

ТОО «ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «OPTIMUM»

ТОО «РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА QAZAQGAZ»

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Генерального директора

по производству

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

Бакбергенов А.Ж.

« » 2023 г.



**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ
НА 2024-2031 гг.**

**для месторождения Анабай ТОО ««Разведка и добыча QazaqGaz»» по
проектам:**

**«ДОПОЛНЕНИЕ К ГРУППОВОМУ ТЕХНИЧЕСКОМУ ПРОЕКТУ НА
БУРЕНИЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН ГЛУБИНОЙ 2700±
250 м НА МЕСТОРОЖДЕНИИ АНАБАЙ», «ДОПОЛНЕНИЮ К
ГРУППОВОМУ ТЕХНИЧЕСКОМУ ПРОЕКТУ НА БУРЕНИЕ
ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН ГЛУБИНОЙ 3500± 250 м НА
МЕСТОРОЖДЕНИИ АНАБАЙ», «ОБУСТРОЙСТВО 5-И
ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН МЕСТОРОЖДЕНИЯ АНАБАЙ
(СКВАЖИНЫ 4, 17, 18, 19, 20)»**

Генеральный директор

ТОО «Проектный институт «OPTIMUM»



Күрманов Б.К.

Ақтау 2023 г.

Оглавление

Введение.....	3
1. Основание для разработки Программы.....	5
2. Цель и задачи Программы.....	6
3. Общие сведения о предприятии и факторы техногенного воздействия на окружающую среду.....	7
3.1. Общие сведения о предприятии.....	7
4. Производственный экологический контроль.....	9
4.1. Цель и задачи.....	9
4.2. Перечень объектов, процессов и параметров, отслеживаемых в рамках производственного экологического контроля.....	9
4.2.1. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферного воздуха.....	9
4.3. План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	13
4.4. План-график внутренних проверок технологического регламента и экологических требований.....	22
4.5. Процедура устранения нарушений экологического законодательства.....	23
4.6. Протокол действий в нештатных ситуациях.....	23
4.7. Организация производственного экологического контроля.....	23
4.8. Ответственность, учет и отчетность.....	23
5. Перечень параметров отслеживаемых в рамках производственного мониторинга	26
5.1. Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторинга и измерений.....	26
5.2. Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга	26
5.3. Операционный мониторинг.....	28
5.4. Мониторинг эмиссий.....	29
5.5. Мониторинг водных ресурсов.....	29
5.6. Точки отбора и места проведения измерений.....	29
5.7. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.....	29
5.8. План-график внутренних проверок и процедуры устранения нарушений экологического законодательства РК.....	29
5.9. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.....	30
5.10. Цель и задачи.....	30
5.11 Перечень параметров отслеживаемых в рамках производственного мониторинга ОС.....	30
6. Организация производственного мониторинга окружающей среды.....	32
7. Технические средства и методы.....	33
8. Ответственность, учет и отчетность.....	34

Введение

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

Назначение и цели производственного экологического контроля:

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

Основными задачами производственного экологического контроля это:

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

управления;

- совершенствование эффективной системы экологического менеджмента;

Основной деятельностью ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» является добыча газа.

Месторождение Анабай, принадлежащее ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», расположено в Мойынкумском районе Жамбылской области Республики Казахстан, в 210 км к северу от г. Тараз. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Малый Камкалы (20 км) и поселок Уланбель в 60 км. на северо-западе от площади работ.

Настоящим проектом РООС «Дополнение к групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин глубиной 2700 ± 250 м на месторождении Анабай» на месторождение Анабай предусматривается бурение эксплуатационных скважин № 13, 14, 15, 16 с проектной глубиной 2700 ± 250 м на месторождении Анабай. Строительство скважин № 13, 14, 15, 16 планируется начать в 2024 году и завершить в 2027 году.

Настоящим проектом РООС «Дополнение к групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин глубиной 3500 ± 250 м на месторождении Анабай» бурение эксплуатационных скважин № 17, 18, 19, 20 глубиной 3500 ± 250 м будет осуществляться согласно предоставленной информации от Заказчика в 2024-2026 годах.

Настоящим проектом РООС «Обустройство 5-и эксплуатационных скважин месторождения Анабай (скважины 4, 17, 18, 19, 20)» предусматривается:

- Обустройство 5-ти газодобывающих скважин № 4,17,18,19,20;

Размеры отводимых во временное пользование земельных участков на скважину составит 3,5 га территории

1. Основание для разработки Программы

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

2. Цель и задачи Программы

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

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

3.1. Общие сведения о предприятии

Наименование предприятия: месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz».

Юридический адрес предприятия: г.Астана, район Есиль, улица Әлихан Бөкейхан, здание 12

Основной вид деятельности: Основной деятельностью ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» является добыча газа.

Месторождение «Анабай», принадлежащее ТОО Разведка и добыча QazaqGaz», расположено в северной части Жамбылской области в Мойынкумском районе и находится в 210 км к северу от областного города Тараз. Ближайшими населенными пунктами являются поселок поселок Уланбель в 60 км. на северо-западе от площади работ.

Настоящим проектом РООС «Дополнение к групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин глубиной 2700 ± 250 м на месторождении Анабай» на месторождении Анабай предусматривается бурение эксплуатационных скважин № 13, 14, 15, 16 с проектной глубиной 2700 ± 250 м на месторождении Анабай. Строительство скважин № 13, 14, 15, 16 планируется начать в 2024 году и завершить в 2027 году.

Настоящим проектом РООС «Дополнение к групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин глубиной 3500 ± 250 м на месторождении Анабай» бурение эксплуатационных скважин № 17, 18, 19, 20 глубиной 3500 ± 250 м будет осуществляться согласно предоставленной информации от Заказчика в 2024-2026 годах.

Настоящим проектом РООС «Обустройство 5-и эксплуатационных скважин месторождения Анабай (скважины 4, 17, 18, 19, 20)» предусматривается:

- Обустройство 5-ти газодобывающих скважин № 4,17,18,19,20;

Размеры отводимых во временное пользование земельных участков на скважину составит 3,5 га территории.

4. Производственный экологический контроль

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

4.1. Цель и задачи

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

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

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

4.2.1. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферного воздуха.

Все источники выбросов можно разделить на организованные и неорганизованные.

При эксплуатации месторождения организованным источникам выбросов присваиваются четырехзначные номера, начиная с 0001, а неорганизованным источникам

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

Источники выбросов при бурении эксплуатационных скважин № 13, 14, 15, 16 глубиной 2700± 250 м.

Строительно-монтажные работы:

- Источник № 0001 – Дизельный двигатель САГ Д-144-81-1;
- Источник № 6001 – Бульдозер;
- Источник № 6002 – Экскаватор;
- Источник № 6003 – Сварочные работы;
- Источник № 6004 – Емкость для масла, $V=5 \text{ м}^3$;
- Источник № 6005 – Емкость дизтоплива, $V=40 \text{ м}^3$;
- Источник № 6006 – Емкость отработанного масла, $V=5 \text{ м}^3$.
- Источник № 6007 – ДВС передвижных источников.

Подготовительные работы, бурение-крепление:

- Источник № 0101 – Двигатель САТ 3512 (привод буровой установки);
- Источник № 0102 – Цементировочный агрегат САТ С15;
- Источники №№ 6101-6105 – Ёмкость для бурового раствора, $V=116,4 \text{ м}^3$;
- Источник № 6106 – Доливная ёмкость, $V=20 \text{ м}^3$;
- Источники №№ 6107-6108 – Шламонакопитель, $V=40 \text{ м}^3$;
- Источник № 6109 – Ваккумный дегазатор;
- Источник № 6110 – Газосепаратор;
- Источник № 6111 – Емкость для масла, $V=5 \text{ м}^3$;
- Источник № 6112 – Емкость для дизтоплива, $V=40 \text{ м}^3$;
- Источник № 6113 – Емкость отработанного масла, 5 м^3 .

Испытание/освоение скважины:

- Источник № 0201 – Установка для освоения (испытания) двигатель ЯМЗ-6581;
- Источник № 0202 – Цементировочный агрегат ЦА -320М ЯМЗ-236НЕ2;
- Источник № 0203 – ДЭС АД-200 двигатель ЯМЗ-6503;
- Источники №№ 0204-0207 – Насосный агрегат КТГJ70-12 двигатель САТ С15;
- Источники №№ 0208-0209 – Установка смесительная МС-600 двигатель САТ 3406;
- Источник № 6201 – Газосепаратор;

- Источник № 6202 – Емкость дизтоплива, $V=40 \text{ м}^3$;
- Источник № 6203 – Емкость масла, $V=5 \text{ м}^3$;
- Источник № 6204 – Емкость отработанного масла, $V=5 \text{ м}^3$.

Общее количество источников выбросов составляет 33 ед. Из них 12 источников – организованных, 21 – неорганизованные источники выбросов.

**Источники выбросов при бурении эксплуатационных скважин № 17, 18, 19, 20
глубиной $3500 \pm 250 \text{ м}$.**

Источник №0001 - Дизельный двигатель сварочного агрегата АДД-3124У1

Источник №0002 - Дизельный генератор САТ 3406

Источник №0003 - Дизельный генератор САТ 3406

Источник №0004 - Дизельный генератор PZ12V190B

Источник №0005 - Дизельный генератор PZ12V190B

Источник №0006 - Дизель электростанция TAD-1242

Источник №0007 - Дизельный двигатель ЦА SJ САТ C15

Источник №0008 - Дизельный двигатель САТ C-15 (насосный агрегат KTGJ70-12)

Источник №0009 - Дизельный двигатель САТ C-15 (насосный агрегат KTGJ70-12)

Источник №0010 - Дизельный двигатель САТ C-15 (насосный агрегат KTGJ70-12)

Источник №0011 - Дизельный двигатель САТ C-15 (насосный агрегат KTGJ70-12)

Источник №0012 - Дизельный двигатель САТ 3406 (установка смесительная МС-600)

Источник №0013 - Дизельный двигатель САТ 3406 (установка смесительная МС-600)

Источник №0014 - Дизельный двигатель ЦА-320 ЯМЗ-236HE2

Источник №0015 - Дизельная электростанция АД-200 ЯМЗ-6503.10

Источник №6001 - Бульдозер

Источник №6002 - Экскаватор

Источник №6003 - Сварочные работы

Источник №6004 - Емкость для дизтоплива 40 м^3

Источник №6005 - Емкость для масла 5 м^3

Источник №6006 - Емкость отработанного масла

Источник №6007 - Емкость для бурового раствора 110 м^3

Источник №6008 - Емкость для бурового раствора 130 м^3

Источник №6009 - Емкость для бурового раствора 130 м^3

Источник №6010 - Емкость для бурового раствора 130 м^3

Источник №6011 - Емкость для бурового раствора 82м³

Источник №6012 - Емкость для сбора бурового шлама 40м³

Источник №6013 - Емкость для сбора бурового шлама 40м³

Источник №6014 - Дегазатор

Источник №6015 - Передвижные источники ДВС

В процессе бурения скважины общее количество источников выбросов составляет 30 ед. Из них 15 источников – организованные, и 15 – неорганизованные источники выбросов.

Источники выбросов при обустройстве эксплуатационных скважин 5-и эксплуатационных скважин №4, 17, 18, 19, 20.

1 пусковой комплекс: для организованных источников с 1101, для неорганизованных начиная с 7101.

- Источник №1101 – Сварочный агрегат;
- Источник № 1102- Дизельный компрессор
- Источник № 1103 – Котел битумный;
- Источник №1104 – Дизельная электростанция ДЭС;
- Источник № 7101 – перемещение грунта бульдозером;
- Источник № 7102 – Разработка грунта экскаватором;
- Источник № 7103 – Уплотнение грунта катком;
- Источник № 7104 – разгрузка пылящих материалов;
- Источник № 7105 – автосамосвал (транспортировка);
- Источник № 7106 – сварочные работы;
- Источник № 7107 - покрасочные работы;
- Источник № 7108 – Битумная обработка;
- Источник № 7109 – Ямобур;
- Источник № 7110 – Шлифовальная машина;
- Источник № 7111 – Сварка полиэтиленовых труб;

2 пусковой комплекс: для организованных источников с 1201, для неорганизованных начиная с 7201.

- Источник №1201 – Сварочный агрегат;
- Источник № 1202- Дизельный компрессор
- Источник № 1203 – Котел битумный;
- Источник №1204 – Дизельная электростанция ДЭС;
- Источник № 7201 – перемещение грунта бульдозером;
- Источник № 7202 – Разработка грунта экскаватором;
- Источник № 7203 – Уплотнение грунта катком;
- Источник № 7204 – разгрузка пылящих материалов;
- Источник № 7205 – автосамосвал (транспортировка);

- Источник № 7206 – сварочные работы;
- Источник № 7207 - покрасочные работы;
- Источник № 7208 – Битумная обработка;
- Источник № 7209 – Ямобур;
- Источник № 7210 – Шлифовальная машина;
- Источник № 7211 – Сварка полиэтиленовых труб;

Всего на площадке в период строительства выявлено 15 источников выбросов, из них: 4 - организованных источника, 11 - неорганизованных источников.

4.3. План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

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

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

Таблица 4.3.1 - Перечень и суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при строительстве (СМР, подготовительные работы, бурение) скважин № 13, 14, 15, 16 глубиной 2700± 250 м на 2024-2027 годы (приведено ежегодно для одной скважины)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
От стационарных источников							
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		3	0,015600	0,000673
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,001342	0,000058
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	2,690610	7,287528
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	0,436869	1,184208
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,151917	0,395572
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,517306	1,528236
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,000056	0,000046
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	2,159956	5,742171
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		2	0,001094	0,000047
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		2	0,004810	0,000208
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0,055276	0,510650
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		0,021330	0,076260

0602	Бензол (64)	0,3	0,1		2	0,000129	0,000428
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			3	0,000041	0,000135
0621	Метилбензол (349)	0,6			3	0,000081	0,000269
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,000004	0,000012
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,040808	0,104878
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0,05		0,000800	0,000007
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	1,001162	2,629468
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		3	12,682040	0,294928
	В С Е Г О :					19,78123	19,75578
От передвижных источников							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	0,020010	0,001167
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,031016	0,001809
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,040021	0,002334
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0,00000020	0,00000001
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,00000064	0,00000004
2732	Керосин (654*)			1,2		0,060031	0,003501
	В С Е Г О :					0,15108	0,00881

Таблица 4.3.2 - Перечень и суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при эксплуатации (освоении) скважин № 13, 14, 15, 16 глубиной 2700± 250 м на 2024-2027 годы (приведено ежегодно для одной скважины)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	6,067200	3,362496
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	0,985920	0,546406
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,395000	0,210156
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,948000	0,525390
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,000028	0,000019
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	4,898000	2,732028
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0,012600	0,035900
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		0,008400	0,023950
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,000009	0,000006
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,094800	0,052539
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0,05		0,000400	0,000003
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	2,300970	1,267646
	В С Е Г О :					15,71133	8,75654

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

Таблица 4.3.4 - Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух на период СМР от стационарных источников для 5-и эксплуатационных скважин №4, 17, 18, 19, 20

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды		0,04		3	0,004158	0,004237
0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001		2	0,000481	0,000490
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2	0,213202	0,361573
0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06		3	0,034645	0,058626
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,15	0,05		3	0,017588	0,031577
0330	Сера диоксид		0,125		3	0,049424	0,048432
0337	Углерод оксид	5	3		4	0,228709	0,317770
0616	Ксилол	0,2			3	0,149300	0,059546
0621	Толуол					0,048500	0,005182
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,000001		1	0,00000032	0,00000058
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид)		0,01		1	0,0000108	0,0000005
1119	2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв; Этиловый эфир этиленгликоля)			0,7		0,042600	0,000023
1210	Бутилацетат	0,1			4	0,065400	0,006622
1325	Формальдегид	0,035	0,003		2	0,003708	0,006297
1401	Ацетон	0,35			4	0,050100	0,003073
2752	Уайт-спирит			1		0,180600	0,016576
2754	Углеводороды предельные C12-C19	1			4	0,324238	0,166316
2902	Взвешенные вещества	0,5	0,15		3	0,006000	0,002635

2930	Пыль абразивная			0,04		0,004000	0,001757
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	1,469653	1,979284
	В С Е Г О :					2,8923	3,0700

Таблица 4.3.5 - Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух на период СМР от передвижных источников для 5-и эксплуатационных скважин №4, 17, 18, 19, 20

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм,р, мг/м3	ПДКс,с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/пер,
1	2	3	4	5	6	7	8
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2	0,6958	1,6307
0328	Углерод	0,15	0,05		3	0,2431	0,5723
0330	Сера диоксид	0,5	0,05		3	0,3159	0,7434
0337	Углерод оксид	5	3		4	2,6283	6,0739
0703	Бенз/а/пирен		0,000001		1	0,00001	0,00001
2704	Бензин нефтяной,	5	1,5		4	0,0533	0,1198
2732	Керосин			1,2		0,4685	1,1032
	В С Е Г О :					4,4049	10,2433

2 пусковой комплекс:

Таблица 4.3.6 - Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух на период СМР от стационарных источников для 5-и эксплуатационных скважин №4, 17, 18, 19, 20

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды		0,04		3	0,004158	0,001617
0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001		2	0,000481	0,000187
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2	0,208903	0,156288
0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06		3	0,033947	0,025366

0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,15	0,05		3	0,017757	0,013648
0330	Сера диоксид		0,125		3	0,039354	0,020840
0337	Углерод оксид	5	3		4	0,205748	0,137133
0616	Ксилол	0,2			3	0,149300	0,059546
0621	Толуол					0,048500	0,005182
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,000001		1	0,00000032	0,00000025
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид)		0,01		1	0,0000101	0,0000004
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв; Этиловый эфир этиленгликоля)			0,7		0,042600	0,000023
1210	Бутилацетат	0,1			4	0,065400	0,006622
1325	Формальдегид	0,035	0,003		2	0,003708	0,002723
1401	Ацетон	0,35			4	0,050100	0,003073
2752	Уайт-спирит			1		0,180600	0,016576
2754	Углеводороды предельные C12-C19	1			4	0,175168	0,071107
2902	Взвешенные вещества	0,5	0,15		3	0,006000	0,000648
2930	Пыль абразивная			0,04		0,004000	0,000432
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	2,132793	1,697975
	В С Е Г О :					3,3685	2,2190

Таблица 1.3.7 - Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух на период СМР от передвижных источников для 5-и эксплуатационных скважин №4, 17, 18, 19, 20

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК _{м,р} , мг/м ³	ПДК _{с,с} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/пер,
1	2	3	4	5	6	7	8
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2	0,6958	0,8757
0328	Углерод	0,15	0,05		3	0,2431	0,3062
0330	Сера диоксид	0,5	0,05		3	0,3159	0,3978
0337	Углерод оксид	5	3		4	2,6283	3,3011
0703	Бенз/а/пирен		0,000001		1	0,00001	0,00001
2704	Бензин нефтяной,	5	1,5		4	0,0533	0,0667
2732	Керосин			1,2		0,4685	0,5901
	В С Е Г О :					4,4049	5,5376

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

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

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

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

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

4.5. Процедура устранения нарушений экологического законодательства

Процедура устранения нарушений экологического законодательства включает следующее:

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

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

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

4.6. Протокол действий в нештатных ситуациях

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

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

4.7. Организация производственного экологического контроля

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

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

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан:

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

контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;

- следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;
- систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;
- обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю
- по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

4.8. Ответственность, учет и отчетность

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

Виды отчетной и экологической документации

Таблица 4.8.1 - Виды отчетной и экологической документации

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

	форма		
--	-------	--	--

5. Перечень параметров отслеживаемых в рамках производственного мониторинга

Программа производственного экологического должна содержать следующую информацию:

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

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

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

5.2. Сведения об используемых методах проведения производственного

мониторинга

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

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются:

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

Виды и организация проведения производственного мониторинга

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

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

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

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

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

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

Функционирование автоматизированной системы мониторинга, осуществляемые ею измерения, их обработка, передача, хранение и использование должны соответствовать

требованиям законодательства Республики Казахстан в области технического регулирования, об обеспечении единства измерений и об информатизации.

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

6. Мониторинг воздействия является обязательным в следующих случаях:

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

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

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

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

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

5.3. Операционный мониторинг

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

Таблица 5.3.1

№	Технологический процесс	Периодичность контроля	Ответственный
1	Определение соответствия состояния эксплуатационного оборудования техническим требованиям	Постоянно	Инженер по ОТ и ТБ
2	Контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу	1 раз квартал	Инженер по ОТ и ТБ

5.4. Мониторинг эмиссий

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

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

5.5. Мониторинг водных ресурсов

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

5.6. Точки отбора и места проведения измерений

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

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

При проведении учета необходимо:

- следовать процедурным требованиям и обеспечивать достоверность получаемых данных;
- систематически оценивать результаты и принимать необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;
- вести внутренний отчет, формировать и представлять отчеты по результатам в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежеквартально до 1 числа месяца следующего за отчетным кварталом;
- оперативно сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
- соблюдать технику безопасности;
- обеспечивать доступ государственных инспекторов по охране окружающей среде к исходным данным для подтверждения достоверности осуществляемого ПМ;
- самостоятельно определять организационную и функциональную структуру внутренней ответственности персонала за проведение ПМ.

5.8. План-график внутренних проверок и процедуры устранения нарушений

экологического законодательства РК

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

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

Таблица 5.8.1

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

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

По обнаружении сверхнормативных эмиссий в окружающую среду, зам. Директора по производству немедленно об этом информирует руководство предприятия для принятия мер по нормализации обстановки. Руководство предприятия, в свою очередь, информирует Государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

5.9. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

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

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

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

5.10. Цель и задачи

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

Основными задачами производственного мониторинга является:

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

5.11. Перечень параметров отслеживаемых в рамках производственного мониторинга ОС

Программа производственного экологического должна содержать следующую информацию:

1. Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
2. Период, продолжительность и частоту осуществления производственного мониторинга и измерений;
3. Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга;
4. Точки отбора проб и места проведения измерений;
5. Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
6. План-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства РК, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;

7. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
8. Протокол действий в нештатных ситуациях;
9. Организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
10. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

6. Организация производственного мониторинга окружающей среды

С целью определения негативного влияния работы объектов необходим контроль состояния воздуха рабочей зоны. Контроль воздуха рабочей зоны проводится один раз в квартал. Мониторинг в период неблагоприятных метеорологических условия проводится в следующем этапе:

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

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

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

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

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

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

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

7. Технические средства и методы

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

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

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

8. Ответственность, учет и отчетность

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

Ответственным лицом за природоохранную деятельность ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» является первый заместитель генерального директора Бакбергенов Ж.Д.

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

Таблица 8. Общие сведения по оператору объекта

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельност и по общему классифика тору видов экономичес кой деятельност и (далее- ОКЭД)	Краткая характеристик а производстве нного процесса	Реквизи ты	Категори я и проектная мощность предприя тия
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», месторождения «Анабай» Жамбылской области в Мойынкумском районе	Жамбылская обл. в Мойынкумском районе	050840002757	06201	Добыча газа	Республик Казахстан, г. Астана, Есильский район, улица Әлихан Бөкейхан, здание 12	2 категория Максимальный планируемый объем добычи газа составляет 110 000 тыс. м3/год (301 тыс.м3/сут). Дебит добывающих скважин – 50тыс. м3/сут.

Отходы производства и потребления

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

Таблица 9. Информация по накоплению отходов производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Буровой шлам	05 01 06* (выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием)	Передача по договору в специализированную организацию
Отработанный буровой раствор	01 05 06* (нефть и органические примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы)	Передача по договору в специализированную организацию
Использованные тары/	15 01 10* (Пластиковые/металлические бочки, мешки)	Передача по договору в специализированную организацию
Промасленная ветошь	15 02 02* (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами)	Передача по договору в специализированную организацию
Отработанное масло	13 02 08* (металлические куски, детали (Fe ₂ O ₃ – 88,43 %, Al ₂ O ₃ – 4,29 %))	Передача по договору в специализированную организацию
Тара из-под ЛКМ	08 01 11* (отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества)	Передача по договору в специализированную организацию
Металлолом	17 04 07 (смешанные металлы)	Передача по договору в специализированную организацию
Огарки электродов	120113 (отходы сварки)	Передача по договору в специализированную организацию
Строительные отходы	17 09 04 (смешанные отходы строительства и сноса)	Передача по договору в специализированную организацию
Твердо-бытовые отходы	20 03 01 (бумага и древесина – 37 %; пищевые отходы -24 %; металлы – 8 %; пластмассы – 11 %, текстиль, стекло, прочее 20%)	Передача по договору в специализированную организацию

Сведения об источниках загрязнения атмосферы

Таблица 10.1 Общие сведения об источниках выбросов при разработке м/р Анабай за 2024-2031 гг для скважин № 13, 14, 15, 16 глубиной 2700± 250 м

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	33
2	Организованных, из них:	12
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	8
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	21

Таблица 10.2 Общие сведения об источниках выбросов при разработке м/р Анабай за 2024-2031 гг для скважин № 17, 18, 19, 20 глубиной 3500± 250 м

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	30
2	Организованных, из них:	15
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	15
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	15

Таблица 10.3 Общие сведения об источниках выбросов при разработке м/р Анабай за 2024-2031 гг. для 5-и эксплуатационных скважин №4, 17, 18, 19, 20.

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	15
2	Организованных, из них:	4
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0

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

Таблица 11.1 - Перечень и суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при строительстве (СМР, подготовительные работы, бурение) скважин № 13, 14, 15, 16 глубиной 2700± 250 м на 2024-2027 годы (приведено ежегодно для одной скважины)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
От стационарных источников							
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		3	0,015600	0,000673
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,001342	0,000058
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	2,690610	7,287528
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	0,436869	1,184208
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,151917	0,395572
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,517306	1,528236
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,000056	0,000046
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	2,159956	5,742171
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		2	0,001094	0,000047
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		2	0,004810	0,000208
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0,055276	0,510650
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		0,021330	0,076260
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		2	0,000129	0,000428
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			3	0,000041	0,000135
0621	Метилбензол (349)	0,6			3	0,000081	0,000269

0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,000004	0,000012
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,040808	0,104878
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0,05		0,000800	0,000007
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	1,001162	2,629468
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		3	12,682040	0,294928
	В С Е Г О :					19,78123	19,75578
От передвижных источников							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	0,020010	0,001167
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,031016	0,001809
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,040021	0,002334
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0,00000020	0,00000001
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,00000064	0,00000004
2732	Керосин (654*)			1,2		0,060031	0,003501
	В С Е Г О :					0,15108	0,00881

Таблица 11.2 - Перечень и суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при эксплуатации (освоении) скважин № 13, 14, 15, 16 глубиной 2700± 250 м на 2024-2027 годы (приведено ежегодно для одной скважины)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	6,067200	3,362496
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	0,985920	0,546406
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,395000	0,210156
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,948000	0,525390
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,000028	0,000019
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	4,898000	2,732028
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0,012600	0,035900
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		0,008400	0,023950
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,000009	0,000006
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,094800	0,052539
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0,05		0,000400	0,000003
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	2,300970	1,267646
В С Е Г О :						15,71133	8,75654

Таблица 11.4 - Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух на период СМР от стационарных источников для 5-и эксплуатационных скважин №4, 17, 18, 19, 20

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды		0,04		3	0,004158	0,004237
0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001		2	0,000481	0,000490
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2	0,213202	0,361573
0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06		3	0,034645	0,058626
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,15	0,05		3	0,017588	0,031577
0330	Сера диоксид		0,125		3	0,049424	0,048432
0337	Углерод оксид	5	3		4	0,228709	0,317770
0616	Ксилол	0,2			3	0,149300	0,059546
0621	Толуол					0,048500	0,005182
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,000001		1	0,00000032	0,00000058
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид)		0,01		1	0,0000108	0,0000005
1119	2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв; Этиловый эфир этиленгликоля)			0,7		0,042600	0,000023
1210	Бутилацетат	0,1			4	0,065400	0,006622
1325	Формальдегид	0,035	0,003		2	0,003708	0,006297
1401	Ацетон	0,35			4	0,050100	0,003073
2752	Уайт-спирит			1		0,180600	0,016576
2754	Углеводороды предельные C12-C19	1			4	0,324238	0,166316
2902	Взвешенные вещества	0,5	0,15		3	0,006000	0,002635
2930	Пыль абразивная			0,04		0,004000	0,001757
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	1,469653	1,979284
	ВСЕГО :					2,8923	3,0700

Таблица 11.5 - Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух на период СМР от передвижных источников для 5-и эксплуатационных скважин №4, 17, 18, 19, 20

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм,р, мг/м3	ПДКс,с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/пер,
1	2	3	4	5	6	7	8
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2	0,6958	1,6307
0328	Углерод	0,15	0,05		3	0,2431	0,5723
0330	Сера диоксид	0,5	0,05		3	0,3159	0,7434
0337	Углерод оксид	5	3		4	2,6283	6,0739
0703	Бенз/а/пирен		0,000001		1	0,00001	0,00001
2704	Бензин нефтяной,	5	1,5		4	0,0533	0,1198
2732	Керосин			1,2		0,4685	1,1032
	В С Е Г О :					4,4049	10,2433

2 пусковой комплекс:

Таблица 11.6 - Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух на период СМР от стационарных источников для 5-и эксплуатационных скважин №4, 17, 18, 19, 20

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм,р, мг/м ³	ПДКс,с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды		0,04		3	0,004158	0,001617
0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001		2	0,000481	0,000187
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2	0,208903	0,156288
0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06		3	0,033947	0,025366
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,15	0,05		3	0,017757	0,013648
0330	Сера диоксид		0,125		3	0,039354	0,020840
0337	Углерод оксид	5	3		4	0,205748	0,137133
0616	Ксилол	0,2			3	0,149300	0,059546
0621	Толуол					0,048500	0,005182
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,000001		1	0,00000032	0,00000025
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид)		0,01		1	0,0000101	0,0000004
1119	2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв; Этиловый эфир			0,7		0,042600	0,000023

	этиленгликоля)						
1210	Бутилацетат	0,1			4	0,065400	0,006622
1325	Формальдегид	0,035	0,003		2	0,003708	0,002723
1401	Ацетон	0,35			4	0,050100	0,003073
2752	Уайт-спирит			1		0,180600	0,016576
2754	Углеводороды предельные C12-C19	1			4	0,175168	0,071107
2902	Взвешенные вещества	0,5	0,15		3	0,006000	0,000648
2930	Пыль абразивная			0,04		0,004000	0,000432
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	2,132793	1,697975
	В С Е Г О :					3,3685	2,2190

Таблица 11.7 - Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух на период СМР от передвижных источников для 5-и эксплуатационных скважин №4, 17, 18, 19, 20

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм,р, мг/м3	ПДКс,с,, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/пер,
1	2	3	4	5	6	7	8
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2	0,6958	0,8757
0328	Углерод	0,15	0,05		3	0,2431	0,3062
0330	Сера диоксид	0,5	0,05		3	0,3159	0,3978
0337	Углерод оксид	5	3		4	2,6283	3,3011
0703	Бенз/а/пирен		0,000001		1	0,00001	0,00001
2704	Бензин нефтяной,	5	1,5		4	0,0533	0,0667
2732	Керосин			1,2		0,4685	0,5901
	В С Е Г О :					4,4049	5,5376

Результаты на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 12.1 План-график контроля на предприятии за соблюдением НДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) в период эксплуатации (испытание/освоение) скважин № 13, 14, 15, 16 глубиной 2700± 250 м ежегодно в 2024-2027гг

N исто чника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периоды чность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
0201	Испытание/освоение	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,6272	1602,44645	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,10192	260,397548	Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,040833333	104,32594	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,098	250,382258	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,506333333	1293,64166	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000098	0,00250382	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0098	25,0382258	Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,236833333	605,090455	Силами предприятия	0001
0202	Испытание/освоение	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,360533333	1626,8491	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,058586667	264,36298	Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,023472222	105,914654	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,056333333	254,19517	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/	0,291055556	1313,34172	Силами предприятия	0001

			кварт				
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000563	0,00254045	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,005633333	25,4195157	Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,136138889	614,304999	Силами предприятия	0001
0203	Испытание/освоение	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,488533333	1571,02596	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,079386667	255,291719	Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,031805556	102,280337	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,076333333	245,472805	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,394388889	1268,27616	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000763	0,00245366	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,007633333	24,5472795	Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,184472222	593,225947	Силами предприятия	0001
0204	Испытание/освоение	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,699733333	1411,85105	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,113706667	229,425797	Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,045555556	91,9173873	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,109333333	220,601727	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/	0,564888889	1139,77559	Силами предприятия	0001

			кварт				
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001093	0,00220534	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,010933333	22,0601721	Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,264222222	533,120841	Силами предприятия	0001
0205	Испытание/освоение	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,699733333	1411,84707	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,113706667	229,42515	Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,045555556	91,9171282	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,109333333	220,601105	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,564888889	1139,77238	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001093	0,00220534	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,010933333	22,0601099	Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,264222222	533,119338	Силами предприятия	0001
0206	Испытание/освоение	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,699733333	1411,84707	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,113706667	229,42515	Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,045555556	91,9171282	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,109333333	220,601105	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,564888889	1139,77238	Силами предприятия	0001

			кварт				
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001093	0,00220534	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,010933333	22,0601099	Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,264222222	533,119338	Силами предприятия	0001
0207	Испытание/освоение	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,699733333	1411,84707	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,113706667	229,42515	Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,045555556	91,9171282	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,109333333	220,601105	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,564888889	1139,77238	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001093	0,00220534	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,010933333	22,0601099	Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,264222222	533,119338	Силами предприятия	0001
0208	Испытание/освоение	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,896	1533,44157	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1456	249,184254	Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,058333333	99,8334347	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,14	239,600245	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/	0,723333333	1237,9346	Силами предприятия	0001

			кварт				
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000014	0,002396	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,014	23,9600245	Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,338333333	579,033924	Силами предприятия	0001
0209	Испытание/освоение	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,896	1533,44157	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1456	249,184254	Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,058333333	99,8334347	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,14	239,600245	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,723333333	1237,9346	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000014	0,002396	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,014	23,9600245	Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,338333333	579,033924	Силами предприятия	0001
6201	Испытание/освоение	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0126		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0084		Силами предприятия	0001
6202	Испытание/освоение	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,0002		Силами предприятия	0001
6203	Испытание/освоение	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000028		Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	1 раз/	0,00997		Силами предприятия	0001

		предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	кварт				
6204	Испытание/освоение	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,0002		Силами предприятия	0001
ПРИМЕЧАНИЕ:							
Методики проведения контроля:							
0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.							
0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.							

Таблица 12.2 – План-график контроля на предприятии за соблюдением НДС на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) в период эксплуатации (испытание/освоение) скважин № 17, 18, 19, 20 глубиной 3500± 250 м

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов НДС		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	6	7	8	9
0001	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	0,0847	2579,036	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,0138	420,1972	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0072	219,2333	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,0113	344,0745	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	0,074	2253,231	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	1,3E-07	0,003958	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,00154	46,89157	Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,037	1126,616	Силами предприятия	0001
0002	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	1,904	1257,833	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,3094	204,3979	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0992	65,53416	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,3967	262,0706	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	1,5017	992,063	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	3,1E-06	0,002048	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,0283	18,69573	Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,68	449,2261	Силами предприятия	0001
0003	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	1,904	1257,833	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,3094	204,3979	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0992	65,53416	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,3967	262,0706	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	1,5017	992,063	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	3,1E-06	0,002048	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,0283	18,69573	Силами предприятия	0001

		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,68	449,2261	Силами предприятия	0001
0004	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	1,904	1257,833	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,3094	204,3979	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0992	65,53416	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,3967	262,0706	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	1,5017	992,063	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	3,1E-06	0,002048	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,0283	18,69573	Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,68	449,2261	Силами предприятия	0001
0005	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	1,904	1257,833	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,3094	204,3979	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0992	65,53416	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,3967	262,0706	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	1,5017	992,063	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	3,1E-06	0,002048	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,0283	18,69573	Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,68	449,2261	Силами предприятия	0001
0006	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	0,6997	1412,396	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,1137	229,5118	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0456	92,04694	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,1093	220,6301	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	0,5649	1140,292	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	1,1E-06	0,00222	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,0109	22,00245	Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,2642	533,307	Силами предприятия	0001
0007	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	0,6997	1412,396	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,1137	229,5118	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0456	92,04694	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,1093	220,6301	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	0,5649	1140,292	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	1,1E-06	0,00222	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,0109	22,00245	Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,2642	533,307	Силами предприятия	0001
0008	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	0,6997	1412,396	Силами предприятия	0001

		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,1137	229,5118	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0456	92,04694	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,1093	220,6301	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	0,5649	1140,292	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	1,1E-06	0,00222	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,0109	22,00245	Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,2642	533,307	Силами предприятия	0001
0009	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	0,6997	1412,396	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,1137	229,5118	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0456	92,04694	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,1093	220,6301	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	0,5649	1140,292	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	1,1E-06	0,00222	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,0109	22,00245	Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,2642	533,307	Силами предприятия	0001
0010	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	0,6997	1412,396	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,1137	229,5118	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0456	92,04694	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,1093	220,6301	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	0,5649	1140,292	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	1,1E-06	0,00222	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,0109	22,00245	Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,2642	533,307	Силами предприятия	0001
0011	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	0,896	1534,116	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,1456	249,2938	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0583	99,82025	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,14	239,7056	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	0,7233	1238,422	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	1,4E-06	0,002397	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,014	23,97056	Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,3383	579,2314	Силами предприятия	0001
0012	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	0,896	1534,116	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,1456	249,2938	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0583	99,82025	Силами предприятия	0001

		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,14	239,7056	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	0,7233	1238,422	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	1,4E-06	0,002397	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,014	23,97056	Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,3383	579,2314	Силами предприятия	0001
0013	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	0,6272	1603,662	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,1019	260,544	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0408	104,3199	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,098	250,5722	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	0,5063	1294,538	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	9,8E-07	0,002506	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,0098	25,05722	Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,2368	605,4643	Силами предприятия	0001
0014	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	0,3605	1627,021	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,0586	264,4756	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0235	106,061	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,0563	254,0951	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	0,2911	1313,803	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	5,6E-07	0,002527	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,0056	25,27411	Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,1361	614,2512	Силами предприятия	0001
0015	Бурение скважины	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	0,4885	1571,312	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,0794	255,3985	Силами предприятия	0001
		Углерод (583)	1 раз/кварт	0,0318	102,2881	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (516)	1 раз/кварт	0,0763	245,427	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (584)	1 раз/кварт	0,3944	1268,629	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт	7,6E-07	0,002445	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (609)	1 раз/кварт	0,0076	24,4462	Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/кварт	0,1845	593,4638	Силами предприятия	0001
6001	Бурение скважины	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	1 раз/кварт	2,3072		Силами предприятия	0001
6002	Бурение скважины	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	1 раз/кварт	0,6795		Силами предприятия	0001
6003	Бурение скважины	Железо (II, III)	1 раз/кварт	0,0162		Силами предприятия	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/кварт	0,00139		Силами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	0,0021		Силами предприятия	0001

		Углерод оксид (584)	1 раз/ кварт	0,0185		Силами предприятия	0001
		Фтористые газообразные соединения	1 раз/ кварт	0,00116		Силами предприятия	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/ кварт	0,0049		Силами предприятия	0001
		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	1 раз/ кварт	0,00208		Силами предприятия	0001
6004	Бурение скважины	Сероводород (518)	1 раз/ кварт	0,000005		Силами предприятия	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/ кварт	0,00187		Силами предприятия	0001
6005	Бурение скважины	Масло минеральное нефтяное	1 раз/ кварт	0,0002		Силами предприятия	0001
6006	Бурение скважины	Масло минеральное нефтяное	1 раз/ кварт	0,0002		Силами предприятия	0001
6007	Бурение скважины	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001266		Силами предприятия	0001
6008	Бурение скважины	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001266		Силами предприятия	0001
6009	Бурение скважины	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001266		Силами предприятия	0001
6010	Бурение скважины	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001266		Силами предприятия	0001
6011	Бурение скважины	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001266		Силами предприятия	0001
6012	Бурение скважины	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,03146		Силами предприятия	0001
6013	Бурение скважины	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,03146		Силами предприятия	0001
6014	Бурение скважины	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004508		Силами предприятия	0001

Таблица 13.1 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом при разработке м/р Анабай за 2024-2031 гг для скважин № 13, 14, 15, 16 глубиной 2700± 250 м

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Установка для освоения (испытания) двигатель ЯМЗ-6581	0201	Жамбылская область	Азота диоксид, азота оксид, сажа, диоксид серы, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы C12-C19	Дизельное топливо, газ
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Цементировочный агрегат ЦА - 320М ЯМЗ-236HE2	0202	Жамбылская область	Азота диоксид, азота оксид, сажа, диоксид серы, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы C12-C19	Дизельное топливо, газ
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	ДЭС АД-200 двигатель ЯМЗ-6503	0203	Жамбылская область	Азота диоксид, азота оксид, сажа, диоксид серы, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы C12-C19	Дизельное топливо, газ
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Насосный агрегат KTGJ70-12 двигатель CAT C15	0204-0207	Жамбылская область	Азота диоксид, азота оксид, сажа, диоксид серы, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы C12-C19	Дизельное топливо, газ

месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Установка смесительная МС-600 двигатель CAT 3406	0208- 0209	Жамбылская область	Азота диоксид, азота оксид, сажа, диоксид серы, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы C12-C19	Дизельное топливо, газ
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Газосепаратор	6201	Жамбылская область	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Дизельное топливо, газ
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Емкость дизтоплива, V=40 м3	6202	Жамбылская область	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	Дизельное топливо, газ
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Емкость масла, V=5 м3	6203	Жамбылская область	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Дизельное топливо, газ
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Емкость отработанного масла, V=5м3	6204	Жамбылская область	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	Дизельное топливо, газ

Таблица 13.2 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на скважинах № 17, 18, 19, 20 глубиной 3500± 250 м

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Дизельный двигатель сварочного агрегата АДД-3124У1	0001	Жамбыльская область	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Дизельный генератор CAT 3406	0002-0003	Жамбыльская область	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Газ
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Дизельный генератор PZ12V190B	0004-0005	Жамбыльская область	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Газ
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Дизель электростанция TAD-1242	0006	Жамбыльская область	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды	Газ

месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Дизельный двигатель ЦА SJ CAT C15	0007	Жамбыльская область	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Дизельный двигатель САТ С-15 (насосный агрегат KTGJ70- 12)	0008- 0011	Жамбыльская область	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Дизельный двигатель САТ 3406 (установка смесительная МС-600)	0012- 0013	Жамбыльская область	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Дизельный двигатель ЦА- 320 ЯМЗ-236HE2	0014	Жамбыльская область	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Дизельная электростанция АД-200 ЯМЗ- 6503.10	0015	Жамбыльская область	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо

месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Бульдозер	6001	Жамбыльская область	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Экскаватор	6002	Жамбыльская область	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Сварочные работы	6003	Жамбыльская область	Железо (II, III) Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид (4)Углерод оксид (584)Фтористые газообразные соединения Фториды	
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Емкость для дизтоплива 40м3	6004	Жамбыльская область	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Емкость для масла 5м3	6005	Жамбыльская область	Масло минеральное нефтяное	
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Емкость отработанного масла	6006	Жамбыльская область	Масло минеральное нефтяное	
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Емкость для бурового раствора 110м3	6007	Жамбыльская область	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Емкость для бурового раствора 130м3	6008- 6010	Жамбыльская область	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	

месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Емкость для бурового раствора 82м3	6011	Жамбыльская область	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Емкость для сбора бурового шлама 40м3	6012- 6013	Жамбыльская область	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Дегазатор	6014	Жамбыльская область	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	
месторождение «Анабай» ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Передвижные источники ДВС	6015	Жамбыльская область	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	

Поверхностные и подземные воды

Информация по использованию воды

Таблица 14.1 - Расчет расхода воды на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды

Потребитель	Ед. изм	Кол-во	Норма водопотребления, л	При бурении 1 скважины				При бурении 4 скважин			
				Водопотребление		Водоотведение		Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут	м³/цикл	м³/сут	м³/цикл	м³/сут	м³/цикл	м³/сут	м³/цикл
продолжительность цикла строительства скважин	сут.	83									
питьевые нужды	чел.	30	2,00	0,06	4,98	0,06	8,30	0,24	19,92	0,24	33,19
хозяйственно-бытовые нужды	чел.	30	25,00	0,75	62,25	0,75	103,73	3,00	249,00	3,00	414,90
душевая сетка (количество сеток)	сетка	2	500,00	1,00	83,00	1,00	138,30	4,00	332,00	4,00	553,20
столовая (количество блюд)	усл. блюдо	5	12,00	1,80	149,40	1,80	248,94	7,20	597,60	7,20	995,76
прачечная (количество белья)	кг сухого белья	0,5	40,00	0,60	49,80	0,60	82,98	2,40	199,20	2,40	331,92
непредвиденные расходы 5%				0,21	17,47	0,21	29,11	0,84	69,89	0,84	116,45
Итого:				4,42	366,90	4,42	611,36	17,68	1467,61	17,68	2445,42

Таблица 14.2 - Расчет расходов воды на технические нужды

Общее потребление воды на скважину, из них:	Объем	Кол-во сут.	Коэффициент работы в дневное время	Расход воды, м³/сут	При бурении 1 скважины	При бурении 4 скважин
вода на технические нужды	м³				1486,1	5944,4
для обмыва технологического оборудования, без СМР	м³	77	0,5	1	38,5	154
для приготовления бурового раствора (табл. 7.6 тех.части проекта)	м³				1146,65	4586,6
для приготовления цементного раствора (табл. 9.15 тех.части проекта)	м³				113,95	455,8
для испытания (освоения) скважины в эксплуатационной колонне (табл. 10.10 тех.части проекта)	м³				132	528
для котельной установки (раздел 21.1 тех.части проекта)	м³			3	55	220
вода на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды	м³				611,36	2445,42
Итого:					2097,46	8389,82

Таблица 14.3 - Баланс водопотребления и водоотведения при бурении 1 скважины и 4 скважин для скважин № 17, 18, 19, 20 глубиной 3500± 250 м

Потребитель	Кол-во, чел	Норма водопотребления, л	при бурении 1 скважины			
			Водопотребление		Водоотведение	
			м³/сут	м³/год	м³/сут	м³/год
питьевые нужды	30	2	0,06	11,58	0,06	11,580
хозяйственно-бытовые нужды	30	25	0,75	144,75	0,75	144,75
душевая сетка (количество сеток)	2	500	1	193,0	1	193,0
столовая (количество блюд)	5	12	1,8	347,4	1,8	347,4
прачечная (количество белья)	0,5	40	0,6	115,8	0,6	115,8
Всего			4,21	812,53	4,21	812,53
<i>непредвиденные расходы 5%</i>			<i>0,2105</i>	<i>40,6265</i>	<i>0,2105</i>	<i>40,6265</i>
Итого:			4,4205	853,1565	4,4205	853,1565

Таблица 14.4 - Расчет расхода воды на период строительно-монтажных работ (СМР) для 1 пускового комплекса для 5-и эксплуатационных скважин №4, 17, 18, 19, 20.

Потребители	Ед, изм	Кол-во	Норма водопотребления, л/сут	Водопотребление		Водоотведение	
				м3/сут	м3/период	м3/сут	м3/период
Питьевые нужды	чел,	16	2	0,032	7,808	0,032	7,808
Хоз- бытовые нужды	чел	16	30	0,48	117,12	0,48	117,12
Пылеподавление	л/м2	3128	0,4	1,2512	76,32		-
Вода на пожаротушение					20		20
Гидроиспытания	м				9,50		9,50
<u>Всего:</u>	=	=	=	<u>1,7632</u>	<u>230,748</u>	<u>0,512</u>	<u>154,428</u>
Непредвиденные расходы в размере 5%	-		-	0,08816	11,5374	0,0256	7,7214
Итого:	-	-	-	1,85136	242,2854	0,5376	162,1494

Таблица 14.5 - Расчет расхода воды на период строительно-монтажных работ (СМР) для 2 пускового комплекса для 5-и эксплуатационных скважин №4, 17, 18, 19, 20.

Потребители	Ед, изм	Кол-во	Норма водопо- требления, л/сут	Водопотребление		Водоотведение	
				м3/сут	м3/период	м3/сут	м3/период
Питьевые нужды	чел,	12	2	0,024	3,66	0,024	3,66
Хоз- бытовые нужды	чел	12	30	0,36	54,9	0,36	54,9
Пылеподавление	л/м2	2114	0,4	0,8456	64,48		-
Вода на пожаротушение					20		20
Гидроиспытания	м				7,5		7,5
<u>Всего:</u>	=	=	=	<u>1,2296</u>	<u>150,54</u>	<u>0,384</u>	<u>86,06</u>
Непредвиденные расходы в размере 5%	-		-	0,06148	7,527	0,0192	4,303
Итого:	-	-	-	1,29108	158,067	0,4032	90,363

Таблица 15. Сведения о газовом мониторинге

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

Таблица 16. Мониторинг уровня загрязнения почвы

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

Таблица 17. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Согласно план графика ПДК

Форма отчета по производственному экологическому контролю

1. Общие сведения по оператору объекта

Таблица 1.

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

продолжение таблицы 1

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

Отходы производства и потребления

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

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления

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

Продолжение таблицы 2

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

--	--	--	--	--

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

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

Таблица 4. Информация по захоронению отходов производства и потребления.

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

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

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

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

Продолжение таблицы 5

Вид отхода	образованного после проведения операции	Код отхода	образованного после проведения операции с изначальным видом отхода, тонн	Объем отхода, направленный на проведение операций с ним	Вид операции	Объем отхода, направленный на повторной оставшихся операций с ними, тонна	БИН организации, которому передан отход, в случае их
------------	---	------------	--	---	--------------	---	--

изначальным видом отхода

8

9

10

операции отхода

11

12

передачи

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, 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 по 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 источника 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 атмосферного воздуха без очистки	Объем уловленных и обезвреженных ЗВ		Сверхнормативные выбросы		Увеличение или снижение выбросов ЗВ в сравнении с разрешенным, % (тонна в год)	Причины увеличения
	всего	Из них утилизировано	грамм в секунду	тонна в год		
тонна в год	тонна в год	тонна в год				
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	Наименование	Предельно допустимая	Фактическая	Наличие	Мероприятия по устранению
координаты (долгота и широта)	загрязняющих веществ	концентрация разовая, мг/м3	концентрация, мг/м3	превышения предельно	нарушений и улучшения экологической обстановки (с

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

Поверхностные и подземные воды

Информация по использованию воды

Таблица 7

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

продолжение таблицы 7

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

Результаты лабораторного анализа сточных вод

Таблица 8

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

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

Сведения по мониторингу воздействия на водные ресурсы

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

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

Таблица 9

Точки отбора проб (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимых концентрации, мг/дм ³	Фактическая концентрация мг/дм ³	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 (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