

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Оралқаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8(7112) 50-04-81, факс: 8(7112) 51-2981

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8(7112) 50-04-81, факс: 8(7112) 51-2981

**Казахстанский филиал АОЗТ
Карачаганак Петролиум
Оперейтинг Б.В.**

**Заключение
государственной экологической экспертизы
на «Индивидуальный технический проект на строительство
горизонтальной добывающей скважины 9874 (NO3_7)
на месторождении Карачаганак»**

Материалы разработаны: АО «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» (НИПИнефтегаз) (государственная лицензия от 07 августа 2007 года №01079Р на природоохранное проектирование, нормирование).

Заказчик проекта: АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг б.в.» КФ, РК, ЗКО, Бурлинский район, г. Аксай, промзона.

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:

1. «Индивидуальный технический проект на строительство горизонтальной добывающей скважины 9874(NO3_7) на месторождении Карачаганак» с разделом «Охрана окружающей среды»;
2. Заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду на 2022 год
3. Заявление об экологических последствиях;
4. Протокол общественных слушаний от 23 августа 2019 года;
5. План мероприятий по охране окружающей среды КПО при строительстве горизонтальной добывающей скважины 9874(NO3_7) на 2022г.;
6. Копии объявлений в газетах «Бурлинские вести» от 25 июля 2019 года №29 (2229), «Панорама Карачаганак» от 25 июля 2019 года №30(1682).

Материалы поступили на рассмотрение: 20 августа 2021 года, № KZ14RXX000022655

Общие сведения

Настоящим проектом на территории месторождения Карачаганак предусматривается строительство горизонтальной добывающей скважины 9874 (NO3_7).

Скважина 9874 (NO3_7) расположена в восточной части месторождения Карачаганак. Расстояния от проектируемого объекта (скважина 9874) до



ближайшего населённого пункта и минимальное расстояние до границы санитарно-защитной зоны месторождения.

Расстояния от скважины 9874 (NO3_7) до границы санитарно-защитной зоны (минимальное) и ближайшего населённого пункта

Наименование населённого пункта	Расстояние от скважины 9874 (NO3_7)
Поселок Жанаталап	11185
Санитарно-защитная зона	7000

Основные технологические решения

Настоящим проектом предусматривается строительство горизонтальной добывающей скважины 9874 (NO3_7) для дальнейшей эксплуатации третьего нефтяного объекта месторождения.

Проектная глубина основного ствола по вертикали – 5150 м.

Проектная замеренная глубина по стволу – 6702 м.

Проведение работ по строительству скважины предусматривает следующие этапы: строительство и монтаж буровой установки и секций – 12 суток; подготовительные работы к строительству скважины – 2 суток; бурение и крепление – 95 суток; испытание скважины – 45 суток. Строительство буровой площадки и подъездной дороги к ней, а также предварительные рекультивационные работы учитываются отдельными Рабочими проектами.

1.Строительно-монтажные работы. В этот период предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на уже готовой буровой площадке.

2.Подготовительные работы к бурению. Подготовительные работы предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования.

3.Бурение скважины. Бурение предполагается осуществлять станком Rig 249. Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение: безамбарного метода бурения; экологически безопасных компонентов бурового раствора; закрытой системы циркуляции бурового раствора; трехступенчатой системы очистки бурового раствора; использование сертифицированного оборудования.

Проектом предусмотрено использование двух вариантов бурового раствора:

Вариант №1 – это использование раствора на водной основе в интервале от 0 до 200 м и раствор на углеводородной основе в интервале от 200 до 6702 м. Необходимость в этом растворе связана с угрозой целостности ствола скважины, которая может возникнуть при увеличении плотности соленасыщенного полимерного бурового раствора.

Вариант №2 – это соленасыщенный (NaCl) полимерный раствор на водной основе в интервале от 0 до 6702 м.

4.Испытание скважины По окончании буровых работ проводится испытание скважины по программе: освоение, очистка и гидрогазодинамические исследования; обработка пласта 15 % раствором HCl; работа после интенсификации притока из пласта (вызов притока и исследование объекта); очистка скважины (отжиг ССПФ на горизонтальной факельной установке).



Оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду

Воздействие на воздушную среду. Организованными источниками загрязнения атмосферного воздуха на буровой площадке являются: комплекс из пяти дизельных двигателей марки «Caterpillar» 3512 DITA, N=1101 кВт; дизельный двигатель марки «Caterpillar» 3406, N=448 кВт (резервный); установка Tioga 4MM BTU (2 комплекта); паровой котел «Holman» (2 комплекта, 1 – резервный); емкость для хранения дизельного топлива (4 шт.); дизельгенератор сварочного аппарата; дизельгенератор цементировочного агрегата; горизонтальная факельная установка.

Неорганизованными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на буровой площадке являются: блок очистки буровых растворов; емкости для хранения бурового раствора; емкости для сбора бурового шлама; линия дизтоплива (насосы ГСМ, ЗРА и ФА); буровые насосы (3 шт.); сварочный аппарат; аппарат газовой резки. Проектом допускается временное размещение химреагентов, расфасованных в герметичной таре (пластмассовые и металлические бочки и канистры), на гидроизолированной площадке с укрытием от размокания.

Размер санитарно-защитной зоны для Карачаганакского месторождения составит от 5000 м до 9440 м (Заключение Комитета государственного санитарно-эпидемиологического надзора Министерства здравоохранения Республики Казахстан на проект «Расчетная санитарно-защитная зона КНГКМ», от 18.05.2015 г. №223). Скважина 9874 (NO3_7) расположена в пределах границ СЗЗ Карачаганакского месторождения.

В проекте приведены мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при НМУ.

Для снижения воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: ГСМ на буровую площадку доставляются специальным автотранспортом и закачиваются в емкости, оборудованные дыхательной арматурой; подача топлива к дизельным агрегатам осуществляется по герметичным топливопроводам; с целью предотвращения выбросов нефти в период вскрытия продуктивных горизонтов при бурении скважины производится создание противодействия столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление; на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО). Доставка реагентов на буровую производится в герметичной таре или мешках заводской упаковки. Запас реагентов, необходимый для данного цикла бурения, хранится в закрытых контейнерах; в целях снижения вредных выбросов в атмосферу для работы оборудования применяется качественное сертифицированное дизельное топливо; обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов; использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства: проведение мониторинга окружающей среды, для оценки изменений биосферы и принятия соответствующих мер; для поддержания консистенции смазочных масел



применение специальных присадок; проведение работ по строительству скважин на территории КНГКМ осуществляется в соответствии с ISO 14001.

Нормативы выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период реализации проектируемых работ приведены в приложении 1 к настоящему заключению.

Воздействие на поверхностные и подземные воды. По территории месторождения протекает река Берёзовка и её левые притоки - балка Кончубай и балка Калминовка. Расстояние от проектируемой скважины до ближайшего поверхностного водного источника – до реки Березовка – составляет 2820 м.

Водоснабжение буровой для технических нужд производится автоцистернами с территории бурового городка из сети очищенных и обеззараженных вод, после биологической очистки на АГК, и хранится на площадках буровых установок в двух ёмкостях объёмом 83,4 м³ и одной емкости 70 м³.

Вода пресная для хозяйственно-бытовых нужд завозится автоцистернами из системы хозяйственного-питьевого водопровода АГК с территории городка буровиков, и хранится для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 17 м³.

Для питьевых целей будет доставляться бутилированная вода из г. Аксай.

Объём водопотребления составит: при использовании бурового раствора на углеводородной основе – 2525,7 м³, из них 404,4 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 2121,3 м³ – на производственные нужды; при использовании бурового раствора на водной основе – 3974,7 м³, из них 404,4 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 3570,0 м³ – на производственные нужды.

Объём водоотведения хозяйственно-бытовых стоков составит 404,4 м³.

Объём водоотведения составит: при использовании бурового раствора на углеводородной основе: 287,2 м³ – на утилизацию 336,42 м³ – на повторное использование; при использовании бурового раствора на водной основе: 287,2 м³ – на утилизацию, 886,43 м³ – на повторное использование.

На буровой площадке образуются следующие виды стоков: хозяйственно-бытовые; производственные; производственно-дождевые сточные воды.

Хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в специально оборудованные септики, которые по мере накопления вывозятся спецавтотранспортом в городок буровиков, откуда поступают на очистные сооружения биологической очистки административно-гостиничного комплекса. Периодичность вывоза составляет 1 – 2 суток.

По окончании проведения буровых операций, вода в составе оставшегося основного и запасного буровых растворов направляется на КУО (Экоцентр) и обрабатывается на установке по переработке жидких буровых отходов (УОЖО). Очищенная вода хранится на УОЖО и затем повторно используется для нужд производства или на КПК для закачки (в случае ремонтных работ на КПК, вывозятся на УКПГ-2 для очистки с последующей закачкой на Полигоне №1).

Сбор производственно-дождевых, ливневых и талых вод с территории буровой площадки производится посредством системы лотков по периметру



буровой площадки в гидроизолированный отстойник.

Далее дождевые и талые нефтесодержащие воды вывозятся на УОЖО для очистки и вторичного использования на скважинных операциях.

Воздействие на земельные ресурсы. По завершению проектируемых работ, согласно Проекту рекультивации нарушенных земель, необходимо обеспечить проведение рекультивации нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

Основными видами отходов при проведении скважинных операций являются следующие отходы: буровой шлам на водной основе (БШВО); буровой шлам на нефтяной основе (БШНО); отработанный буровой раствор на водной основе (БРВО); отработанный буровой раствор на нефтяной основе (БРНО); твердые отходы термомеханической обработки отходов; отработанный рассол; бумажные мешки из-под химреагентов; пластиковые мешки из-под химреагентов; отходы пластмассы (заглушки труб, протекторы обсадных труб, канистры, мешки); бочки металлические.

При проведении скважинных операций предусматривается следующая схема обращения с буровыми отходами: твердые отходы бурения: буровой шлам бурового раствора на водной основе (БШВО) частично размещается на полигоне, частично направляется на ВП; буровой шлам на нефтяной основе (БШНО) подвергается обработке на установке термомеханической обработки шлама (УТОШ) КУО, в результате чего происходит разделение нефти, воды и твердой фазы. Образовавшаяся твердая фаза вместе с водой, используемой для пылеподавления твердой фазы, размещается на полигоне по захоронению твердых промышленных отходов КУО. Жидкие отходы бурения: отработанный буровой раствор на водной основе (БРВО) и отработанный рассол КРС частично перерабатываются на установке обработки жидких отходов (УОЖО), частично направляются на ВП и частично размещаются в чеках 35А/Б КУО. Отработанный буровой раствор на нефтяной основе (БРНО) частично обрабатывается на установке термомеханической переработки отходов КУО (УТОШ), частично направляется на ВП и частично перерабатываются на установке обработки жидких отходов (УОЖО).

Сбор коммунальных отходов (КО) и отходов от вспомогательного производства осуществляется в контейнеры, размещенные на специально оборудованной площадке. КО по мере их накопления на территории буровой площадки вывозятся на установку сегрегации твердых отходов Экоцентра в случае отсутствия технических возможностей, они вывозятся подрядной организацией на размещение на полигон ТБО г.Аксай.

Отходы пластмассы вывозятся ТОО «Антей» и АО «Аксайгазсервис». После чего АО «Аксайгазсервис» передает отходы пластмассы в ТОО «ТуранПромРесурс» для дальнейшего обращения с ними, то есть в производственных помещениях цеха будет осуществляться переработка пластмассы в гранулы. Затем гранулы будут собираться на участке складского помещения цеха для дальнейшей передачи предприятиям, использующих гранулы в качестве сырья для производства полимерной продукции. ТОО



«Антей» на основании государственной лицензии использует отходы пластмассы в промышленном производстве строительных материалов.

Металлические бочки посредством АО «Аксайгазсервис» передаются в ТОО "ТуранПромРесурс", где демонтируются на составные части, очищаются от загрязнений и передаются специализированным предприятиям в качестве металлолома.

Металлическую стружку также АО «Аксайгазсервис» передает в ТОО "ТуранПромРесурс", где она очищается от загрязнений и передается в качестве вторсырья специализированным предприятиям. Бочки металлические и металлическая стружка вывозятся посредством АО «Аксайгазсервис» непосредственно с территории буровой площадки для передачи специализированной подрядной организацией в ТОО ТуранПромРесурс для дальнейшего обращения.

Бумажные и пластиковые мешки из-под химреагентов полностью сжигаются на установке ПОН Экоцентра. Если по техническим причинам произойдет непредвиденная остановка ПОН, то мешки передаются специализированным предприятиям.

Отработанное масло передается в ТОО «Регион Газ Проект» для дальнейшего использования в качестве топлива для термической установки «ИЖТЕЛ-300», которая предназначена для утилизации промышленных и бытовых отходов путем сжигания.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период реализации проектируемых работ приведены в приложении 2 к настоящему заключению.

Воздействие на недра. Мероприятия по охране недр являются важным элементом и составной частью всех основных технологических процессов при строительстве скважин, разработке и эксплуатации месторождения.

Работа эксплуатационных скважин должна вестись на установленных технологических режимах. Так как эксплуатационные скважины являются капитальными сооружениями, рассчитанными на длительный срок эксплуатации, необходимо предпринимать меры по защите от коррозионного и эрозийного воздействия среды эксплуатационных колонн. Нарушение герметичности колонн может привести к образованию грифонов, межпластовых перетоков, открытому фонтанированию и другим последствиям, недопустимым с точки зрения охраны недр.

Воздействие на растительный и животный мир. Охрана растительного и животного мира, в основном, обеспечивается комплексом организационных, технологических и природоохранных мероприятий: Перемещение буровых вышек и другого оборудования производится только по существующим дорогам; после перемещения оборудования проводится рекультивация нарушенных участков почвы путем планировки рельефа; при перемещении бурового оборудования следует использовать транспортные средства с низким удельным давлением на грунт; временные подъездные пути и инженерные коммуникации между буровыми и существующими транспортными и инженерными сетями прокладываются по оптимально-кратчайшему



расстоянию с максимальным использованием имеющейся дорожной и инженерной сети («Проект обустройства месторождения Карачаганак»); движение транспортных средств вне дорожной сети запрещается. Участки местности, занятые под дороги, надобность в которых отпадает после завершения строительства скважины, рекультивируются, временные водотоки и условия их образования устраняются; для сохранения миграционных путей диких животных, инженерные сооружения должны быть расположены в пределах участка бурения; для предотвращения отравления животных и птиц, химреагенты, применяемые при бурении, хранятся в местах, исключающих свободный доступ. Остатки химреагентов будут вывезены с территории буровой. Операции с химреагентами и буровыми отходами за пределами буровой площадки не допускаются.

Физические воздействия. Вредное физическое воздействие на атмосферный воздух включает вредное воздействие шума, вибрации, ионизирующего и неионизирующего излучения, изменяющих температурные, энергетические, волновые, радиационные и другие физические свойства атмосферного воздуха, влияющие на здоровье человека и окружающую среду.

Источниками шума на буровой площадке при строительстве эксплуатационных скважин являются дизельные установки, оборудование по подготовке и очистке бурового раствора, транспортные средства. При организации рабочего места следует принимать все необходимые меры по снижению шума, воздействующего на человека на рабочих местах, до значений, не превышающих допустимые, с применением средств и методов коллективной защиты, и средств индивидуальной защиты. Возникновение электромагнитного поля на территории участка проектируемых работ не предполагается ввиду отсутствия источников электромагнитного излучения.

Возможность и вероятность аварийных ситуаций, экологических рисков. Проектом предусмотрено применение противовыбросового оборудования (ПВО), исключающего аварийный выброс ССПФ из устья скважины в окружающую среду и обеспечивающего направление этого потока на отжиг. Отжиг, выделяемой при вскрытии объектов смеси, предполагается на выкидной горизонтально-направленной линии глушения и дросселирования противовыбросового оборудования (горизонтальная факельная установка).

Вывод

Государственная экологическая экспертиза согласовывает «Индивидуальный технический проект на строительство горизонтальной добывающей скважины 9874 (NO3_7) на месторождении Карачаганак».

**Руководитель Департамента,
Руководитель экспертного подразделения**

Е. Куанов

Экспертизу провела Акбуранова С.
Главный специалист отдела экологического регулирования, эксперт



Приложение 1 к ЗГЭЭ на «Индивидуальный технический проект на строительство горизонтальной добывающей скважины 9874 (NO3_7) на месторождении Карачаганак».

1.1. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период подготовительных работ к бурению горизонтальной добывающей скважины 9874 (NO3_7)

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующее положение	на 2022 год		ПДВ			
			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	
Код и наименование загрязняющего вещества		3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,8221	0,0626	0,8221	0,0626	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,8221	0,0626	0,8221	0,0626	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,8221	0,0626	0,8221	0,0626	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,8221	0,0626	0,8221	0,0626	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,8221	0,0626	0,8221	0,0626	2022
Воздухонагреватель Тиога	0007	-	-	0,0854	0,0080	0,0854	0,0080	2022
Воздухонагреватель Тиога	0008	-	-	0,0854	0,0080	0,0854	0,0080	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,1556	0,0072	0,1556	0,0072	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,1556	0,0072	0,1556	0,0072	2022
Итого по организованным		-	-	4,5924	0,3434	4,5924	0,3434	
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным		-	-	-	-	-	-	
Всего по предприятию		-	-	4,5924	0,3434	4,5924	0,3434	
(0304) Азот (II) оксид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,1336	0,0102	0,1336	0,0102	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,1336	0,0102	0,1336	0,0102	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,1336	0,0102	0,1336	0,0102	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,1336	0,0102	0,1336	0,0102	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,1336	0,0102	0,1336	0,0102	2022
Воздухонагреватель Тиога	0007	-	-	0,0139	0,0013	0,0139	0,0013	2022
Воздухонагреватель Тиога	0008	-	-	0,0139	0,0013	0,0139	0,0013	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,0253	0,0012	0,0253	0,0012	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,0253	0,0012	0,0253	0,0012	2022
Итого по организованным		-	-	0,7463	0,0558	0,7463	0,0558	
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	2022
Итого по неорганизованным		-	-	-	-	-	-	
Всего по предприятию		-	-	0,7463	0,0558	0,7463	0,0558	
(0328) Углерод								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,0306	0,0024	0,0306	0,0024	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,0306	0,0024	0,0306	0,0024	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,0306	0,0024	0,0306	0,0024	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,0306	0,0024	0,0306	0,0024	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,0306	0,0024	0,0306	0,0024	2022
Воздухонагреватель Тиога	0007	-	-	0,0059	0,0006	0,0059	0,0006	2022
Воздухонагреватель Тиога	0008	-	-	0,0059	0,0006	0,0059	0,0006	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,0108	0,0005	0,0108	0,0005	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,0108	0,0005	0,0108	0,0005	2022
Итого по организованным		-	-	0,1862	0,0141	0,1862	0,0141	
Неорганизованные источники								



Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по неорганизованным	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по предприятию	-	-	0,1862	0,0141	0,1862	0,0141		
(0330) Сера диоксид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,4282	0,0335	0,4282	0,0335	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,4282	0,0335	0,4282	0,0335	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,4282	0,0335	0,4282	0,0335	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,4282	0,0335	0,4282	0,0335	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,4282	0,0335	0,4282	0,0335	2022
Воздухонагреватель Тиога	0007	-	-	0,1388	0,0129	0,1388	0,0129	2022
Воздухонагреватель Тиога	0008	-	-	0,1388	0,0129	0,1388	0,0129	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,2530	0,0118	0,2530	0,0118	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,2530	0,0118	0,2530	0,0118	2022
Итого по организованным	-	-	2,9244	0,2171	2,9244	0,2171		
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по неорганизованным	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по предприятию	-	-	2,9244	0,2171	2,9244	0,2171		
(0337) Углерод оксид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,8105	0,0615	0,8105	0,0615	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,8105	0,0615	0,8105	0,0615	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,8105	0,0615	0,8105	0,0615	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,8105	0,0615	0,8105	0,0615	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,8105	0,0615	0,8105	0,0615	2022
Воздухонагреватель Тиога	0007	-	-	0,3280	0,0306	0,3280	0,0306	2022
Воздухонагреватель Тиога	0008	-	-	0,3280	0,0306	0,3280	0,0306	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,5980	0,0278	0,5980	0,0278	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,5980	0,0278	0,5980	0,0278	2022
Итого по организованным	-	-	5,9043	0,4243	5,9043	0,4243		
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по неорганизованным	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по предприятию	-	-	5,9043	0,4243	5,9043	0,4243		
(0703) Бенз/а/пирен								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2022
Итого по организованным	-	-	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005		
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по неорганизованным	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по предприятию	-	-	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005		
(1325) Формальдегид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,0087	0,0006	0,0087	0,0006	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,0087	0,0006	0,0087	0,0006	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,0087	0,0006	0,0087	0,0006	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,0087	0,0006	0,0087	0,0006	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,0087	0,0006	0,0087	0,0006	2022
Итого по организованным	-	-	0,0437	0,0032	0,0437	0,0032		
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-



Итого по неорганизованным	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по предприятию	-	-	0,0437	0,0032	0,0437	0,0032		
(2754) Алканы C12-C19								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,2097	0,0160	0,2097	0,0160	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,2097	0,0160	0,2097	0,0160	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,2097	0,0160	0,2097	0,0160	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,2097	0,0160	0,2097	0,0160	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,2097	0,0160	0,2097	0,0160	2022
Итого по организованным	-	-	1,0486	0,0799	1,0486	0,0799		
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по предприятию	-	-	1,0486	0,0799	1,0486	0,0799		
ИТОГО по предприятию	-	-	15,4459	1,1378	15,4459	1,1378		

1.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период бурения горизонтальной добывающей скважины 9874 (NO3 7)

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2022 год		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123) Железо (II, III) оксиды								
Организованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по организованным	-	-	-	-	-	-	-	
Неорганизованные источники								
Сварочный аппарат	6006	-	-	0,0022	0,002	0,0022	0,002	2022
Аппарат газовой резки	6007	-	-	0,0203	0,0026	0,0203	0,0026	2022
Итого по неорганизованным	-	-	-	0,0225	0,0046	0,0225	0,0046	
Всего по предприятию	-	-	-	0,0225	0,0046	0,0225	0,0046	
(0143) Марганец и его соединения								
Организованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по организованным	-	-	-	-	-	-	-	
Неорганизованные источники								
Сварочный аппарат	6006	-	-	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	2022
Аппарат газовой резки	6007	-	-	0,0003	0,00004	0,0003	0,00004	2022
Итого по неорганизованным	-	-	-	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	
Всего по предприятию	-	-	-	0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	
(0301) Азота (IV) диоксид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,8221	2,9737	0,8221	2,9737	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,8221	2,9737	0,8221	2,9737	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,8221	2,9737	0,8221	2,9737	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,8221	2,9737	0,8221	2,9737	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,8221	2,9737	0,8221	2,9737	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,3823	0,2964	0,3823	0,2964	2022
Воздухонагреватель Тиога	0007	-	-	0,0854	0,3824	0,0854	0,3824	2022
Воздухонагреватель Тиога	0008	-	-	0,0854	0,3824	0,0854	0,3824	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,1556	0,6880	0,1556	0,6880	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,1556	0,6880	0,1556	0,6880	2022
Диз.генератор свароч. ап-та	0015	-	-	0,1451	0,0021	0,1451	0,0021	2022
Диз.генератор цемент. аг-та	0016	-	-	0,5570	0,0043	0,5570	0,0043	2022



Итого по организованным	-	-	5,6768	17,3122	5,6768	17,3122		
Неорганизованные источники								
Сварочный аппарат	6006	-	-	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	2022
Аппарат газовой резки	6007	-	-	0,0087	0,0011	0,0087	0,0011	2022
Итого по неорганизованным		-	-	0,0089	0,0013	0,0089	0,0013	
Всего по предприятию		-	-	5,6857	17,3135	5,6857	17,3135	
(0304) Азот (II) оксид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,1336	0,4832	0,1336	0,4832	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,1336	0,4832	0,1336	0,4832	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,1336	0,4832	0,1336	0,4832	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,1336	0,4832	0,1336	0,4832	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,1336	0,4832	0,1336	0,4832	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,0621	0,0482	0,0621	0,0482	2022
Воздухонагреватель Тиага	0007	-	-	0,0139	0,0621	0,0139	0,0621	2022
Воздухонагреватель Тиага	0008	-	-	0,0139	0,0621	0,0139	0,0621	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,0253	0,1118	0,0253	0,1118	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,0253	0,1118	0,0253	0,1118	2022
Диз.генератор свароч. ап-та	0015	-	-	0,0236	0,0003	0,0236	0,0003	2022
Диз.генератор цемент. аг-та	0016	-	-	0,0905	0,0007	0,0905	0,0007	2022
Итого по организованным		-	-	0,9225	2,8132	0,9225	2,8132	
Неорганизованные источники								
Сварочный аппарат	6006	-	-	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	2022
Аппарат газовой резки	6007	-	-	0,0014	0,0002	0,0014	0,0002	2022
Итого по неорганизованным		-	-	0,0014	0,0002	0,0014	0,0002	
Всего по предприятию		-	-	0,9239	2,8134	0,9239	2,8134	
(0328) Углерод								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,0306	0,1138	0,0306	0,1138	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,0306	0,1138	0,0306	0,1138	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,0306	0,1138	0,0306	0,1138	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,0306	0,1138	0,0306	0,1138	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,0306	0,1138	0,0306	0,1138	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,0178	0,0132	0,0178	0,0132	2022
Воздухонагреватель Тиага	0007	-	-	0,0059	0,0264	0,0059	0,0264	2022
Воздухонагреватель Тиага	0008	-	-	0,0059	0,0264	0,0059	0,0264	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,0108	0,0476	0,0108	0,0476	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,0108	0,0476	0,0108	0,0476	2022
Диз.генератор свароч. ап-та	0015	-	-	0,0067	0,0001	0,0067	0,0001	2022
Диз.генератор цемент. аг-та	0016	-	-	0,0207	0,0002	0,0207	0,0002	2022
Итого по организованным		-	-	0,2316	0,7305	0,2316	0,7305	
Неорганизованные источники								
Отсутствуют		-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным		-	-	-	-	-	-	
Всего по предприятию		-	-	0,2316	0,7305	0,2316	0,7305	
(0330) Сера диоксид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,4282	1,5931	0,4282	1,5931	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,4282	1,5931	0,4282	1,5931	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,4282	1,5931	0,4282	1,5931	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,4282	1,5931	0,4282	1,5931	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,4282	1,5931	0,4282	1,5931	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,1493	0,1158	0,1493	0,1158	2022
Воздухонагреватель Тиага	0007	-	-	0,1388	0,6210	0,1388	0,6210	2022
Воздухонагреватель Тиага	0008	-	-	0,1388	0,6210	0,1388	0,6210	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,2530	1,1180	0,2530	1,1180	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,2530	1,1180	0,2530	1,1180	2022



Диз.генератор свароч. ап-та	0015	-	-	0,0567	0,0008	0,0567	0,0008	2022
Диз.генератор цемент. аг-та	0016	-	-	0,2901	0,0023	0,2901	0,0023	2022
Итого по организованным		-	-	3,4205	11,5622	3,4205	11,5622	
Неорганизованные источники								
Отсутствуют		-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным		-	-	-	-	-	-	
Всего по предприятию		-	-	3,4205	11,5622	3,4205	11,5622	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
Емкость с дизтопливом	0011	-	-	0,00001	0,000002	0,00001	0,000002	2022
Емкость с дизтопливом	0012	-	-	0,00001	0,000002	0,00001	0,000002	2022
Емкость с дизтопливом	0013	-	-	0,00001	0,000002	0,00001	0,000002	2022
Итого по организованным		-	-	0,00003	0,000006	0,00003	0,000006	
Неорганизованные источники								
Насос ГСМ	6005	-	-	0,0001	0,0005	0,0001	0,0005	2022
Итого по неорганизованным		-	-	0,0001	0,0005	0,0001	0,0005	
Всего по предприятию		-	-	0,0001	0,0005	0,0001	0,0005	
(0337) Углерод оксид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,8105	2,9206	0,8105	2,9206	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,8105	2,9206	0,8105	2,9206	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,8105	2,9206	0,8105	2,9206	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,8105	2,9206	0,8105	2,9206	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,8105	2,9206	0,8105	2,9206	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,3858	0,3011	0,3858	0,3011	2022
Воздухонагреватель Тиага	0007	-	-	0,3280	1,4700	0,3280	1,4700	2022
Воздухонагреватель Тиага	0008	-	-	0,3280	1,4700	0,3280	1,4700	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,5980	2,6440	0,5980	2,6440	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,5980	2,6440	0,5980	2,6440	2022
Диз.генератор свароч. ап-та	0015	-	-	0,1464	0,0021	0,1464	0,0021	2022
Диз.генератор цемент. аг-та	0016	-	-	0,5491	0,0043	0,5491	0,0043	2022
Итого по организованным		-	-	6,9856	23,1385	6,9856	23,1385	
Неорганизованные источники								
Сварочный аппарат	6006	-	-	0,0027	0,0025	0,0027	0,0025	2022
Аппарат газовой резки	6007	-	-	0,0138	0,0018	0,0138	0,0018	2022
Итого по неорганизованным		-	-	0,0165	0,0042	0,0165	0,0042	
Всего по предприятию		-	-	7,0021	23,1427	7,0021	23,1427	
(0342) Фтористые газообразные соединения								
Организованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по организованным		-	-	-	-	-	-	
Неорганизованные источники								
Сварочный аппарат	6006	-	-	0,0002	0,0001	0,0002	0,0001	2022
Итого по неорганизованным		-	-	0,0002	0,0001	0,0002	0,0001	
Всего по предприятию		-	-	0,0002	0,0001	0,0002	0,0001	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Организованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по организованным		-	-	-	-	-	-	
Неорганизованные источники								
Сварочный аппарат	6006	-	-	0,0007	0,0006	0,0007	0,0006	2022
Итого по неорганизованным		-	-	0,0007	0,0006	0,0007	0,0006	
Всего по предприятию		-	-	0,0007	0,0006	0,0007	0,0006	
(0703) Бенз/а/пирен								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	2022



Дизельный двигатель	0002	-	-	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,0000004	0,0000005	0,0000004	0,0000005	2022
Диз.генератор свароч. ап-та	0015	-	-	0,0000002	0,000000003	0,0000002	0,000000003	2022
Диз.генератор цемент. аг-та	0016	-	-	0,0000007	0,000000004	0,0000007	0,000000004	2022
Итого по организованным		-	-	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным		-	-	-	-	-	-	
Всего по предприятию		-	-	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	
(1325) Формальдегид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,0087	0,0303	0,0087	0,0303	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,0087	0,0303	0,0087	0,0303	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,0087	0,0303	0,0087	0,0303	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,0087	0,0303	0,0087	0,0303	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,0087	0,0303	0,0087	0,0303	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,0043	0,0033	0,0043	0,0033	2022
Диз.генератор свароч. ап-та	0015	-	-	0,0016	0,00002	0,0016	0,00002	2022
Диз.генератор цемент. аг-та	0016	-	-	0,0059	0,00004	0,0059	0,00004	2022
Итого по организованным		-	-	0,0553	0,1549	0,0553	0,1549	
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным		-	-	-	-	-	-	
Всего по предприятию		-	-	0,0553	0,1549	0,0553	0,1549	
(2754) Алканы C12-C19								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,2097	0,7586	0,2097	0,7586	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,2097	0,7586	0,2097	0,7586	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,2097	0,7586	0,2097	0,7586	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,2097	0,7586	0,2097	0,7586	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,2097	0,7586	0,2097	0,7586	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,1031	0,0794	0,1031	0,0794	2022
Емкость с дизтопливом	0011	-	-	0,0044	0,0007	0,0044	0,0007	2022
Емкость с дизтопливом	0012	-	-	0,0044	0,0007	0,0044	0,0007	2022
Емкость с дизтопливом	0013	-	-	0,0044	0,0007	0,0044	0,0007	2022
Емкость с дизтопливом	0014	-	-	0,0391	0,0006	0,0391	0,0006	2022
Диз.генератор свароч. ап-та	0015	-	-	0,1421	0,0011	0,1421	0,0011	2022
Диз.генератор цемент. аг-та	0016	-	-	0,2097	0,7586	0,2097	0,7586	2022
Итого по организованным		-	-	1,5557	4,6348	1,5557	4,6348	
Неорганизованные источники								
Блок очистки	6001	-	-	0,0079	0,2110	0,0079	0,2110	2022
Емкость бурового раствора	6002	-	-	0,0079	0,2110	0,0079	0,2110	2022
Емкость бурового шлама	6003	-	-	0,0079	0,4220	0,0079	0,4220	2022
Буровые насосы	6004	-	-	0,0417	0,3420	0,0417	0,3420	2022
Насос ГСМ	6005	-	-	0,0222	0,1820	0,0222	0,1820	2022
Итого по неорганизованным		-	-	0,0876	1,3680	0,0876	1,3680	
Всего по предприятию		-	-	1,6433	6,0028	1,6433	6,0028	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20								
Организованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по организованным		-	-	-	-	-	-	
Неорганизованные источники								
Сварочный аппарат	6006	-	-	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	2022



Итого по неорганизованным	-	-	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	
Всего по предприятию	-	-	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	
ИТОГО по предприятию	-	-	19,9867	61,7263	19,9867	61,7263	

1.3. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период испытания горизонтальной добывающей скважины 9874 (NO3 7) и отжига ССПФ на ГФУ

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2022 год		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,8221	0,4695	0,8221	0,4695	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,8221	0,4695	0,8221	0,4695	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,8221	0,4695	0,8221	0,4695	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,8221	0,4695	0,8221	0,4695	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,8221	0,4695	0,8221	0,4695	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,3823	0,2964	0,3823	0,2964	2022
Воздухонагреватель Тиога	0007	-	-	0,0854	0,1810	0,0854	0,1810	2022
Воздухонагреватель Тиога	0008	-	-	0,0854	0,1810	0,0854	0,1810	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,1556	0,3260	0,1556	0,3260	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,1556	0,3260	0,1556	0,3260	2022
ГФУ	0017	-	-	41,7289	5,4081	41,7289	5,4081	2022
в том числе факелы								
ГФУ	0017	-	-	41,7289	5,4081	41,7289	5,4081	2022
Итого по организованным		-	-	46,7037	9,0660	46,7037	9,0660	
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным		-	-	-	-	-	-	
Всего по предприятию		-	-	46,7037	9,0660	46,7037	9,0660	
(0304) Азот (II) оксид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,1336	0,0763	0,1336	0,0763	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,1336	0,0763	0,1336	0,0763	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,1336	0,0763	0,1336	0,0763	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,1336	0,0763	0,1336	0,0763	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,1336	0,0763	0,1336	0,0763	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,0621	0,0482	0,0621	0,0482	2022
Воздухонагреватель Тиога	0007	-	-	0,0139	0,0294	0,0139	0,0294	2022
Воздухонагреватель Тиога	0008	-	-	0,0139	0,0294	0,0139	0,0294	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,0253	0,0530	0,0253	0,0530	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,0253	0,0530	0,0253	0,0530	2022
ГФУ	0017	-	-	6,7809	0,8788	6,7809	0,8788	2022
в том числе факелы								
ГФУ	0017	-	-	6,7809	0,8788	6,7809	0,8788	2022
Итого по организованным		-	-	7,5894	1,4733	7,5894	1,4733	
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным		-	-	-	-	-	-	
Всего по предприятию		-	-	7,5894	1,4733	7,5894	1,4733	
(0328) Углерод								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,0306	0,0180	0,0306	0,0180	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,0306	0,0180	0,0306	0,0180	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,0306	0,0180	0,0306	0,0180	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,0306	0,0180	0,0306	0,0180	2022



Дизельный двигатель	0005	-	-	0,0306	0,0180	0,0306	0,0180	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,0178	0,0132	0,0178	0,0132	2022
Воздухонагреватель Тиога	0007	-	-	0,0059	0,0125	0,0059	0,0125	2022
Воздухонагреватель Тиога	0008	-	-	0,0059	0,0125	0,0059	0,0125	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,0108	0,0225	0,0108	0,0225	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,0108	0,0225	0,0108	0,0225	2022
ГФУ	0017	-	-	19,0430	2,4680	19,0430	2,4680	2022
в том числе факелы								
ГФУ	0017	-	-	19,0430	2,4680	19,0430	2,4680	2022
Итого по организованным		-	-	19,2472	2,6412	19,2472	2,6412	
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным		-	-	-	-	-	-	
Всего по предприятию		-	-	19,2472	2,6412	19,2472	2,6412	
(0330) Сера диоксид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,4282	0,2515	0,4282	0,2515	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,4282	0,2515	0,4282	0,2515	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,4282	0,2515	0,4282	0,2515	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,4282	0,2515	0,4282	0,2515	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,4282	0,2515	0,4282	0,2515	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,1493	0,1158	0,1493	0,1158	2022
Воздухонагреватель Тиога	0007	-	-	0,1388	0,2940	0,1388	0,2940	2022
Воздухонагреватель Тиога	0008	-	-	0,1388	0,2940	0,1388	0,2940	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,2530	0,5300	0,2530	0,5300	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,2530	0,5300	0,2530	0,5300	2022
ГФУ	0017	-	-	1334,5661	172,9598	1334,5661	172,9598	2022
в том числе факелы								
ГФУ	0017	-	-	1334,5661	172,9598	1334,5661	172,9598	2022
Итого по организованным		-	-	1337,6400	175,9811	1337,6400	175,9811	
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным		-	-	-	-	-	-	
Всего по предприятию		-	-	1337,6400	175,9811	1337,6400	175,9811	
(0333) Сероводород								
Организованные источники								
Емкость с дизтопливом	0011	-	-	0,00001	0,000002	0,00001	0,000002	2022
Емкость с дизтопливом	0012	-	-	0,00001	0,000002	0,00001	0,000002	2022
ГФУ	0017	-	-	1,0733	0,1391	1,0733	0,1391	2022
в том числе факелы								
ГФУ	0017	-	-	1,0733	0,1391	1,0733	0,1391	2022
Итого по организованным		-	-	1,0733	0,1391	1,0733	0,1391	
Неорганизованные источники								
Насос ГСМ	6005	-	-	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	2022
Итого по неорганизованным		-	-	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	
Всего по предприятию		-	-	1,0734	0,1392	1,0734	0,1392	
(0337) Углерод оксид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,8105	0,4611	0,8105	0,4611	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,8105	0,4611	0,8105	0,4611	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,8105	0,4611	0,8105	0,4611	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,8105	0,4611	0,8105	0,4611	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,8105	0,4611	0,8105	0,4611	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,3858	0,3011	0,3858	0,3011	2022
Воздухонагреватель Тиога	0007	-	-	0,3280	0,6960	0,3280	0,6960	2022
Воздухонагреватель Тиога	0008	-	-	0,3280	0,6960	0,3280	0,6960	2022
Паровой котел Холман	0009	-	-	0,5980	1,2520	0,5980	1,2520	2022
Паровой котел Холман (рез)	0010	-	-	0,5980	1,2520	0,5980	1,2520	2022



ГФУ	0017	-	-	347,7404	45,0672	347,7404	45,0672	2022
в том числе факелы								
ГФУ	0017	-	-	347,7404	45,0672	347,7404	45,0672	2022
Итого по организованным								
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным								
Всего по предприятию								
(0410) Метан								
Организованные источники								
ГФУ	0017	-	-	8,6935	1,1267	8,6935	1,1267	2022
Итого по организованным								
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным								
Всего по предприятию								
(0703) Бенз/а/пирен								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,000001	0,000004	0,000001	0,000004	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,000001	0,000004	0,000001	0,000004	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,000001	0,000004	0,000001	0,000004	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,000001	0,000004	0,000001	0,000004	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,000001	0,000004	0,000001	0,000004	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,000004	0,000005	0,000004	0,000005	2022
Итого по организованным								
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным								
Всего по предприятию								
(1325) Формальдегид								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,0087	0,0048	0,0087	0,0048	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,0087	0,0048	0,0087	0,0048	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,0087	0,0048	0,0087	0,0048	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,0087	0,0048	0,0087	0,0048	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,0087	0,0048	0,0087	0,0048	2022
Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,0043	0,0033	0,0043	0,0033	2022
Итого по организованным								
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным								
Всего по предприятию								
(1715) Метантиол								
Организованные источники								
ГФУ	0017	-	-	0,0891	0,0116	0,0891	0,0116	2022
Итого по организованным								
Неорганизованные источники								
Отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным								
Всего по предприятию								
(2754) Алканы C12-C19								
Организованные источники								
Дизельный двигатель	0001	-	-	0,2097	0,1198	0,2097	0,1198	2022
Дизельный двигатель	0002	-	-	0,2097	0,1198	0,2097	0,1198	2022
Дизельный двигатель	0003	-	-	0,2097	0,1198	0,2097	0,1198	2022
Дизельный двигатель	0004	-	-	0,2097	0,1198	0,2097	0,1198	2022
Дизельный двигатель	0005	-	-	0,2097	0,1198	0,2097	0,1198	2022



Дизель-генератор (рез)	0006	-	-	0,1031	0,0794	0,1031	0,0794	2022
Емкость с дизтопливом	0011	-	-	0,0044	0,0007	0,0044	0,0007	2022
Емкость с дизтопливом	0012	-	-	0,0044	0,0007	0,0044	0,0007	2022
Итого по организованным		-	-	1,1604	0,6796	1,1604	0,6796	
Неорганизованные источники								
Насос ГСМ	6005	-	-	0,0222	0,0287	0,0222	0,0287	2022
Итого по неорганизованным		-	-	0,0222	0,0287	0,0222	0,0287	
Всего по предприятию		-	-	1,1826	0,7083	1,1826	0,7083	
ИТОГО по предприятию		-	-	1776,2976	242,7445	1776,2976	242,7445	



Приложение 2 к ЗГЭЭ на «Индивидуальный технический проект на строительство горизонтальной добывающей скважины 9874 (NO3_7) на месторождении Карачаганака».

2.1. Нормативы образования отходов при проведении подготовительных работ к бурению горизонтальной добывающей скважины 9874 (NO3_7) (2022 г.)

Наименование отходов		Образование, т/год	Размещение/ Переработка, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1		2	3	4
Всего:		0,0735	0 / 0,071	0,0025
в т.ч. отходов производства		0,0025	0 / 0	0,0025
в т.ч. отходов потребления		0,071	0 / 0,071	-
Янтарный уровень опасности				
1	Отработанное масло	0,0025	-	0,0025
Зеленый уровень опасности				
2	Коммунальные отходы	0,071	0 / 0,071	-

2.2. Нормативы образования отходов производства и потребления при использовании бурового раствора на водной основе (0-200 м) и раствора на углеводородной основе (200-6702 м) при бурении горизонтальной добывающей 9874 (NO3_7) (2022 г.)

Наименование отходов		Образование, т/год	Размещение/Переработка, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1		2	3	4
Всего:		7514,977	2001,499 / 5405,134	108,34
в т.ч. отходов производства		7510,56	2001,499 / 5400,717	108,34
в т.ч. отходов потребления		4,417	0 / 4,417	-
Янтарный уровень опасности				
1	Буровой шлам бурового раствора на водной основе (БШВО)	222,8625	222,8625 / 0	-
2	Отработанный буровой раствор на водной основе (БРВО)	370,37	259,259 / 111,111	-
3	Буровой шлам бурового раствора на нефтяной основе (БШНО)	1787,5025	0 / 1787,5025	-
4	Отработанный буровой раствор на нефтяной основе (БРНО)	3494,92	0 / 3494,92	-
5	Твердые отходы термомеханической обработки отходов	1519,3771	1519,3771/0*	-
6	Отработанное масло	0,14	-	0,14
Зеленый уровень опасности				
7	Бумажные мешки из-под химреагентов	2,7625	0 / 1,93564**	0,82956
8	Полиэтиленовые мешки из-под химреагентов	5,058	0 / 3,5406	1,5174
9	Бочки металлические	86,4945	-	86,4945
10	Огарки сварочных электродов	0,0028	-	0,0028
11	Отходы пластмассы, в том числе:	17,07	0 / 1,707	15,363
	- пластмассовые заглушки труб	9,1	0 / 0,91	8,19
	- пластмассовые канистры	0,07	0 / 0,007	0,063
	- пластмассовые протекторы обсадных труб	7,9	0 / 0,79	7,11
12	Металлическая стружка	4,0	-	4,0
13	Коммунальные отходы	4,417	0 / 4,417***	-

Примечание: * твердые отходы термомеханической обработки отходов образуются при переработке бурового шлама на нефтяной основе (БШНО) после УТОШ

** сжигание в Печи Общего Назначения

***направляются на Установку сегрегации КУО (Экоцентр)



2.3. Нормативы образования отходов производства и потребления при использовании бурового раствора на водной основе (0-6702 м) при бурении горизонтальной добывающей скважины 9874 (NO3_7) (вариант 2) (2022 г.)

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение/ Переработка, т/год	Передача сторонним организациям, т/год	
1	2	3	4	
Всего:	5571,691	4477,953 / 1070,225	23,51	
в т.ч. отходов производства	5567,274	4477,953 / 1065,808	23,51	
в т.ч. отходов потребления	4,417	0 / 4,417	-	
Янтарный уровень опасности				
1	Буровой шлам бурового раствора на водной основе (БШВО)	2005,4825	2005,4825 / 0	-
2	Отработанный буровой раствор на водной основе (БРВО)	3532,1	2472,47 / 1059,63	-
3	Отработанное масло	0,14	-	0,14
Зеленый уровень опасности				
4	Бумажные мешки из-под химреагентов	1,3436	0 / 0,94052*	0,40308
5	Полиэтиленовые мешки из-под химреагентов	5,043	0 / 3,5301	1,5129
6	Бочки металлические	2,0925	-	2,0925
7	Огарки сварочных электродов	0,0028	-	0,0028
8	Отходы пластмассы, в том числе:	17,07	0 / 1,707	15,363
	- пластмассовые заглушки труб	9,1	0 / 0,91	8,19
	- пластмассовые канистры	0,07	0 / 0,007	0,063
	- пластмассовые протекторы обсадных труб	7,9	0 / 0,79	7,11
9	Металлическая стружка	4,0	-	4,0
10	Коммунальные отходы	4,417	0 / 4,417**	-

Примечание: * сжигание в Печи Общего Назначения

** направляются на Установку сегрегации КУО (Экоцентр)

2.4. Нормативы образования отходов производства и потребления в период испытания горизонтальной добывающей скважины 9874 (NO3_7) (2022 г.)

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение/ Переработка, т/год	Передача сторонним организациям, т/год	
1	2	3	4	
Всего:	506,7141	353,41152 / 153,28008	0,0225	
в т.ч. отходов производства	504,8961	353,41152 / 151,46208	0,0225	
в т.ч. отходов потребления	1,818	0 / 1,818	-	
Янтарный уровень опасности				
1	Отработанный рассол	504,8736	353,41152 / 151,46208	-
2	Отработанное масло	0,0225	-	0,0225
Зеленый уровень опасности				
3	Коммунальные отходы	1,818	0 / 1,818	-



