Труба	1211	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1212	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Труба	1213	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1214	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1215	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1216	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Труба	1217	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1218	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1219	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1220	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Труба	1221	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1222	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1249	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Труба	1250	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Труба	1251	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
Подрядная организация. ТОО "Петрострой"	Дымовая труба	1223	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Дымовая труба	1224	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Дымовая труба	1225	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Дымовая труба	1226	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Дымовая труба	1227	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Дымовая труба	1228	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Дымовая труба	1229	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Дымовая труба	1230	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Дымовая труба	1231	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Дымовая труба	1232	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6138	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные материалы
				Марганец и его соединения (327)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
	Неорганизованный выброс	6139	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Взвешенные частицы (116)	Обработка металлов
				Пыль абразивная (1027*)	
	Неорганизованный выброс	6140	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Диметилбензол (203)	Лакокрасочные материалы
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (102)	
				Этанол (667)	
				2-Этоксиэтанол (1497*)	
				Бутилацетат (110)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Уайт-спирит (1294*)	
Подрядная организация АО "СНПС- Актобемунайгаз" УАМС	Выхлопная труба	1233	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Выхлопная труба	1234	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Выхлопная труба	1235	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Выхлопная труба	1236	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Выхлопная труба	1237	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Выхлопная труба	1238	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Выхлопная труба	1239	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Выхлопная труба	1240	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Выхлопная труба	1241	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Выхлопная труба	1242	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Выхлопная труба	1243	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6
	Выхлопная труба	1244	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Выхлопная труба	1245	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Выхлопная труба	1246	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Выхлопная труба	1247	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Выхлопная труба	1248	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6852	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	УВС
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
	Неорганизованный выброс	6853	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	УВС
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6854	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	УВС
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованый выброс	6855	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	УВС
				Алканы С12-19 (10)	

4.2.2. Газовый мониторинг

АО «КМК Мунай» не имеет собственных полигонов размещения отходов производства и потребеления, все отходы передаются в соответствии с договорами. В связи с этим на предприятии газовый мониторинг не предусмотрен.

4.2.3. Мониторинг сбросов сточных вод

АО «КМК Мунай» не имеет собственных приемников сточных вод, все сточные воды передаются в соответствии с договором. На основании этого мониторинг сточных вод не предусмотрен.

4.3. Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия осуществляется для определения состояния окружающей среды в зонах воздействия. Мониторинг воздействия после аварийных эмиссий в окружающую среду продолжается до получения показателя предельно-допустимых концентрации на границе зоны воздействия.

4.3.1. Атмосферный воздух

Мониторинг воздействия на атмосферный воздух рекомендуется проводить на границах санитарно-защитной зоны и области воздействия.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха представлен в таблице 4.3.1.1.

План-график контроля за состоянием атмосферного воздуха на источниках выбросов представлен в Приложении 2.

Таблица 4.3.1.1.

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды при НМУ, раз/сут.	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Граница ОВ/СЗЗ					
Граница СЗЗ (наветренная и подветренная стороны, в зависимости от направления ветра).	Азот диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Алканы С12-19				
Месторождение Кокжиде					
Промбаза	Азот диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды				

1	2	3	4	5	6
Котельная ВЖК	Азот диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды				
УПН, УПСВ	Азот диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды				
АГЗУ1	Азот диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды				
Скважины	Сера диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды				
	Метан				
Факел (в период испытаний)	Азот диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды				
	Метан				
Песчаный массив: АГЗУ-2 ЗУ-1, ГЗУ-3	Сероводород	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Сера диоксид				
	Азот диоксид				
	Углерод оксид				
	Углеводороды				
	Метан				
	Углерод				
Песчаный массив: Скважины (761, 765, Г-75 (при эксплуатации))	Углерод оксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Метан				
	Углеводороды				

4.3.2. Поверхностные и подземные воды

План-график мониторинга воздействия на водные объекты, представлен в таблице 4.3.2.1.

Таблица 4.3.2.1.

№ п.п.	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, мг/дм^3	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Подземные воды					
1	Сеть наблюдательных скважин м/р Кокжиде (в том числе скважины песчаного массива) (2-н, 3-н, 4-н, 5-н, 7-н, 8-н, 9-н, 11-н, 12-н, 13-н, 14-н, 15-н, 16-н, 17-н. 18-н, 19-н, 20-н, 22-н, 23-н, 24-н, 25-н, 26-н, 27-н, водозаборные скважины В-1, В-2, Г-71В, Г-74В (при функционировании), Наблюдательные скв. 7М, 8М и 17Н пробуренные по договору с Акиматом Актюбинской области	pH	-	1 раз/квартал	Инсьрументальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Жесткость общая	-		
		Сухой остаток	-		
		гидрокарбонаты	-		
		хлориды	-		
		сульфаты	-		
		нитриты	-		
		нитраты	-		
		Железо общее	-		
		нефтепродукты	-		
		фенолы	-		
		бор	-		
		$БПК_5$	-		
		ХПК	-		
		АПАВ	-		
		кальций	-		
		магний	-		
		медь	-		
		цинк	-		
		свинец	-		
		аммонийные соли	-		
		фосфаты	-		
Поверхностные воды					
2	р. Темир, выше и ниже по течению реки (на входе и на выходе из контрактной территории)	pH	-	3 раза в год (2,3,4 кв)	Инсьрументальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		гидрокарбонаты	-		
		хлориды	350,0		
		сульфаты	500,0		
		фосфаты	3,5		
		медь	1,0		
		цинк	5,0		
		свинец	0,03		
		нефтепродукты	0,1		
		нитриты	3,3		
		нитраты	45,0		
		ХПК	30,0		
		$БПК_5$	6,0		
		АПАВ	0,5		
		фенол	0,001		
		Жесткость общая	7,0		
		Сухой остаток	1000,0		
		Азот аммонийный	2,0		
		кальций	-		
		магний	-		
		Железо общее	0,3		
		Бор			
		Взвешенные вещества	-		

4.3.3. Мониторинг состояния почв

Цель мониторинга почвенно-растительного покрова – получение аналитической информации о состоянии почв для оценки их качества.

Для контроля состояния почвенного покрова в местах их вероятного загрязнения, отбор проб почв будет проводиться по типовой схеме опробования по профилям вокруг площадок. Угловые точки профилей будут зафиксированы на местности реперами, координаты реперов будут определены с помощью GPS.

Отобранные пробы будут анализироваться на содержание нефтепродуктов и тяжелых металлов (цинк, медь, свинец, никель, кадмий).

Наблюдения за загрязнением почв на объектах устанавливаются на границе санитарно-защитной зоны по четырем сторонам света и у источников загрязнения, с подветренной стороны.

При проведении мониторинговых исследований проводится визуальное обследование территории предприятия, в ходе которого выявляются места потенциального загрязнения: место заправки автотранспорта, стоянка автотранспорта предприятия и т.п.

Методика отбора проб.

Отбор проб осуществляется в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83 “Почвы. Общие требования к отбору проб”, ГОСТ 17.4.4.02-84 “Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа”, и МУ “Организация и порядок проведения аналитического контроля загрязнения почв”. Процедура отбора проб почв регламентируется целевым назначением и видом химического анализа.

Отбор проб проводится в интервале 0-20 см. Чтобы усреднить локальные особенности загрязняющих химических веществ, отбирают объединенные пробы, состоящие из 5 точечных проб, равномерно по принципу конверта размещенных на пробной площадке размером 10х10 м. Объем точечных проб должен быть одинаков. Точечные пробы объединяют, тщательно перемешивают и берут объединенную пробу массой около 500 грамм.

Важным условием получения достоверного аналитического материала о степени загрязненности является строгое соблюдение условий, исключающих возможность загрязнения почвенных проб в процессе их отбора и транспортировки.

Исследования проб почв выполняют лаборатории и центры, аккредитованные на данный вид деятельности в соответствии с требованиями законодательства РК.

Все приборы, которыми производятся замеры, должны иметь свидетельство или сертификат о поверке.

Методы анализа должны соответствовать государственному реестру (ГСИ РК) средств измерений и методик выполнения измерений.

План-график мониторинга уровня загрязнения почв, представлен в таблице 4.3.3.1.

Таблица 4.3.3.1.

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, мг/кг	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Граница СЗЗ м/р Кокжиде (5 СЭП)	Нефтепродукты	-	1 раз/год (3 квартал)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
	pH	-		
	Карбонаты	-		
	Гидрокарбонаты	-		
	Железо общее	-		
Вахтовый жилой комплекс (5 СЭП)	Нефтепродукты	-	1 раз/год (3 квартал)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
	pH	-		
	Карбонаты	-		
	Гидрокарбонаты	-		
	Железо общее	-		
Скважины Кокжиде 663, 665, 605 (3 СЭП)	Нефтепродукты	-	1 раз/год (3 квартал)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
	pH	-		
	Карбонаты	-		
	Гидрокарбонаты	-		
	Железо общее	-		
Скважины Г-80, Г-72 Кокжиде (2 СЭП)	Нефтепродукты	-	1 раз/год (3 квартал)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
	pH	-		
	Карбонаты	-		
	Гидрокарбонаты	-		
	Железо общее	-		

1	2	3	4	5
УПН-УПСВ, АГЗУ-1, АГЗУ-2 Кокжиде (5 СЭП)	Нефтепродукты	-	1 раз/год (3 квартал)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
	pH	-		
	Карбонаты	-		
	Гидрокарбонаты	-		
	Железо общее	-		
Песчаный массив				
Скважины 761, 765, Г-75 (5 СЭП)	Нефтепродукты	-	1 раз/год (3 квартал)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
	pH	-		
	Карбонаты	-		
	Гидрокарбонаты	-		
	Железо общее	-		
ГЗУ-3, ЗУ-1	Нефтепродукты	-	1 раз/год (3 квартал)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
	pH	-		
	Карбонаты	-		
	Гидрокарбонаты	-		
	Железо общее	-		

4.3.4. Животный мир и растительность (биоразнообразие)

Мониторинг биоразнообразия проводится по всей контрактной территории, с целью предотвращения риска сокращения биоразнообразия.

Мониторинг состояния растительного покрова проводят с периодичностью *один раз в год (2 квартал)*.

При проведении рекогносцировочного объезда территории объектов АО «КМК Мунай», устанавливают визуально техногенные нарушения, как почвенного покрова, так и животного и растительного разнообразия.

Путем натурных (визуальных) наблюдений проводится описание растительности на экологических площадках, при котором указывается:

- наличие на площадке редких видов растений и животных;
- экологическое состояние растительности и животного мира;
- признаки деградации и загрязнения;
- отклонения от нормального развития;
- характер и степень нарушенности.

Экологическая оценка современного состояния растительного покрова проводится согласно принятым критериям.

Основными дигрессивными видами растений для рассматриваемой территории могут являться:

- верблюжья колючка обыкновенная, жантак *(Alhagi pseudoalhagi)*;
- клоповник пронзеннолистный *(Lepidium perfoliatum);*
- бурачок туркестанский пустынный *(Alyssum turkestanicum);*
- гармала обыкновенная, адраспан *(Peganum harmala);*
- верблюдка восточная *(Corispermum orientale);*
- софора *(Pseudosophora alopecuroides);*
- рогач песчаный, эбелек *(Ceratocarpus arenarius);*
- климакоптера супротивнолистная *(Climacoptera brachiata);*
- солянка Паульсена *(Salsola Paulsenii).*

Устанавливают тенденции и интенсивность возможного отрицательного воздействия на почвенно-растительный покров и животный мир, что позволит сделать выводы об его устойчивости к антропогенным воздействиям и эффективностью проведенных природоохранных мер.

4.3.5. Радиационный мониторинг

При производственном радиационном контроле необходимо провести:

- первичную оценку радиационной обстановки с расчетом максимально возможных доз производственного облучения работников природными источниками излучения и наличия в организации производственных отходов;
- полную оценку радиационной обстановки, включая оценку структуры доз производственного облучения работников природными источниками излучения, определение основных источников и путей облучения работников, а также классификации производственных отходов и установления видов и объема производственного контроля.

На рабочих местах по технологическому процессу добычи и первичной переработки минерального органического сырья основными природными источниками облучения работников организаций нефтегазовой отрасли (далее - НГК) в производственных условиях могут быть:

1) промысловые воды, содержащие природные радионуклиды;

2) загрязненные природными радионуклидами территории (отдельные участки территорий) нефтегазодобывающих и перерабатывающих организаций;

3) отложения солей с высоким содержанием природных радионуклидов на технологическом оборудовании, на территории организаций и поверхностях рабочих помещений;

4) производственные отходы с повышенным содержанием природных радионуклидов;

5) загрязненные природными радионуклидами транспортные средства и технологическое оборудование в местах их ремонта, очистки и временного хранения;

6) технологические процессы, связанные с распылением воды с высоким содержанием природных радионуклидов;

7) технологические участки, в которых имеются значительные эффективные площади испарений (открытые хранилища и поля фильтрации, места утечек продукта и технологических вод, резервуары и хранилища продукта), и возможно интенсивное испарение отдельных фракций нефти, аэрация воды;

8) технологические процессы, в результате которых в воздух рабочих помещений могут интенсивно поступать изотопы радона (радон-222 и торон-220), а также образующиеся из них короткоживущие дочерние продукты распада радона и торона (далее - ДПР и ДПТ);

9) производственная пыль с высоким содержанием природных радионуклидов в воздухе рабочей зоны;

10) в некоторых случаях источником внешнего облучения могут оказаться и используемые баллоны со сжиженным газом.

При этом радионуклиды концентрируются в ряде случаев до уровней, при которых возможно повышенное облучение работников, населения, а также загрязнение окружающей среды».

Для получения оперативных данных о радиационной обстановке предусматривается производство измерений мощности эквивалентной дозы на отдельных объектах.

Производственный радиационный контроль должен включать определение следующих показателей:

- мощность дозы гамма-излучения на рабочих местах (профессиональных маршрутах);

Организация радиационного контроля ставит своей задачей недопущение превышения установленных нормативных величин радиационной безопасности, а также разработку и внедрение мероприятий по снижению дозовых нагрузок на население.

Перечень объектов подлежащих радиационному контролю приведен в таблице 4.3.5.1.

Таблица 4.3.5.1.

Расположение точек контроля	Контролируемые радионуклиды, параметры	Периодичность контроля
Гамма-съемка на территории АГЗУ-1 и 2, ГЗУ-2, площадка РВС, склад металлолома	МЭД	1 раз в год (3 квартал)
Воздух на территории жилых и производственных помещений АО «КМК Мунай»: скв. 605, 633, котельная ВЖК, промбаза,	МЭД	1 раз в год (3 квартал)

5. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

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

Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан. Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

В ходе внутренних проверок контролируются:

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

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

Внутренние проверки проводятся инженерами по охране труда, технике безопасности и охране окружающей среды на промысле и инженером по охране

окружающей среды в Форме постоянного контроля (согласно Графику) и внеплановых проверок (в случаях, требующих непредвиденного контроля за состоянием окружающей среды на объекте / объектах).

Работник, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;

2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;

3) составить письменный отчет руководителю, при необходимости, включающий требования о проведении мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.

Ответственность за проведение производственного экологического контроля на предприятии устанавливается в должностной инструкции и возлагается Приказом, утвержденным руководителем предприятия, при назначении на должность инженера по охране окружающей среды.

Ответственность за экологическое состояние производственных участков, также возлагается Приказом руководителя на лиц, ответственных за определенный участок работ (либо на кого возложен контроль за техническим состоянием объекта).

План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства представлен в таблице 5.1.

Таблица 5.1

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	Граница песчаного массива	Ежеквартально
2	Промбаза	Ежеквартально
3	Энергоучасток	Ежеквартально
4	УПН	Ежеквартально
5	УПСВ	Ежеквартально
6	АГЗУ, ЗУ, ГЗУ	Ежеквартально
7	Котельная	Ежеквартально
8	Скважинное хозяйство	Ежеквартально

6. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Для обеспечения качества инструментальных замеров отбор проб и анализ содержания в них загрязняющих веществ необходимо осуществлять лабораториями, аккредитованными в соответствии с законодательством о техническом регулировании.

Аккредитация лабораторий подтверждает наличие условий, необходимых для выполнения измерений (квалификация специалистов; помещение; приборы, имеющие действующие сроки поверки; нормативно-методические документы; контроль качества измерений и др.).

Выбор подрядной лаборатории проводится на тендерной основе, с учетом максимального вовлечения местных лабораторий. Отбор проб различных сред и их анализ проводится строго в соответствии с утвержденными методиками и на оборудовании, занесенном в регистр РК и прошедшем поверку.

Лаборатории представляют свидетельства о прохождении поверки на каждый прибор, используемый для лабораторных исследований в рамках контракта, а также результаты калибровки оборудования. Помимо этого, с целью обеспечения качества инструментальных измерений, компания проводит аудит лабораторий с привлечением независимых аудиторов с последующей работой по усовершенствованию используемых методов внутреннего контроля и организации работ в лаборатории, повышению квалификации персонала посредством обучения, внедрение современных методов самостоятельной проверки качества измерений.

7. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ В ПЕРИОД НЕШТАТНЫХ (АВАРИЙНЫХ) СИТУАЦИЙ

Протокол действий в нештатных ситуациях

При выполнении работ на объектах в пределах участка «Кокжиде» АО «КМК Мунай» предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ, акционерным обществом будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

Также, действия в аварийных ситуациях регламентируются согласно Плана ликвидации возможных аварий, связанных с нефтегазопроявлениями и открытым фонтанированием при бурении и освоении скважин, утвержденного и согласованного в установленном порядке.

В процессе ликвидации аварии мониторинговые наблюдения должны проводиться с момента начала аварии (при наличии возможности такого наблюдения), и продолжаться до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены работы по реабилитации природных комплексов.

Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, подземных (из сети наблюдательных скважин № 2н-23н близи аварии) и поверхностных вод (если авария сопряжена с загрязнением (выбросом, сбросом загрязняющих веществ) вблизи р.Темир) и почво-грунтов в зоне ее влияния.

Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводится не менее чем раз в сутки. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов нефтепродуктов или иных жидкостей обладающих токсичными свойствами.

После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния окружающей среды проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления окружающей среды. По окончанию аварийно-восстановительных работ, мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться

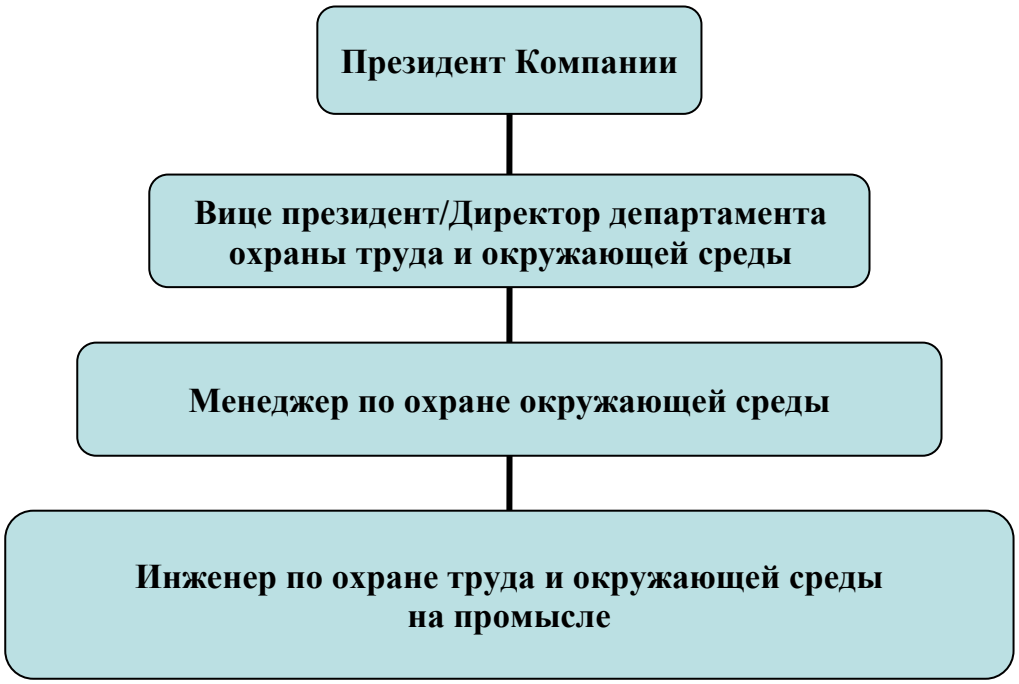
в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварии по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

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

Ответственным за проведение производственного экологического контроля является инженер-эколог предприятия.

Производственный экологический контроль на предприятии проводят, в пределах своей компетенции, должностные лица, назначенные приказом первого руководителя, а также независимые организации, имеющие лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

СТРУКТУРА
внутренней ответственности работников
за проведение производственного экологического контроля
на объектах АО "КМК Мунай":



СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан.
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».
3. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208 «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля».
4. Кодекс о здоровье населения Республики Казахстан.
5. Водный кодекс Республики Казахстан.
6. Земельный кодекс Республики Казахстан.
7. Приказ Министра национальной экономики РК от 23.12.2014 года № 159 «Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан».
8. Закон Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения».
9. ГН «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 155.
10. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № КР ДСМ 275/2020.

ПРИЛОЖЕНИЕ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
Карты-схемы.

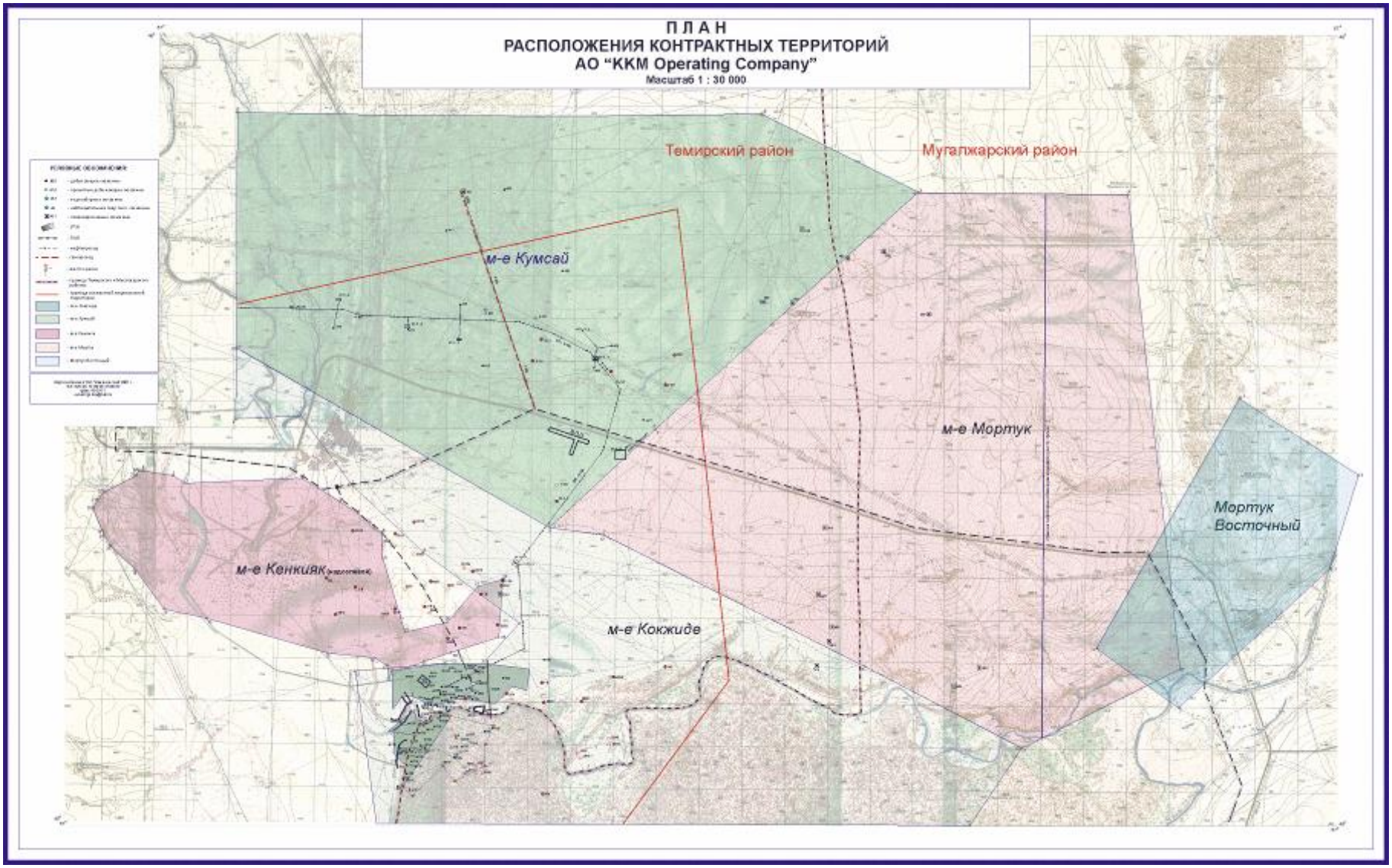


Рисунок 1. Ситуационный план расположения месторождений АО «КМК Мунай»

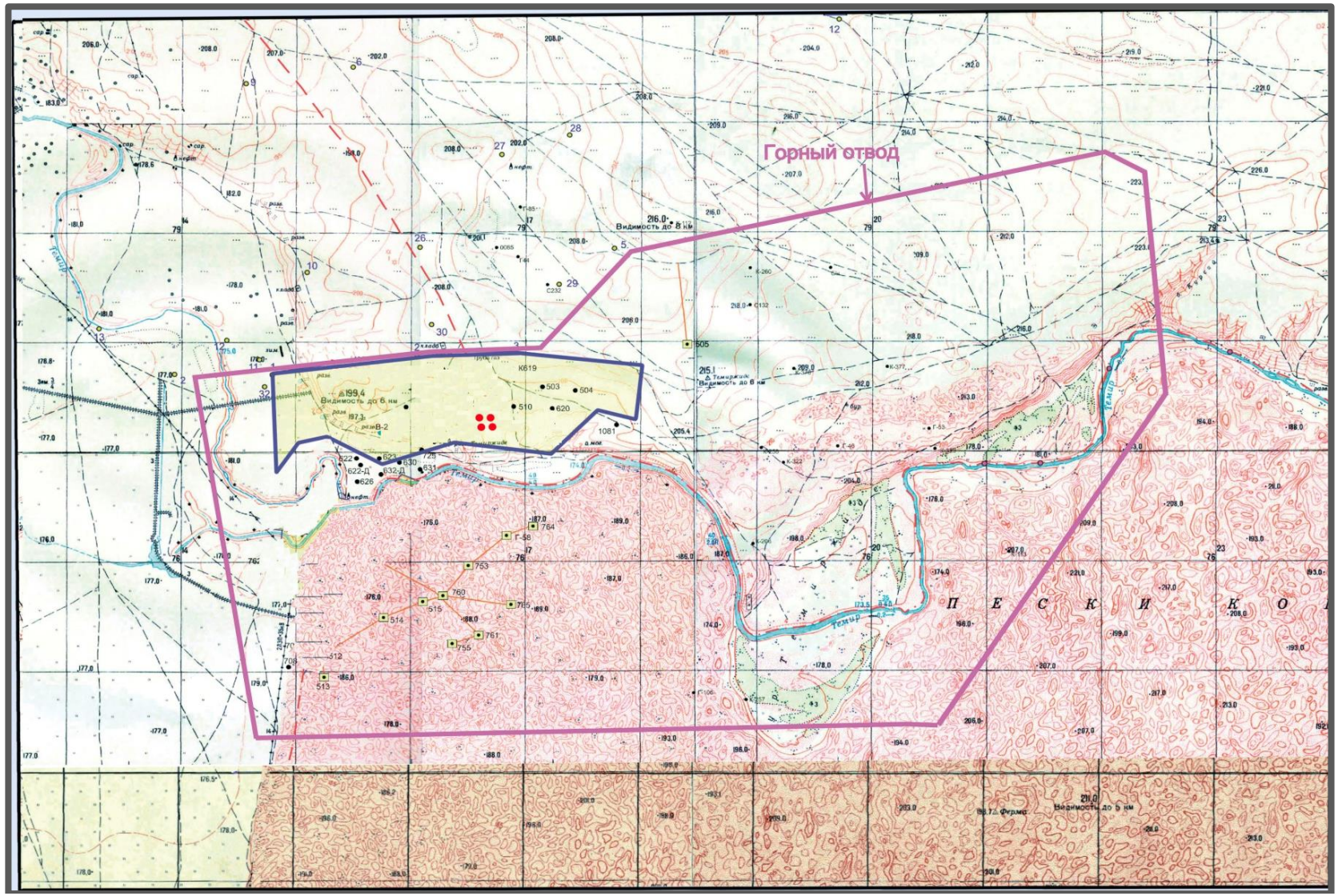


Рисунок 2. Ситуационная карта - схема района размещения предприятия

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

План-график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов.

План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов месторождения Кокжиде на 2027 год

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1103	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,000003	1,69760072	Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000045	2,54640109		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000313	17,7116342		
1107	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Азота (IV) диоксид (4)		0,09639868	13,0000001	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,01483057	2,00000054		
		Сера диоксид (516)		0,00155721	0,21000008		
		Углерод оксид (584)		0,36334885	48,9999977		
1111	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000003	38,2165605	Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000045	57,3248408		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000313	398,726115		
1115	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000003	38,2165605		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000045	57,3248408		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000313	398,726115		
1117	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000003	38,2165605		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000045	57,3248408		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000313	398,726115		

1	2	3	4	5	6	7	8
1119	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,000003	38,2165605	Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000045	57,3248408		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000313	398,726115		
1123	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000003	38,2165605		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000045	57,3248408		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000313	398,726115		
1125	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000003	38,2165605		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000045	57,3248408		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000313	398,726115		
1129	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0014622	74,4690604		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0022197	113,048128		
		Алканы С12-19 (10)		0,0154375	786,22358		
1130	УПН и УПСВ	Азота (IV) диоксид (4)		0,045613336	5,99999974	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,007374156	0,96999996		
		Сера диоксид (516)		0,001003493	0,13199994		
		Углерод оксид (584)		0,15204445	19,9999987		
1132	УПН и УПСВ	Азота (IV) диоксид (4)		0,0777806	10,2312968		
		Азот (II) оксид (6)		0,0126394	1,66259264		
		Сера диоксид (516)		0,0002136	0,02809704		
		Углерод оксид (584)		0,256133	33,6918557		
1133	УПН и УПСВ	Азота (IV) диоксид (4)		0,1909161	25,1131939		
		Азот (II) оксид (6)		0,0310239	4,08089844		
		Сера диоксид (516)		0,0005242	0,06895352		
		Углерод оксид (584)		0,6286901	82,6981924		
1134	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0010139	25,8186911	Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000114	0,29029794		

1	2	3	4	5	6	7	8
1135	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,000003	3,8197097	Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000045	5,72956455		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000313	39,8523046		
1136	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000003	3,8197097		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000045	5,72956455		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000313	39,8523046		
1142	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0043867	223,412274		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,006659	339,139292		
		Алканы С12-19 (10)		0,0463125	2358,67074		
1143	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0006266	31,9124013		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0009511	48,439012		
		Алканы С12-19 (10)		0,0066151	336,903489		
1144	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0259004	8244,3341		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,3271517	104135,377		
1145	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0259004	8244,3341		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,3271517	104135,377		
1146	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0259004	8244,3341		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,3271517	104135,377		
1147	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0259004	8244,3341		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,3271517	104135,377		

1	2	3	4	5	6	7	8
1148	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0000608	3,09651133	Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0122398	623,366437		
		Алканы С12-19 (10)		0,0156616	797,636873		
1149	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0000508	64,6804176		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000772	98,293863		
		Алканы С12-19 (10)		0,0005368	683,473389		
1150	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0000508	64,6804176		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000772	98,293863		
		Алканы С12-19 (10)		0,0005368	683,473389		
1151	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0000508	64,6804176		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000772	98,293863		
		Алканы С12-19 (10)		0,0005368	683,473389		
1152	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0000508	64,6804176		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000772	98,293863		
		Алканы С12-19 (10)		0,0005368	683,473389		
1154	УПН и УПСВ	Азота (IV) диоксид (4)		0,2489894	353,999943	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,0400915	56,9999716		
		Сера диоксид (516)		0,0056269	8,00002843		
		Углерод оксид (584)		0,9031142	1283,99994		
1155	Производственная база, Энергоучасток	Азота (IV) диоксид (4)		0,2135396	402,999953		
		Азот (II) оксид (6)		0,0370913	70,0000944		
		Сера диоксид (516)		0,0164261	30,9999528		
		Углерод оксид (584)		0,7990515	1508		

1	2	3	4	5	6	7	8
1156	Производственная база, Энергоучасток	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,0114444	41,6326531	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,0018597	6,76525156		
		Углерод (583)		0,0009722	3,5366874		
		Сера диоксид (516)		0,0015278	5,55785951		
		Углерод оксид (584)		0,01	36,3781876		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		1,80556E-08	0,00006568		
		Формальдегид (609)		0,0002083	0,75775765		
		Алканы С12-19 (10)		0,005	18,1890938		
1157	Производственная база, Энергоучасток	Азота (IV) диоксид (4)		0,0114444	41,6326531		
		Азот (II) оксид (6)		0,0018597	6,76525156		
		Углерод (583)		0,0009722	3,5366874		
		Сера диоксид (516)		0,0015278	5,55785951		
		Углерод оксид (584)		0,01	36,3781876		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		1,80556E-08	0,00006568		
		Формальдегид (609)		0,0002083	0,75775765		
		Алканы С12-19 (10)		0,005	18,1890938		
1165	Производственная база, Энергоучасток	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0346716	441676,433	Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0003887	4951,59236		
1166	Производственная база, Энергоучасток	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		1,152247	3260,18448		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0129181	36,5506607		
1167	Производственная база, Энергоучасток	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0000015	0,00424412		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		1,63013E-08	0,00004612		
1168	Производственная база, Энергоучасток	Сероводород (518)		0,00000116	14,7770701		
		Алканы С12-19 (10)		0,0004122	5250,95541		

1	2	3	4	5	6	7	8
1171	Производственная база, Энергоучасток	Ртуть динитрат гидрат (508)	1 раз/квартал	0,0000002	0,01018589	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азотная кислота (5)		0,0000001	0,00509295		
		Гексан (135)		0,0000008	0,04074357		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000000001	0,00005093		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000000002	0,00010186		
		Диметилбензол (203)		0,0000011	0,05602241		
		Трихлорметан (Хлороформ) (576)		0,0000004	0,02037179		
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,0000004	0,02037179		
		Бензин (60)		0,0000023	0,11713776		
		Гептановая фракция (240*)		0,0000008	0,04074357		
		Алканы С12-19 (10)		0,00000002	0,00101859		
1173	Производственная база, Энергоучасток	Азота (IV) диоксид (4)		0,085333333	258,367498		
		Азот (II) оксид (6)		0,013866667	41,9847196		
		Углерод (583)		0,003968333	12,0150969		
		Сера диоксид (516)		0,033333333	100,924803		
		Углерод оксид (584)		0,086111111	260,722411		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000095	0,00028764		
		Формальдегид (609)		0,0009525	2,88392628		
		Алканы С12-19 (10)		0,023015833	69,6860532		
1174	Производственная база, Энергоучасток	Азота (IV) диоксид (4)		0,054933333	221,765413		
		Азот (II) оксид (6)		0,008926667	36,0368811		
		Углерод (583)		0,003333333	13,4566379		
		Сера диоксид (516)		0,018333333	74,0115143		
		Углерод оксид (584)		0,06	242,219506		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000062	0,00025029		
		Формальдегид (609)		0,000714333	2,88375644		
		Алканы С12-19 (10)		0,017142833	69,2054756		
1179	Производственная база, Энергоучасток	Азота (IV) диоксид (4)		0,341333333	179,275428		
		Азот (II) оксид (6)		0,055466667	29,1322572		
		Углерод (583)		0,015873333	8,33700752		
		Сера диоксид (516)		0,133333333	70,0294638		
		Углерод оксид (584)		0,344444444	180,909448		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,00000038	0,00019958		
		Формальдегид (609)		0,00381	2,00109193		
		Алканы С12-19 (10)		0,092063333	48,353594		

1	2	3	4	5	6	7	8
1180	Производственная база, Энергоучасток	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,054933333	141,299249	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,008926667	22,961129		
		Углерод (583)		0,003333333	8,57398276		
		Сера диоксид (516)		0,018333333	47,156909		
		Углерод оксид (584)		0,06	154,331705		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000062	0,00015948		
		Формальдегид (609)		0,000714333	1,83740383		
		Алканы С12-19 (10)		0,017142833	44,0947108		
1181	Производственная база, Энергоучасток	Азота (IV) диоксид (4)		0,0098555	68,1978752		
		Углерод (583)		0,0004015	2,77829099		
		Сера диоксид (516)		0,00073	5,05143817		
		Углерод оксид (584)		0,1533071	1060,85115		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		3,65017E-08	0,00025258		
		Формальдегид (609)		0,000438	3,0308629		
		Алканы С12-19 (10)		0,0167908	116,188614		
1182	Производственная база, Энергоучасток	Азота (IV) диоксид (4)		0,0098555	68,1978752		
		Углерод (583)		0,0004015	2,77829099		
		Сера диоксид (516)		0,00073	5,05143817		
		Углерод оксид (584)		0,1533071	1060,85115		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		3,65017E-08	0,00025258		
		Формальдегид (609)		0,000438	3,0308629		
		Алканы С12-19 (10)		0,0167908	116,188614		
1183	Производственная база, Энергоучасток	Азота (IV) диоксид (4)		0,0098555	68,1977336		
		Углерод (583)		0,0004015	2,77828523		
		Сера диоксид (516)		0,00073	5,05142769		
		Углерод оксид (584)		0,1533071	1060,84894		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		3,65017E-08	0,00025258		
		Формальдегид (609)		0,000438	3,03085661		
		Алканы С12-19 (10)		0,0167908	116,188373		
1189	Узел учета нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0000009	1,14591291		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000379	48,2556659		
1192	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0126408	80,473644		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0001417	0,90208811		

1	2	3	4	5	6	7	8
1193	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0101229	5155,53858	Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,1278636	65120,2445		
1194	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0027925	2222,26643		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0352727	28069,9507		
1195	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000003	1,52788388		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000045	2,29182582		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000313	15,9409218		
1196	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000003	1,52788388		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000045	2,29182582		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000313	15,9409218		
1197	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000003	0,19098549		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000045	0,28647823		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000313	1,99261523		
1198	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021934	111,708683		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0033295	169,569646		
		Алканы С12-19 (10)		0,0231562	1179,33282		
1199	УПН и УПСВ	Азота (IV) диоксид (4)		0,1909161	253,20975	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,0310239	41,1466291		
		Сера диоксид (516)		0,0005242	0,69524022		
		Углерод оксид (584)		0,6286901	833,824193		
1200	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Азота (IV) диоксид (4)		0,4610498	18,9146926		
		Азот (II) оксид (6)		0,0749206	3,07363786		
		Углерод (583)		0,0005271	0,02162442		
		Сера диоксид (516)		0,1978515	8,11691126		
		Углерод оксид (584)		1,4289383	58,6225799		

1	2	3	4	5	6	7	8
1201	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0539029	686661,146	Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0015241	19415,2866		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000313	398,726115		
1202	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0539029	686661,146		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0015241	19415,2866		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000313	398,726115		
1208	Подрядная организация. ТОО "М-Техсервис"	Азота (IV) диоксид (4)		0,1570133	2398,0759		
		Азот (II) оксид (6)		0,0255147	389,687925		
		Углерод (583)		0,0102222	156,124427		
		Сера диоксид (516)		0,0245333	374,69893		
		Углерод оксид (584)		0,1267556	1935,94778		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,0000002	0,00305461		
		Формальдегид (609)		0,0024533	37,4694348		
		Алканы С12-19 (10)		0,0592889	905,523813		
1209	Подрядная организация. ТОО "М-Техсервис"	Азота (IV) диоксид (4)		0,3605333	2918,82529		
		Азот (II) оксид (6)		0,0585867	474,309424		
		Углерод (583)		0,0234722	190,027526		
		Сера диоксид (516)		0,0563333	456,066224		
		Углерод оксид (584)		0,2910556	2356,34391		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,0000006	0,00485751		
		Формальдегид (609)		0,0056333	45,6063795		
		Алканы С12-19 (10)		0,1361389	1102,16078		
1210	Подрядная организация. ТОО "М-Техсервис"	Азота (IV) диоксид (4)		0,3605333	2918,82529		
		Азот (II) оксид (6)		0,0585867	474,309424		
		Углерод (583)		0,0234722	190,027526		
		Сера диоксид (516)		0,0563333	456,066224		
		Углерод оксид (584)		0,2910556	2356,34391		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,0000006	0,00485751		
		Формальдегид (609)		0,0056333	45,6063795		
		Алканы С12-19 (10)		0,1361389	1102,16078		

1	2	3	4	5	6	7	8
1211	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,26112	849,736947	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,042432	138,082254		
		Углерод (583)		0,0121431	39,5160873		
		Сера диоксид (516)		0,102	331,928495		
		Углерод оксид (584)		0,2635	857,481945		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000291	0,00094697		
		Формальдегид (609)		0,00291465	9,48485674		
		Алканы С12-19 (10)		0,07042845	229,188327		
1212	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,226133333	735,813383		
		Азот (II) оксид (6)		0,036746667	119,569676		
		Углерод (583)		0,010516083	34,2181956		
		Сера диоксид (516)		0,088333333	287,427102		
		Углерод оксид (584)		0,228194444	742,520016		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000252	0,00081998		
		Формальдегид (609)		0,002524125	8,21322948		
		Алканы С12-19 (10)		0,060991958	198,461228		
1213	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,269653333	877,534969		
		Азот (II) оксид (6)		0,043818667	142,599434		
		Углерод (583)		0,012539933	40,8088029		
		Сера диоксид (516)		0,105333333	342,787097		
		Углерод оксид (584)		0,272111111	885,533336		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,0000003	0,00097629		
		Формальдегид (609)		0,0030099	9,7951413		
		Алканы С12-19 (10)		0,072730033	236,68592		
1214	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,26112	591,434528		
		Азот (II) оксид (6)		0,042432	96,1081108		
		Углерод (583)		0,0121431	27,5040158		
		Сера диоксид (516)		0,102	231,029112		
		Углерод оксид (584)		0,2635	596,825207		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000291	0,00065911		
		Формальдегид (609)		0,00291465	6,60165689		
		Алканы С12-19 (10)		0,07042845	159,519826		

1	2	3	4	5	6	7	8
1215	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,200533333	652,561743	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,032586667	106,041285		
		Углерод (583)		0,009325583	30,3466691		
		Сера диоксид (516)		0,078333333	254,90693		
		Углерод оксид (584)		0,202361111	658,509572		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000223	0,00072567		
		Формальдегид (609)		0,002238375	7,28396556		
		Алканы С12-19 (10)		0,054087208	176,006862		
1216	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,26112	849,736947		
		Азот (II) оксид (6)		0,042432	138,082254		
		Углерод (583)		0,0121431	39,5160873		
		Сера диоксид (516)		0,102	331,928495		
		Углерод оксид (584)		0,2635	857,481945		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000291	0,00094697		
		Формальдегид (609)		0,00291465	9,48485674		
		Алканы С12-19 (10)		0,07042845	229,188327		
1217	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,219306667	713,575539		
		Азот (II) оксид (6)		0,035637333	115,956024		
		Углерод (583)		0,010198617	33,184051		
		Сера диоксид (516)		0,085666667	278,740446		
		Углерод оксид (584)		0,221305556	720,079483		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000244	0,00079392		
		Формальдегид (609)		0,002447925	7,9650082		
		Алканы С12-19 (10)		0,059150692	192,46331		
1218	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,26112	849,736947		
		Азот (II) оксид (6)		0,042432	138,082254		
		Углерод (583)		0,0121431	39,5160873		
		Сера диоксид (516)		0,102	331,928495		
		Углерод оксид (584)		0,2635	857,481945		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000291	0,00094697		
		Формальдегид (609)		0,00291465	9,48485674		
		Алканы С12-19 (10)		0,07042845	229,188327		

1	2	3	4	5	6	7	8
1219	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,196266667	638,679323	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,031893333	103,785389		
		Углерод (583)		0,009127167	29,7010844		
		Сера диоксид (516)		0,076666667	249,484111		
		Углерод оксид (584)		0,198055556	644,50062		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000219	0,00071266		
		Формальдегид (609)		0,00219075	7,12900845		
		Алканы С12-19 (10)		0,052936417	172,262542		
1220	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,188586667	613,692516		
		Азот (II) оксид (6)		0,030645333	99,7250326		
		Углерод (583)		0,008770017	28,5391003		
		Сера диоксид (516)		0,073666667	239,72364		
		Углерод оксид (584)		0,190305556	619,286068		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,00000021	0,00068338		
		Формальдегид (609)		0,002105025	6,85010298		
		Алканы С12-19 (10)		0,050864992	165,523181		
1221	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,24832	808,083175		
		Азот (II) оксид (6)		0,040352	131,313516		
		Углерод (583)		0,01154785	37,5790242		
		Сера диоксид (516)		0,097	315,65749		
		Углерод оксид (584)		0,250583333	815,448515		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000276	0,00089816		
		Формальдегид (609)		0,002771775	9,01991278		
		Алканы С12-19 (10)		0,066976075	217,953606		
1222	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,226133333	735,813383		
		Азот (II) оксид (6)		0,036746667	119,569676		
		Углерод (583)		0,010516083	34,2181956		
		Сера диоксид (516)		0,088333333	287,427102		
		Углерод оксид (584)		0,228194444	742,520016		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000252	0,00081998		
		Формальдегид (609)		0,002524125	8,21322948		
		Алканы С12-19 (10)		0,060991958	198,461228		

1	2	3	4	5	6	7	8
1249	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,26112	849,736947	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,042432	138,082254		
		Углерод (583)		0,0121431	39,5160873		
		Сера диоксид (516)		0,102	331,928495		
		Углерод оксид (584)		0,2635	857,481945		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000291	0,00094697		
		Формальдегид (609)		0,00291465	9,48485674		
		Алканы С12-19 (10)		0,07042845	229,188327		
1250	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,26112	849,736947		
		Азот (II) оксид (6)		0,042432	138,082254		
		Углерод (583)		0,0121431	39,5160873		
		Сера диоксид (516)		0,102	331,928495		
		Углерод оксид (584)		0,2635	857,481945		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000291	0,00094697		
		Формальдегид (609)		0,00291465	9,48485674		
		Алканы С12-19 (10)		0,07042845	229,188327		
1251	Подрядная организация.ТОО "КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,26112	849,736947		
		Азот (II) оксид (6)		0,042432	138,082254		
		Углерод (583)		0,0121431	39,5160873		
		Сера диоксид (516)		0,102	331,928495		
		Углерод оксид (584)		0,2635	857,481945		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000291	0,00094697		
		Формальдегид (609)		0,00291465	9,48485674		
		Алканы С12-19 (10)		0,07042845	229,188327		
6005	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0133675			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0234488			
		Алканы С12-19 (10)		0,0202805			
6006	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0133675			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0234488			
		Алканы С12-19 (10)		0,0202805			

1	2	3	4	5	6	7	8
6007	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0133675		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0234488			
		Алканы С12-19 (10)		0,0202805			
6008	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0019981			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0030331			
		Этан-1,2-диол (1444*)		0,0236117			
		Алканы С12-19 (10)		0,0210949			
6009	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0512766			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0047077			
		Алканы С12-19 (10)		0,0289571			
6010	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0016066			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0024388			
		Алканы С12-19 (10)		0,0169612			
6012	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,00111			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,001685			
		Алканы С12-19 (10)		0,0117192			
6013	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0134703			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011311			
		Алканы С12-19 (10)		0,0068667			
6019	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0133675			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0234488			
		Алканы С12-19 (10)		0,0202805			

1	2	3	4	5	6	7	8
6023	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0134703		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011311			
		Алканы С12-19 (10)		0,0068667			
6029	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0133675			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0234488			
		Алканы С12-19 (10)		0,0202805			
6032	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0134703			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011311			
		Алканы С12-19 (10)		0,0068667			
6034	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0133675			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0234488			
		Алканы С12-19 (10)		0,0202805			
6037	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0134703			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011311			
		Алканы С12-19 (10)		0,0068667			
6039	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0133675			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0234488			
		Алканы С12-19 (10)		0,0202805			
6040	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0133675			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0234488			
		Алканы С12-19 (10)		0,0202805			

1	2	3	4	5	6	7	8
6041	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0019981		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0030331			
		Этан-1,2-диол (1444*)		0,0236117			
		Алканы С12-19 (10)		0,0210949			
6042	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0134703			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011311			
		Алканы С12-19 (10)		0,0068667			
6049	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0133675			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0234488			
		Алканы С12-19 (10)		0,0202805			
6052	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0134703			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011311			
		Алканы С12-19 (10)		0,0068667			
6055	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0133675			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0234488			
		Алканы С12-19 (10)		0,0202805			
6057	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0144981			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,008426			
6058	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0137264			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0561692			
6062	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0790696			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0008012			

1	2	3	4	5	6	7	8
6063	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0004887		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0205136			
6064	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0033781			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0516259			
		Алканы С12-19 (10)		0,0122284			
6065	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0012884			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0540775			
6066	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0053279			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,2236328			
6067	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0053279			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,2236328			
6069	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0133732			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,5613273			
6070	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0133732			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,5613273			
6071	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0019248			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0807921			
6073	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0192764			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0247311			

1	2	3	4	5	6	7	8
6074	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0556562		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0600275			
		Алканы С12-19 (10)		0,0289571			
6076	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0042964			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0320637			
		Этан-1,2-диол (1444*)		0,0236171			
		Алканы С12-19 (10)		0,0210949			
6078	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0081137			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,1024855			
6079	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0455627			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0159047			
6080	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,001081			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0453827			
6083	Производственная база, Энергоучасток	Железо (II, III) оксиды (274)		0,0402158			
		Марганец и его соединения (327)		0,001009			
		Азота (IV) диоксид (4)		0,0181998			
		Углерод оксид (584)		0,021106			
		Фтористые газообразные соединения (617)		0,0002601			
		Фториды неорганические плохо растворимые (615)		0,0008672			
		Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000918			
		Взвешенные частицы (116)		0,43047			
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0,0003679			
		Пыль абразивная (1027*)		0,286317			

1	2	3	4	5	6	7	8
6084	Производственная база, Энергоучасток	Диметилбензол (203)	1 раз/квартал	0,15615		Силами предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)		0,1929515			
		Бутан-1-ол (102)		0,0724722			
		Этанол (667)		0,0755486			
		2-Этоксиэтанол (1497*)		0,0283333			
		Бутилацетат (110)		0,1490626			
		Этилацетат (674)		0,0258681			
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,0259028			
		Уайт-спирит (1294*)		0,07165			
6085	Производственная база, Энергоучасток	Сероводород (518)		0,000001			
		Алканы С12-19 (10)		0,1076976			
6086	Производственная база, Энергоучасток	Железо (II, III) оксиды (274)		0,0005651			
		Марганец и его соединения (327)		0,0000628			
		Азота (IV) диоксид (4)		0,0056597			
		Углерод (583)		0,0002306			
		Сера диоксид (516)		0,0004192			
		Углерод оксид (584)		0,0880394			
		Фтористые газообразные соединения (617)		0,0000228			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,00000002			
		Формальдегид (609)		0,0002515			
		Алканы С12-19 (10)		0,0096424			
6089	Производственная база, Энергоучасток	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0,0021			
6090	Производственная база, Энергоучасток	Железо (II, III) оксиды (274)		0,0001833			
		Марганец и его соединения (327)		0,0000204			
		Фтористые газообразные соединения (617)		0,0000074			
6091	Производственная база, Энергоучасток	Железо (II, III) оксиды (274)		0,0001833			
		Марганец и его соединения (327)		0,0000204			
		Фтористые газообразные соединения (617)		0,0000074			

1	2	3	4	5	6	7	8
6092	Производственная база, Энергоучасток	Железо (II, III) оксиды (274)	1 раз/квартал	0,0079438		Силами предприятия	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)		0,001151			
		Азота (IV) диоксид (4)		0,0003942			
		Углерод оксид (584)		0,0034949			
		Фтористые газообразные соединения (617)		0,0004073			
		Фториды неорганические плохо растворимые (615)		0,0008672			
		Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000084			
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0,0003679			
6093	Производственная база, Энергоучасток	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0283667			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0000005			
6097	Месторождение "Кокжиде" - подсолевое	Сероводород (518)		0,0001517			
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,004477			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0015052			
		Алканы С12-19 (10)		0,004146			
6104	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0219236			
6105	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0,0841806			
6106	Месторождение "Кокжиде" - подсолевое	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0,0841806			
6107	Узел учета нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0029345			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0370657			
6108	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0133732			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,5613273			

1	2	3	4	5	6	7	8
6109	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0014622		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0022197			
		Алканы С12-19 (10)		0,0154375			
6113	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0057392			
6125	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0133675			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0234488			
		Алканы С12-19 (10)		0,0202805			
6126	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0001566			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0002378			
		Алканы С12-19 (10)		0,0016538			
6128	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0141792			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011906			
		Алканы С12-19 (10)		0,0072281			
6129	Групповые замерные установки м/р Кокжиде	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0133675			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0234488			
		Алканы С12-19 (10)		0,0202805			
6132	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0033781			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0516259			
		Алканы С12-19 (10)		0,0122284			

1	2	3	4	5	6	7	8
6133	Производственная база, Энергоучасток	Железо (II, III) оксиды (274)	1 раз/квартал	0,0079438		Силами предприятия	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)		0,001151			
		Азота (IV) диоксид (4)		0,0003942			
		Углерод оксид (584)		0,0034949			
		Фтористые газообразные соединения (617)		0,0004073			
		Фториды неорганические плохо растворимые (615)		0,0008672			
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0,0003679			
6134	Карьер	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0,0043333			
6135	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,1604744			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,2435836			
		Алканы С12-19 (10)		1,6941019			
6136	УПН и УПСВ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,200593			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,3044795			
		Алканы С12-19 (10)		2,1176277			
6137	Подрядная организация. ТОО "М-Техсервис"	Сероводород (518)		0,00000057			
		Метан (727*)		0,000019			
		Алканы С12-19 (10)		0,000024			
6700	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6701	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,002167			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6702	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6703	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6704	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6705	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6706	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6707	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6708	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6709	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6710	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6711	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6712	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6713	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6714	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6715	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6716	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6717	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6718	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6719	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6720	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6721	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6722	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6723	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6724	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6725	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6726	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6727	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6728	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6729	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6730	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6731	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6732	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6733	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6734	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6735	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6736	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6737	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6738	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6739	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6740	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6741	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6742	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6743	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6744	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6745	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6746	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6747	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6748	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6749	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6750	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6751	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6752	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6753	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6754	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6755	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6756	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6757	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6758	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6759	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6760	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6761	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6762	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6763	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6764	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6765	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6766	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6767	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6768	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6769	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6770	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6771	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6772	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6773	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6774	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6775	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6776	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6777	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6778	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6779	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6780	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6781	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6782	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6783	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6784	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6785	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6786	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6787	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6788	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6789	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6790	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6791	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6792	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6793	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6794	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6795	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6796	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6797	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6798	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6799	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6800	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6801	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6802	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6803	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6804	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6805	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6806	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6807	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6808	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6809	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6810	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6811	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6812	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6813	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6814	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6815	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6816	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6817	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6818	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6819	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6820	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6821	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6822	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6823	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6824	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6825	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6826	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6827	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6828	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6829	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6830	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6831	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6832	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6833	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6834	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6835	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6836	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6837	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6838	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6839	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6840	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6841	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6842	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6843	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6844	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6845	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6846	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6847	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6848	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

1	2	3	4	5	6	7	8
6849	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал	0,0021676		Силами предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6850	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			
6851	Скважинное хозяйство м/р Кокжиде надсолевое	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0021676			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0011211			
		Алканы С12-19 (10)		0,0076846			

План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на границе ОВ/СЗЗ месторождения Кокжиде на 2027 год

Номер контрольной точки	Наименование контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	1	2	3	4	5	6	7
1-4	Граница ОВ/СЗЗ (наветренная и подветренная стороны, в зависимости от направления ветра).	Азот диоксид	1 раз/квартал		0,2	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот оксид			0,4		
		Углерод			0,15		
		Сера диоксид			0,5		
		Сероводород			0,008		
		Углерод оксид			5		
		Метан			50		
		Алканы С12-19			1		

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Форма составления и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля.

Приложение 2
к Правилам разработки
программы производственного
экологического контроля
объектов I и II категорий,
ведения внутреннего учета,
формирования и представления
периодических отчетов
по результатам производственного
экологического контроля
Форма, предназначенная
для сбора административных данных

Представляется: в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды
Форма административных данных размещена на интернет - ресурсе:
https://www.gov.kz/memleket/entities/ecogeo
Наименование формы: Отчет по результатам производственного экологического контроля
Индекс формы: ПЭК
Периодичность: ежеквартально, по таблице 12 ежегодно.
Отчетный период: _____ квартал, _____ год.
Круг лиц, представляющих информацию: операторы объектов I и II категорий.
Срок представления формы административных данных: ежеквартально до первого числа второго месяца за отчҰтным кварталом, ежегодно до первого числа третьего месяца следующего за отчетным периодом по производственному мониторингу на море.

1. Общие сведения по оператору объекта

Таблица 1.

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

продолжение таблицы 1

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

Отходы производства и потребления

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

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления

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

Продолжение таблицы 2

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

Таблица 3. Операции, проведенные на предприятии, с отходами производства и потребления. Заполняется в случае проведения оператором объекта операции с отходами самостоятельно, без передачи сторонним организациям.

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

Таблица 4. Информация по захоронению отходов производства и потребления. Отчетная информация представляется при захоронении собственных отходов производства и потребления, а также при захоронении на собственном полигоне отходов, оставшегося после проведения операции с изначальным видом отходов.

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

Таблица 5. Информация по операциям с отходами производства и потребления при получении их от сторонней организации. Отчетная информация представляется при осуществлении операций с отходами, полученных от сторонней организации.

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

Продолжение таблицы 5

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

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

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

Информация по реализации запланированных мероприятий по охране окружающей среде

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

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

Таблица 8. Отчетная информация о выполнении программы повышения экологической эффективности

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

2. Производственный мониторинг

Сведения об аккредитованной испытательной лаборатории

Таблица 1

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

Атмосферный воздух

Сведения об источниках загрязнения атмосферы (автоматическое заполнение)

Таблица 2

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

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

Таблица 3

Площадка		Инвентаризационный номер источников выбросов	Наименование источников выбросов	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив		Фактический объем выбросов загрязняющих веществ (далее - ЗВ)	
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)				г/с	тонн/год	г/с	тонн/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО								

Продолжение таблицы 3

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

Результаты на основе автоматизированной системы мониторинга выбросов загрязняющих веществ.

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

Результаты на основе измерений выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 4

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

Продолжение таблицы 4

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

Результаты на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 5

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

Продолжение таблицы 5

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

Сведения по мониторингу воздействия на атмосферный воздух

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

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

Таблица 6

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

Поверхностные и подземные воды

Информация по использованию воды

Таблица 7

Забрано, получено за отчетный период, кубический метр (м3)				Фактический объем сбросов за отчҰтный период (м3)	
Производственные		Хозяйственно-бытовые		Производственные	хозяйственно-бытовые
От природных источников	От других организации	От природных источников	От других организации		
1	2	3	4	5	6

продолжение таблицы 7

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

Результаты лабораторного анализа сточных вод

Таблица 8

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

Сведения по мониторингу воздействия на водные ресурсы

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

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

Таблица 9

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

Сведения по мониторингу воздействия на почвенный покров

Таблица 10

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

Сведения по радиационному мониторингу

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

Таблица 11

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

Сведения по производственному мониторингу на море (гидрометеорологические параметры, атмосферный воздух, физические факторы, морская вода, донные отложения, гидробионты, растительный и животный мир)
Таблица 12

Определяемые компоненты	Наименование станции	Координаты	Сезон года	Повторность отбора данных	Результат анализа	Метод проведения анализа
1	2	3	4	5	6	7
Гидрометеорологические параметры						
Направление и скорость ветра, метры в секунду (м /с)						
Температура воздуха, в градусах Цельсий (0С)						
Состояние погоды (атмосферное давление в килопаскаль (кПа)/ миллиметр ртутного столба (мм.рт.ст.), облачность в %, атмосферные осадки)						
Состояние водной поверхности (высота волн в метрах, направление и скорость течения метр в секунду, наличие нефтяной пленки, пены)						
Атмосферный воздух						
Диоксид серы, мг/м3						
Диоксид азота мг/м3						
Диоксид углерода мг/м3						
Углеводороды (при бурении и добыче углеводородного сырья) мг/м3						
Сероводород мг/м3						
Шум (где применимо) в децибелах (дБ)						
Морские воды						
Температура воды, 0С						
Соленость, в промилле (%)						
Прозрачность, в метрах						
Мутность, по формазину на литр						
Взвешенные вещества, мг/дм3						
Растворенный кислород, мг/дм3						
Водородный показатель -pH						
электропроводность (микросименс - мкС)						
Биогенные элементы(азот аммонийный, азот общий, азот нитратный, азот нитритный)						
Фосфор общий, мг/дм3						
Органический углерод, мг/дм3						
Суммарные углеводороды (нефтепродукты) , мг/дм3						
Полиароматические углеводороды, мг/дм3						

СПАВ (анионные поверхностно-активные вещества) , мг/дм3						
Фенолы, мг/дм3						
Тяжелые металлы (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn) , мг/дм3						
Биологическая потребность кислорода (БПК5), мг/дм3						
Химическая потребность кислорода (ХПК), мг/дм3						
Другие компоненты						
Донные отложения						
гранулометрический состав, %						
окислительно-восстановительный потенциал						
Температура на глубине 1 и 4 см, в градусах Цельсий (0С)						
Водородный показатель, pH на глубине 1 и 4 см						
Содержание органического углерода,%						
Тяжелые металлы (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn), мг/кг						
Фенолы						
Содержание углеводорода (нефтепродукты), %						
ПАУ (поли ароматические углеводороды), мг/кг						
Микробиологические. Определение общего количества микроорганизмов, общего числа сапрофитов, актиномицетов и грибов, биомассы микроорганизмов, микроорганизмов, нефтеокисляющих микроорганизмов						
Бентос						
Видовой состав (число и список видов)						
Количество основных групп и видов						
Общая численность организмов						
Общая биомасса						
Доминирующие по численности и биомассе виды (состав количественно преобладающих видов зообентоса)						
Фитопланктон						
Видовой состав (число и список видов						
Общая численность клеток						
Общая биомасса						
Уровень сапробности						
Зоопланктон						
Видовой состав (число и список видов)						

Общая численность клеток						
Общая биомасса						
Уровень сапробности						
Водная растительность						
Флористический состав сообществ						
Процент распространения видов в сообществах						
Проективное покрытие донной поверхности растительностью в процентах						
Структура растительности (вертикальная, горизонтальная)						
Степень трансформации растительности						
Ихтиофауна						
Гидроакустические исследования (общая численность, видовой состав %)						
Видовой состав рыб в уловах бимтралом и жаберными сетями						
Ихтиопланктон (видовой состав, численность, вес), периоды исследований - весна, лето						
Улов на одно траление/сеть по видам рыб и орудиям лова, размерная структура.						
Особо ценные, редкие и краснокнижные виды рыб - видовой состав, морфометрические параметры, состояние половых продуктов, пол и стадия зрелости (неинвазийными, прижизненными методами - ультразвуковые и морфометрические исследования).						
Для промысловых видов рыб (многочисленные, постоянные представители местного ихтиологического сообщества): индивидуальные биологические характеристики рыб (Q-общая масса, q-масса тела без внутренностей, L-общая длина рыбы,l - длина рыбы без хвостового плавника, пол, стадия зрелости, возраст, абсолютная индивидуальная плодовитость, темпы линейного роста, наличие отклонений (уродств) от типичного морфологического облика вида)						
Наличие внешних паразитов, их локализация и количество (следует учитывать только паразитов видных невооруженным глазом, количество и видовая принадлежность						
Наличие полостных паразитов, их количество и вес, видовая принадлежность.						

Орнитофауна						
видовой состав (число и список видов, сезонная и многолетняя динамика),						
Численность (сезонная и многолетняя динамика)						
Характер пребывания и особенности размещения на исследуемой территории,						
Тюлени						
Численность тюленей (сезонная и многолетняя динамика)						
Характер пребывания и особенности размещения на контролируемой территории						

Наименование _____
Адрес _____
Телефоны _____
Адрес электронной почты_____
Исполнитель _____
фамилия, имя и отчество (при его наличии)
Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности
_____
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Пояснения по заполнению формы отчета по результатам производственного экологического контроля, (ПЭК, ежеквартально, (ежегодно)).

1. Таблица 1. Общие сведения по оператору объекта

в графе 1 заполняется номер по порядку;
в графе 2 указывается полное наименование производственного объекта;
в графе 3 указывается месторасположение площадки по коду Классификатора административно-территориальных объектов (КАТО);
в графе 4 указывается месторасположение (координаты) промышленной площадки;
в графе 5 указывается Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН);
в графе 6 указывается вид деятельности предприятия по Общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД);
в графе 7 указывается краткая характеристика производственного процесса;
в графе 8 указывается реквизиты оператора объекта;
в графе 9 указывается категория объекта;
в графе 10 указывается проектная мощность предприятия (по предприятию);
в графе 11указывается фактическая мощность предприятия за отчетный период;
в графе 12 указывается год утверждения и номер (при наличии) программы производственного мониторинга.

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления предоставляется операторами объектов ежеквартально по результатам производственного экологического контроля за управлением отходами производства и потребления. Отчетные данные представляются при наличии накопления отходов производства и потребления на объектах оператора.

в графе 1 указывается вид отхода, по которому представляется отчетная информация;
в графе 2 указывается код отхода в соответствии с классификатором отходов;
в графе 3 указывается лимит отходов;

в графе 4 указывается установленный срок накопления;
в графе 5 указывается географические координаты места накопления;
в графе 6 указывается остаток отхода на начало отчҰтного периода,
в графе 7 указывается образованный за отчетный период объем данного вида отхода;
в графе 8 указывается фактический объем накопления отходов за отчетный период;
в графе 9 указывается объем переданных отходов сторонним организациям без проведения операции на объекте образователя отхода;
в графе 10 указывается БИН организации, которому передан отход без проведения операции с ними;
в графе 11 при наличии указывается объем отхода, с которыми проведены операции на объекте образователя отхода (самостоятельное проведение операции собственником отхода);
в графе 12 указывается остаток отходов в накопителе на конец отчетного периода.

Таблица 3. Заполняется в случае проведения оператором объекта операции с отходами самостоятельно, без передачи сторонним организациям.

графа 1 заполняется автоматический, из графы 1 таблицы 2;
в графе 2 указывается вид проводимой операции с отходами
в графе 3указывается объем отхода, направленный к определенному виду операции;
в графе 4 указывается объем отходов, в случае их передачи сторонним организациям после проведения операции с ними;
в графе 5 указывается БИН организации, которому передан отход либо сырье после проведения операции с ними;
в графе 6 указывается объем оставшегося отхода после проведения операции с изначальным видом отходов;
в графе 7 указывается вид операции с оставшимся отходом после проведения операции изначального вида отхода.

Таблица 4. Информация по захоронению отходов производства и потребления. Отчетная информация представляется при захоронении собственных отходов производства и потребления, а также при захоронении на собственном полигоне отходов, оставшегося после проведения операции с изначальным видом отходов.

в графе 1 указывается вид отхода, который направляется на захоронение в собственном полигоне;
в графе 2 указывается код отхода, согласно классификатору отходов;
в графе 3 указывается объем образованного отхода в отчетном периоде;
в графе 4 указывается место захоронения и его координаты;
в графе 5 указывается накопленный объем захороненных отходов с начало эксплуатации места захоронения;
в графе 6 указывается лимит захоронения отходов;
в графе 7 указывается фактический объем захоронения данного вида отхода за отчетный период.

Таблица 5. Информация по операциям с отходами производства и потребления при получении их от сторонней организации. Отчетная информация представляется при осуществлении операции с отходами, полученных от сторонней организации.

в графе 1 указывается код отхода, согласно акту приема передачи.
в графе 2 указывается БИН организации, от которого получен данный вид отхода;
в графе 3 указывается объем полученного вида отхода;
в графе 4 указывается объем отхода, направленный на проведение операции с ними в отчетном периоде;
в графе 5 указывается вид проведенной операции с отходами;
в графе 6 указывается переданный сторонним организациям объем отхода или сырья после проведения операции с изначальным видом отхода;

в графе 7 указывается БИН организации, которому передан отход или сырье после проведения операции с изначальным видом отхода;
в графе 8 указывается вид отхода, который образуется после проведения операции с изначальным видом отхода;
в графе 9 указывается код образованного отхода, после проведения операции с операции с изначальным видом отхода;
в графе 10 указывается объем оставшегося (образовавшегося) отхода после проведения операции с изначальным видом отхода;
в графе 11указывается вид операции с отходом из графы8;
в графе 12 указывается объем направленного на проведения операции с отходом из графы 8.
в графе 13 указывается БИН организации, которому передан оставшихся отходов, в случае их передачи.
Таблицы 6. Газовый мониторинг полигонов ТБО.
в графе 1 указывается наименование объекта;
в графе 2 указывается точка отбора;
в графе 3 указывается наблюдаемые компоненты;
в графе 4 указывается методика проведения мониторинга;
в графе 5 указывается результаты мониторинга;
в графе 6 указывается наличие превышений и причина.
Отчетная информация представляется владельцами полигонов ТБО.
Таблица 7. Отчетность о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды
Представляется информация по проведенным мероприятиям, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ.
Таблица 8. Отчетность по программе повышения экологической эффективности.
Представляется согласно условиям к разрешению. Информация представляется по проведенным мероприятиям в отчетном периоде.
2. Производственный мониторинг
Таблица 1. Сведения об аккредитованной испытательной лаборатории.
в графе 1 заполняется номер по порядку ;
в графе 2 указываются сведения о собственной и (или) привлекаемой испытательной лаборатории, адрес и наименование аккредитованной испытательной лаборатории;
в графе 3 указываются номер и срок действия аттестата аккредитации испытательной лаборатории;
в графе 4 указываются область аккредитации испытательной лаборатории.
Таблица 2. Сведения об источниках загрязнения атмосферы (автоматическое заполнение).
в графе 1 указываются количество стационарных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;
в графе 2 указываются количество организованных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;
в графе 3 указываются количество неорганизованных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;
в графе 4 отчета указываются количество источников, оборудованных очистными сооружениями всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;
в графе 5 отчета указываются количество неорганизованных источников без очистки всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух.
Таблица 3. Фактические выбросы загрязняющих веществ (сводная таблица) по мониторингу эмиссии атмосферного воздуха

в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (долгота и широта));
в графе 3 указывается инвентаризационный номер источников выбросов (ПДВ);
в графе 4 указывается наименование источников выбросов (*не обязательное заполнение);
в графе 5 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;
в графах 6 и 7 указываются установленный норматив по ПДВ, ОВОС (г/с и тонн/год);
в графе 8-9 указывается фактический объем выбросов ЗВ (г/с и тонн/год);
в графе 10 заполняется по итогам года и указывается объем выбросов ЗВ в атмосферный воздух без очистки (тонн/год);
в графе 11-12 заполняется по итогам года и указывается общий объем уловленных и обезвреженных ЗВ (г/с, тонн/год);
в графе 13-14 автоматический определяется объем сверхнормативных выбросов (г/с и тонн/год);
в графе 15 автоматический определяется увеличение или снижение выбросов ЗВ в сравнении разрешенными, % (тонн/год);
в графе 16 указывается причины увеличения выбросов ЗВ;
Таблица 4. Результаты на основе измерений выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (долгота и широта));
в графе 3 и 4 указывается номер и наименование источника выброса (согласно проекту предельно-допустимых выбросов);
в графе 5выбирается из справочника (в случае отсутствия в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;
в графе 6 и 7 указывается установленный норматив по ПДВ ОВОС (г/си тонн/год);
в графе 8 и 9 указывается фактический результат мониторинга (г/с и тонн/год);
в графе 10 указывается общее количество случаев превышение предельно допустимого выброса;
в графе 11 отчета указывается мероприятия по устранению нарушений (с указанием сроков).
Таблица 5. Результаты на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух:
в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (широта и долгота));
в графе 3 и 4 указывается номер и наименование источника выброса (согласно проекту предельно-допустимых выбросов);
в графе 5 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;
в графе 6 и 7 указывается установленный норматив по ПДВ, ОВОС (г/с и тонн/год);
в графе 8 и 9 отчета указывается фактический результат мониторинга (г/с и тонн/год);
в графе 10 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется методика расчета выбросов);
в графе 11 указывается вид потребляемого сырья и материала (название), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;
в графе 12 указывается расход сырья и материала (тонна), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;
в графе 13 указывается время работы оборудования (часов), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;
в графе 14 отчета указывается общее количество случаев превышения предельно допустимого выброса.

Таблица 6. Сведения по мониторингу воздействия в атмосферный воздух
в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта);
в графе 2 указывается наименование загрязняющих веществ;
в графе 3 указывается предельно допустимая концентрация (максимально разовая, мг/дм3);
в графе 4 указывается фактическая концентрация по данным мониторинга;
в графе 5 отчета указывается наличие превышения предельно допустимые концентрации, кратность;
в графе 6 отчета указывается мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).
Таблица 7. Информация по использованию воды
в графе 1 и 2 указывается, сколько за отчетный период было забрано воды для производственных целей от природных источников и от других организации, заполняется один раз в год по итогам календарного года;
в графе 3 и 4 указывается, сколько за отчетный период было забрано воды для хозяйственно-бытовых целей от природных источников и от других организации, заполняется один раз в год по итогам календарного года;
графе 5 и 6 указывается фактический объем сброса сточных вод за отчетный период по производственным и хозяйственным - бытовым водам;
в графе 7 указывается объем переданных стоков сторонним организациям;
в графе 8 указывается объем воды, которые направлены на оборотное использование в системе замкнутого круга, заполняется один раз в год по итогам календарного года;
в графе 9 указывается объем воды, которые направлены на повторное использование, заполняется один раз в год по итогам календарного года;
в графе 10 указывается объем закачки очищенных сточных вод в изолированные необводненные подземные горизонты и подземные водоносные горизонты.
Таблица 8. Результаты лабораторного анализа сточных вод
в графе 1 указывается наименование источника воздействия, координаты (долгота и широта);
в графе 2 отчета указываются координаты места сброса сточных вод;
в графе 3 отчета выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется самостоятельно) наименование загрязняющих веществ;
в графе 4 и 5 отчета указывается установленный норматив (мг/дм3, тонн/год);
в графе 6 и 7 отчета указывается фактический результат мониторинга (мг/дм3, тонн/год);
в графе 8 автоматический заполняется соблюдение либо превышение сбросов загрязняющих веществ в сравнении с разрешенными сбросами;
в графе 9 указываются мероприятия по устранению нарушений, в случае выявления превышения.
Таблица 9. Сведения по мониторингу воздействия на водные ресурсы.
в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта);
в графе 2 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;
в графе 3 указывается предельно допустимая концентрация (мг/дм3);
в графе 4 указывается фактическая концентрация по данным мониторинга;
в графе 5 указывается наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность;
в графе 6 отчета указываются мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).
Таблица 10. Сведения по мониторингу воздействия на почвенный покров:
в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта);

в графе 2 выбираются из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;
в графе 3 отчета указывается предельно допустимая концентрация (мг/кг);
в графе 4 отчета указывается фактическая концентрация по данным мониторинга (мг/кг);
в графе 5 отчета указывается наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность;
в графе 6 отчета указываются мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).
Таблица 11. Сведения по радиационному мониторингу
в графе 1 указывается наименование источников воздействия;
в графе 2 указывается установленный норматив (мкЗв/час);
в графе 3 указывается фактический результат мониторинга(мкЗв/час);
в графе 4 указывается превышение нормативов "Санитарно-эпидемиологических требований к обеспечению радиационной безопасности";
в графе 5 указываются мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков).
Таблица 12. Сведения по производственному мониторингу на море (гидрометеорологические параметры, атмосферный воздух, физические факторы, морская вода, донные отложения, гидробионты, растительный и животный мир)
в графе 1 указывается наименование определяемого компонента природной среды;
в графе 2 указывается название станции отбора проб (точки производственного мониторинга);
в графе 3 указывается координаты станции отбора проб (точки производственного мониторинга);
в графе 4 указывается сезонность исследования;
в графе 5 указывается повторность отбора проб, для повышения достоверности полученных данных;
в графе 6 указывается результаты исследований на отобранные показатели природной среды (компоненты воздуха, морской воды и донных отложений, растительный и животный мир);
в графе 7 указывается метод проведения анализа (госты, стандарты, руководства, методики).

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Лицензия разработчика на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ

"ECOLOGY BUSINESS CONSULTING" ЖШС АСТАНА Қ., ВАВИЛОВ К-СІ, 15-12

«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес

қоршаған ортаны қорғау саласындағы жұмыстарды орындау мен қызметтер көрсетуге

қызмет түрінің (іс-әрекеттің) атауы

заңды тұлғаның толық атауы, орналасқан жері, деректемелері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен

берілді

Лицензияның қолданылуының айрықша жағдайлары

лицензия Қазақстан Республикасы аумағында жарамды және жылдық қорытынды есебін тапсыру

«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 4-бабына сәйкес

Лицензияны берген орган ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі

лицензия беруші органның толық атауы

Басшы (уәкілетті адам) Ә. Бекеев

лицензия беруші органның басшысының (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні

Лицензияның берілген күні 20 07 жылғы «12» шілде

Лицензияның нөмірі 01024Р № 0041521

Астана қаласы

МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 01024Р №

Лицензияның берілген күні 20 07 жылғы « 12 » шілде

Лицензияланатын қызмет түрінің құрамына кіретін жұмыстар мен қызметтердің лицензияланатын түрлерінің тізбесі

табиғат қорғау ісін жобалау, нормалау экологиялық сараптама саласындағы жұмыстар экологиялық аудит

Филиалдар, өкілдіктер
тұлға атауы, орналасқан жері, деректемелері
АСТАНА Қ. ВАВИЛОВ К-СІ 15-12

Өндірістік база
орналасқан жері

Лицензияға қосымшаны берген орган
лицензияға қосымшаны берген орган
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі
органның толық атауы

Басшы (уәкілетті адам) А. Т. Бекеев
лицензияға қосымшаны берген орган басшысының (уәкілетті адамының) тегі, аты, әкесінің аты

Лицензияға қосымшаның берілген күні 20 07 жылғы « 12 » шілде

Лицензияға қосымшаның нөмірі № 0073292

Астана қаласы