

KZ34RYS00374955

11.04.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993486, A.KALIBEKOVA@EMG.KMGP.KZ

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Данным проектом предусмотрена разработка месторождения Новобогат Юго – Восточный (Надкарнизный) с максимально возможным и экономически выгодным извлечением нефти и растворенного газа из недр земли с минимизированным вредом для окружающей среды. С целью усовершенствования осуществляемой системы и выбора более рационального и эффективного варианта разработки предусмотрено выполнение научно-исследовательской работы «Дополнение к проекту разработки месторождения Новобогат Юго – Восточный (Надкарнизный)» с проектом отчета оценки воздействия. В настоящей работе рассмотрены 2 варианта разработки с целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятия по контролю и регулированию процесса разработки

..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) 2020г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» был составлен отчет «Анализ разработки месторождения Новобогат Юго-Восточный (надкарнизный)», отчет рассмотрен и согласован ЦКРР МЭ РК (протокол №9/4 от 10.12.2020г), который является действующим проектным документом. В рамках отчета были уточнены проектные решения и технологические показатели разработки на 2020-2022гг. Месторождение разрабатывалось согласно утвержденному проектному документу, однако с апреля 2020г добывающие скважины были в консервацию по причине наличия ограничений по приему газа на установке по подготовке попутно добываемого газа (УПГ) месторождения С.Балгимбаев, на которую поступает газ с соседних месторождений НГДУ «Жайыкмунайгаз». По состоянию на 01.01.2023г на месторождении пробурено 11 скважин, из них все скважины числятся в консервации. Эксплуатация добывающего фонда на месторождении осуществлялась фонтанным и механизированным способом при

помощи ШГН. В 2023г в ГКЗ РК защищен «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Новобогат Юго-Восточный (Надкарнизный)» по состоянию изученности на 02.01.2022г. Настоящий отчет «Дополнение к проекту разработки месторождения Новобогат Юго-Восточный (Надкарнизный)» выполнен Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» в рамках договора №495-113//151/2020АТ от 14.08.2020г с АО «Эмбаунайгаз» согласно Техническому заданию, требованиям «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» от 15 июня 2018 года №239, «Методическим рекомендациям по проведению проекта разработки нефтяных, нефтегазовых и газоконденсатных месторождений».

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Новобогат Юго-Восточный (надкарнизный) расположено в Атырауской области. Недропользователем месторождения Новобогат Юго-Восточный (надкарнизный) является АО «Эмбаунайгаз», имеющее Контракт на добычу №4906-УВС от 15 апреля 2021г на добычу. Срок действия контракта до 19 февраля 2026г.. Горный отвод предоставлен Акционерному Обществу «Эмбаунайгаз» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Новобогат Юго-Восточный (надкарнизный) в пределах блоков XXVI-10-В (частично), на основании Протокола №1899-18-У заседания Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых РК от 1 февраля 2018 года. Горный отвод расположен в Атырауской области. Площадь горного отвода 3,76 км², глубина – по подошве триасовых отложений. Месторождение Новобогат Юго-Восточный (надкарнизный) в административном отношении расположен в Махамбетском районе и частично в Исатайском районе Атырауской области Республики Казахстан (рис.1.1). Ближайшими населенными пунктами являются поселки Хамит Ергали, Чапаевское, Аккистау и другие, расположенные вдоль р.Урал и его притока Баксай на расстояниях 15-30км. Работа будет выполнена на контрактной территории..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборниками методик, а также отраслевых методик для автомобильного транспорта и нефтехимического оборудования. Перед строительством новых скважин будут проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала. Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурения скважин (вертикальных и горизонтальных) являются: Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка ZJ-20 (для ВС) или ZJ-40 (для ГС); • Источник №0002, цементируочный агрегат ; • Источник №0003, ДЭС вахтового поселка; Неорганизованные источники: • Источник №6005, емкость для топлива; • Источник №6006, сварочный пост; Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка ZJ-20 (для ВС) или ZJ-40 (для ГС); Неорганизованные источники: • Источник №6007, насос для перекачки нефти; • Источник №6008 добывающих скважин. Перед рассконсервациями скважин будут проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; •Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала. Источниками воздействия на атмосферный воздух при рассконсервации являются: Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка А-50; • Источник №0002, ДЭС вахтового поселка; Неорганизованные источники: • Источник №6005, емкость для топлива; • Источник №6006, сварочный пост. Технологический процесс при эксплуатации месторождения ЮВН (Надкарниз) по всем вариантам разработки происходит одинаково. Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения Ю.В.Новобогат (надкарнизный) являются: Организованные источники: • Источник 0001-001. Факельная установка (Держурная горелка) Неорганизованные источники: • Источник № 6001 ГЗУ Б-40-14-500 • Источник № 6002 Дренажная

емкость на ГЗУ • Источник № 6003 Мультифазные насосы • Источник № 6004 Отстойник ОГ-100 • Источник № 6005 Нефтегазосепаратор • Источник № 6006 Газосепараторы (ГС). • Источник № 6007 ГЗУ • Источник № 6008 Дренажная емкость на ГЗУ • Источник № 6009 Нефтегазосепаратор • Источник № 6010 Скважины.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется на групповые замерные установки марки «ОЗНА-Импульс 40-14-400». После замера нефтегазовая эмульсия поступает на сборный пункт (СП) месторождения Новобогат Юго-Восточный. Далее газожидкостная смесь по существующему трубопроводу Ø 159х8 мм протяженностью 12 км на УПН месторождения Юго-Западное Камышитовое. Предварительно подготовленная нефтяная эмульсия с УПН ЮЗК откачивается на ЦПСИПН С. Балгимбаева для подготовки и сдачи нефти в соответствии СТ РК 1347-2005. Описание существующей системы подготовки продукции Газожидкостная смесь с добывающих скважин по выкидным трубопроводом направляется на групповую замерную установку (ГЗУ) ОЗНА-Импульс 40-14-400. Далее, газожидкостная смесь с групповых замерных установок по нефтесборному коллектору диаметром Ø159х6мм поступает на нефтегазосепаратор (НГС), где происходит отделение газа от жидкости. Выделившийся в НГС газ поступает в газосепаратор ГС №1, где производится удаление жидкой фазы и механических примесей из потока газа. С ГС газ через расходомер газа марки «ДРГ М-1600» поступает на УПН (Установка подготовки нефти) месторождения Камышитовое Юго-Западное (ЮЗК). Отделенная газожидкостная смесь в НГС поступает в ОГ-100, где производится отстаивание газожидкостной смеси и отделение газа. Выделившийся в горизонтальном отстойнике газ поступает в ГС №2, откуда поступает на трубопровод, через которую направляется УПН месторождения ЮЗК. С ОГ-100 газожидкостная смесь транспортируется на УПН месторождения ЮЗК. Согласно рекомендуемому варианту разработки в период 2023-2032 годы, в 2026 году предусматривается бурение скважины №19, 18, в 2027 году скважину №20, в 2028 году скважину №21, 22 и в 2029 году скважину №23. Предусмотреть обустройство устьев эксплуатационных нефтяных скважин с выкидными трубопроводами, для дальнейшего подключения к проектному ГЗУ. Выкидные линии прокладываются в почве ниже уровня сезонного промерзания, для того чтобы защитить их от климатических воздействий. В связи с ростом добычи ПНГ месторождения ЮВН (надкарниз) на сборном пункте предусматривается установить для подготовки скважинной продукции и подготовки воды для закачки воды в пласт нижеуказанные оборудования, которые представлены на рисунке 1.5. • Нефтегазосепаратор; • Блок дозирования реагента; • Печь подогрева ПП-0,63 в кол-ве 3-ед. Скважинная продукция месторождения Новобогат Юго-Восточный (надкарниз), (подкарниз) будет поступать на НГС (нефтегазовый сепаратор) на сборный пункт ЮВН. Далее нефтегазовая эмульсия с НГС с помощью мультифазных насосных установок будет откачиваться на УПН месторождения Камышитовое Юго-Западное. Предварительно подготовленная нефтяная эмульсия с УПН ЮЗК откачивается на ЦПСИПН С. Балгимбаева для подготовки и сдачи нефти в соответствии СТ РК 1347-2005 в систему АО «КазТрансОйл». Протяженность трубопровода «СП ЮВН – УПН ЮЗК» составляет 12 км, Ø159мм. Попутно-добываемая вода с ОГ будет поступать в проектируемый РВС (резервуар горизонтальный стальной). С помощью насосных установок вода будет закачиваться через нагнетательные скважины в пласт, с целью ППД (поддержания пластового давления)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы с 2024г. Завершить период эксплуатации планируется 2058 года (согласно рекомендуемому 2 варианту).

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Проектируемые объекты находятся на территориях геологических отводов месторождения. ;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами

субподрядной организации, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз» а также выполняет операции по водоснабжению и водоотведению. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно - питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор с специализированной организацией определяется путем тендера). АО «Эмбаунайгаз» при эксплуатации пользуется услугами на договорной основе «Атырау облысы су арнасы», которая обеспечивает поставку технической и питьевой воды. Также НГДУ «Жайыкмунайгаз» для хозяйственно-питьевых нужд использует волжскую техническую воду по договору с ТОО «Магистральный водовод». Забор воды для ППН «С. Балгимбаева» осуществляется в точке подключения на 212 км водовода «Астрахань-Мангышлак». Вода по трубопроводу направляется в резервуар (РВС - 700 м³), расположенный на месторождении С. Балгимбаева. Для хозяйственно-питьевых нужд техническая вода из резервуара РВС - 700 м³ подается на установку водоподготовки и очистки, которая расположена в вахтовом поселке С. Балгимбаева, производительность ВОС - 4,5 м³/час. Хранение питьевой воды предусмотрено в 2-х железобетонных резервуарах емкостью 50,0 м³ каждый, из резервуаров вода по сетям водоснабжения подается на хозяйственно-питьевые нужды. На месторождении Ю.В. Новобогат (надкарнизный) НГДУ «Жайыкмунайгаз», техническая и питьевая вода доставляется автотранспортом из С. Балгимбаева и хранится на объектах в железобетонных резервуарах. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды будут осуществляться в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Местные локальные септики представляет собой герметичные емкости. Материал септиков – железобетон, объем емкостей по 25 м³.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) видов водопользования - общее, качества необходимой воды - питьевая, не питьевая;;

объемов потребления воды Предварительный расчет норм водопотребления и водоотведения при разработке месторождения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009. При суточной норме потребления хоз-питьевой воды 150 лит/сут общий объем потребления воды для работников ориентировочно составляет : Согласно первому варианту общий объем водопотребления составляет 8475,45 м³, а водоотведения составляет 6780,36 м³. Согласно второму варианту общий объем водопотребления составляет 8202,33 м³, а водоотведения составляет 6561,86 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов операций, для которых планируется использование водных ресурсов отсутствует;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Согласно первому варианту • Планируется ввод из бурения 15-ти вертикальных скважин. • Ввод из консервации 11 добывающих скважин • Бурение резервных 3-х скважин Согласно второму варианту • Планируется ввод из бурения 3-х вертикальных скважин проектной глубиной 1300м и 3-х горизонтальных скважин. • Ввод из консервации 11 добывающих скважин • Бурение резервных 3-х скважин Ориентировочная качественная и количественная оценка выбросов в атмосферу загрязняющих веществ По проведенным предварительным расчетным данным при разработке месторождения Ю.В. Новобогат (надкарнизный) стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ по рассматриваемым вариантам: по I варианту: • При бурении 15-ти вертикальных скважин, из них: - 9 скважин проектной глубиной 1100м составляет - 178,836 т/год; - 6 скважин проектной глубиной 1300м составляет - 134,428 т/год. • Ввод из консервации 11 добывающих скважин, из них: - при расконсервации скважин №№,Г9,Г10,Г11,Г14,Г17 -12,926 т/год; - при расконсервации скважин №№ Г1,Г2,Г3,Г5,Г6,Г8 -16,029 т/год; • При бурении резервных 3-х вертикальных скважин проектной глубиной 1100м - 59,612 т/год. • При эксплуатации на 3 года составляет 31,7086 т/год. по II варианту: • При бурении 3-х вертикальных скважин проектной глубиной 1300м - 67,214 т/год; • При бурении 3-х горизонтальных скважин, из них: - скважина №19 - 49,464 т/год; - скважина №20 - 48,534 т/год; - скважина №21 - 55,885 т/год; • Ввод из консервации 11 добывающих скважин, из них: - при расконсервации скважин №№,Г9,Г10,Г11,Г14,Г17 - 12,926 т/год; - при расконсервации скважин №№ Г1,Г2,Г3,Г5,Г6,Г8 -16,029 т/год. Бурение резервных 3-х скважин, из них: - вертикальная скважина №24 - 22,405 т/год; - горизонтальная скважина №25 - 50,294 т/год; - горизонтальная скважина №26 - 50,294 т/год. • При эксплуатации на 3 года составляет 31,6696т/год. Наименования загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды; Марганец и его соединения; Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод; Сера диоксид; Сероводород; Углерод оксид; Смесь углеводородов предельных C1-C5; Проп-2-ен-1-аль; Формальдегид; Алканы C12-19;Пыль неорганическая..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Количества образования отходов согласно ПЕРВОМУ варианту Количественный и качественный состав отходов при строительстве вертикальных скважин проектной глубиной 1100м, Объем отхода, тонн/год (9 скв+3 скв резерв) 12 скв.: Опасные отходы: Буровой шлам-1554,396; Отработанный буровой раствор -925,6836; Промасленные отходы (ветошь)-1,3512; Отработанные аккумуляторы-0,00156. Не опасные отходы: Металлолом -0,0024; Отработанные масла-15,588; Огарки сварочных электродов - 0,018; Коммунальные отходы-2,028. Количественный и качественный состав отходов при строительстве вертикальных скважин проектной глубиной 1300м Объем отхода, тонн/год: Опасные отходы: Буровой шлам-878,628; Отработанный буровой раствор-478,8474; Промасленные отходы (ветошь)-0,6756; Отработанные аккумуляторы-0,00078. Не опасные отходы: Металлолом - 0,0012; Отработанные масла - 0,804; Огарки сварочных электродов - 0,009; Коммунальные отходы- 1,014. Количественный и качественный состав отходов при расконсервации скважин, Объем отхода, тонн/год 11 скв: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь)-1,2386; Отработанные аккумуляторы-0,00143; Неопасные отходы: Металлолом-0,0022; Отработанные масла-1,7138;

Огарки сварочных электродов-0,0165; Коммунальные отходы-0,704. Количества образования отходов согласно ВТОРОМУ варианту Количественный и качественный состав отходов при строительстве вертикальных скважин проектной глубиной 1300м, Объем отхода, тонн/год (3 скв+1 скв резерв) 4 скв: Опасные отходы: Буровой шлам-585,752; Отработанный буровой раствор-319,2316; Промасленные отходы (ветошь)-0,4504; Отработанные аккумуляторы-0,00052. Неопасные отходы: Металлолом -0,0008; Отработанные масла -0,536; Огарки сварочных электродов -0,006; Коммунальные отходы -0,676. Количественный и качественный состав отходов при расконсервации скважин, Объем отхода, тонн/год 11 скв: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь)-1,2386; Отработанные аккумуляторы-0,00143; Неопасные отходы: Металлолом -0,0022; Отработанные масла-1,7138; Огарки сварочных электродов-0,0165; Коммунальные отходы -0,704. Количественный и качественный состав отходов при строительстве горизонтальных скважин, Объем отхода, тонн/год 5 скв.: Опасные отходы: Буровой шлам-893,0898; Отработанный буровой раствор-424,4296; Промасленные отходы (ветошь)-0,563; Отработанные аккумуляторы-0,00065. Неопасные отходы: Металлолом-0,001; Отработанные масла-14,868; Огарки сварочных электродов-0,0075; Коммунальные отходы-1,248. Количества образования отходов при Эксплуатаций Виды и количества образующихся отходов при эксплуатации Объем отхода на 3 года, тонн/год, Опасные отходы: Промасленная ветошь-0,3378; Отработанные аккумуляторы -0,000075; Неопасные отходы: Огарки сварочных электродов -0,0045; Металлолом-0,4551; Коммунальные отходы-6,75..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) АО «Эмбаунайгаз» 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. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Эмбаунайгаз» . По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2022 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: на территории проектируемого ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности При интегральной оценке воздействия «средняя» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. По итогам определения интегрированного воздействия на социально-экономическую сферу можно сказать, что намечаемая деятельность влечет за собой дополнительную платежку на налог и открытия новых рабочих мест. Значимость – «высокая»..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий с целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен раздельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. В целях предотвращения воздействия строительно-монтажных работ на почвенно-растительный покров площадки строительства предусмотрены следующие мероприятия: - движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; - сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; - четкое соблюдение границ рабочих участков; - применение производственного оборудования с нормативным уровнем шума; - регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - движение транспорта при строительных работах будет организовано по автодорогам и отведенным маршрутам; - оптимизация продолжительности работы транспорта; - введение ограничений по скорости движения транспорта; - проведение рекультивации согласно существующим требованиям; - включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен раздельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. Проектом предусмотрены мероприятия, исключающие возникновение аварийных ситуаций, как во время строительно-монтажных работ. Основными принятыми в проекте мероприятиями, направленными на защиту окружающей среды и обеспечения безопасных условий труда являются: ☐ Движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; ☐ Сохранение растительности в местах, не занятых прои.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом, в 2-х вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Амантурлиев А.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

