

KZ76RYS00376624

14.04.2023 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 Юго – Восточный Новобогатинское 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 «Проекту разработки месторождения Юго – Восточный Новобогатинское» с проектом отчета оценки воздействия. В настоящей работе рассмотрены 3 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) В 2021г выполнен «Анализ разработки месторождения...» составленный Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» и утвержденный ЦКРР РК МЭ РК (Протокол №19/17 от 27-28.10.2021г) с уточнением проектных решений и технологических показателей разработки на 2021-2023гг, на основе которых велась разработка месторождения до закрытия в консервацию. В 2023г по результатам бурения новых скважин утвержден «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Юго-Восточное Новобогатинское Атырауской области Республики Казахстан» (Протоколом ГКЗ РК №2528-23-У от 23.02.2023г). В целом по месторождению подсчитанные геологические/извлекаемые запасы нефти промышленной категории В+С1 увеличились на 1632/411 тыс.т (+13/+13%) и составили 13954/3603 тыс.т, по категории С2 геологические/извлекаемые запасы уменьшились на 940/305 тыс.т (+50/+124%) и составили 2834/552тыс.т. Настоящий проект выполнен согласно договору №495-113/150/2020АТ от 14.08.2020г между Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» и АО «Эмбаунайгаз», в соответствии с требованиями

нормативных актов и согласно методическим рекомендациям по составлению базовых проектных документов, анализов разработки и других материалов по приказу Министерство Энергетики РК №329 от 24 августа 2018г.;

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 Недропользователем месторождения Юго-Восточное Новобогатинское является АО «Эмбаунайгаз», имеющее лицензию серии МГ №94 от 05.01.1996г на право пользования недрами для добычи углеводородного сырья на месторождении и Контракт с компетентным органом правительства РК на проведение добычи углеводородов №61 от 28.05.1997г сроком на 20 лет, в 2014г контракт был продлен до 2048г. Горный отвод предоставлен Акционерному обществу «Эмбаунайгаз» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Новобогатинское Юго-Восточное. Площадь горного отвода – 922,1 га (или 9,221 кв.км), глубина отвода – по абсолютной отметке -2300м. Месторождение Юго-Восточное Новобогатинское в административном отношении расположен в Махамбетском районе и частично в Исатайском районе Атырауской области Республики Казахстан 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-30 (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-30 (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 Юго-Восточное Новобогатинское Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения Юго-Восточное Новобогатинское являются: Организованные источники: • Источник 0001 . Факельная установка (Держурная горелка) • Источник 0002-0003 Печь ПП-0,63 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 Описание существующей системы сбора Газожидкостная смесь с добывающих скважин

месторождения по выкидным линиям направляется на групповые замерные установки (ГЗУ): ГЗУ №2 Спутник Б40-14-500, ГЗУ №4 Мера-ММ 4-14-400, ГЗУ №1 ОЗНА-МАССОМЕР 40-400. Далее, газожидкостная смесь с групповых замерных установок по нефтесборному коллектору диаметром Ø159х6мм через задвижки № 1, 2, 3 (входная задвижка №5) поступает на пункт сбора нефти «Юго-Восточное Новобогатинское» в нефтегазосепаратор (НГС), где происходит отделение газа от жидкости. Выделившийся в нефтегазосепараторе газ через входную задвижку №20 поступает в газовый сепаратор ГС №1, где производится удаление жидкой фазы и механических примесей из потока газа. С ГС №1 через выходные задвижки №24 (задвижки №№23, 25, 26, 27 байпасной линии) и расходомер газа марки «ДРГ М-1600» газ направляется на УПН ЮЗК. Отделенная газожидкостная смесь в НГС через выходные задвижки № 8, №9, (№ 10 задвижка на байпасной линии) поступает через входные задвижки №12, 13 в ОГ-100 с давлением на входе $P=2,8-3,0$ атм, где производится отстаивание газожидкостной смеси и отделение газа. Выделившийся в горизонтальном отстойнике газ через входные задвижки №16, 22 поступает в газовый сепаратор ГС №2, откуда через выходные задвижки №32, 33 поступает на трубопровод, через которую направляется в УПН месторождения ЮЗК. С ОГ-100 газожидкостная смесь через выходные задвижки №17, 18 под собственным давлением транспортируется на УПН месторождения ЮЗК. Рабочее давление на выходе отстойника ОГ-100 составляет 2,4-2,6 атм. На установке подготовки нефти месторождения Юго-Западное Камышитовое производится подготовка нефти месторождения Юго-Восточное Камышитовое, Юго-Восточное Новобогатинское и Юго-Западное Камышитовое. Для сдачи и подготовки нефти до товарного качества с соответствием СТ-1347-2005 скважинная продукция ЮВК, ЮЗК и ЮВН транспортируется по нефтепроводу на ЦПСИПН месторождения С.Балгимбаев. Сырой газ поступает по газопроводу на Установку подготовки газа (УПГ) месторождения С.Балгимбаев, для подготовки продукции до товарного качества. Далее подготовленный товарный газ подается: • в АО «КазТрансГазАймак»; • на собственные нужды месторождения С.Балгимбаева; • на собственные нужды месторождения Забурунье. Требования к разработке программы по переработке (утилизации) газа АО «Эмбаунайгаз» придаёт большое внимание вопросу утилизации/переработки сырого газа месторождения, с учетом как экологических, так и экономических проблем, и стремится к максимальному использованию попутного газа путем переработки, использованием газа на собственные технологические нужды и сведения до минимума ущерба окружающей среде. Технологически неизбежное сжигание в 2024-2033гг. на месторождении Юго-Восточное Новобогатинское планируется при эксплуатации факельных установок, ежегодных плановых остановках технологического оборудования УПГ на техническое обслуживание и ремонтные работы. Срок и частота технического обслуживания и технического ремонта (ТОиТР) УПГ регламентируется поставщиком оборудования, а также требованиями к длительности технического ремонта и обслуживания оборудования на Установках подготовки газа согласно ОНТП 1-86 «Общесоюзные нормы технологического проектирования газоперерабатывающих заводов». Ориентировочный период проведения работ составляет 14 суток с учетом мобилизации имеющегося эксплуатационного персонала и с привлечением подрядных организаций, имеющих лицензии на проведение ремонтных работ, диагностику и обследования трубопроводов и аппаратов. В 2021г. АО «Эмбаунайгаз» совместно с АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа» была разработана Программа развития переработки сырого газа на объектах НГДУ «Жайыкмунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» на период с 01.01.2022 по 31.12.2024гг (далее –ПРПСГ). ПРПСГ выполнена в соответствии с требованиями действующего Кодекса Республики Казахстан принятым от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании» и «Методикой расчетов нормативов и объемов сжигания сы.

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 2062 года.

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 водоохранных 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 Юго-Восточное Новобогатинское 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 25м³;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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 общий объем водопотребления составляет 15614,31 м³, а водоотведения составляет 12491,45м³.; 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 вырубки 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) Таблица 9-

загрязнителей) Таблица 9-	Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве вертикальных скважин проектной глубиной 1800 м																																																																																																	
Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, 1 скв, т/год	Выброс вещества, 17 скв, т/год	1	2	3	4	5	6	7	8	9	0123	Железо (II, III) оксиды	0,04	3	0,007803	0,001573	0,026741	0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001																																																																						
2	0,000823	0,000166	0,002822	0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04	2	4,417	11,5813	196,8821	0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06	3	5,742	15,0575	255,9775	0328	Углерод	0,15	0,05	3	0,73597	1,93035	32,81595	0330	Сера диоксид	0,5	0,05	3	1,4719002	3,8608002	65,6336034	0333	Сероводород	0,008	2	0,0000183	0,0000051	0,0000867	0337	Углерод оксид	5	3	4	3,6798	9,6488	164,0296	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	50	0,0003937	0,0003299	0,0056083	1301	Проп-2-ен-1-аль	0,03	0,01	2	0,17664	0,46322	7,87474	1325	Формальдегид	0,05	0,01	2	0,17664	0,46322	7,87474	2754	Алканы C12-19	1	4	1,786804	4,6456706	78,9764002	2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	0,15	0,05	3	0,4441113	0,0895329	1,5220593	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1	3	0,000203	0,000041	0,000697	В С Е Г О :	18,640107	47,742509

811,62265	Таблица 10-	- Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве вертикальных скважин проектной глубиной 2200 м																																																																																																	
Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, 1 скв, т/год	Выброс вещества, 7 скв, т/год	1	2	3	4	5	6	7	8	9	0123	Железо (II, III) оксиды	0,04	3	0,007803	0,001573	0,011011	0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001																																																																							
2	0,007803	0,000166	0,001162	0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04	2	4,417	13,6698	95,6886	0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06	3	5,742	17,7698	124,3886	0328	Углерод	0,15	0,05	3	0,73597	2,2796	15,9572	0330	Сера диоксид	0,5	0,05	3	1,4719002	4,5573002	31,9011014	0333	Сероводород	0,008	2	0,0000183	0,0000057	0,0000399	0337	Углерод оксид	5	3	4	3,6798	11,397	79,779	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	50	0,0003937	0,0003299	0,0023093	1301	Проп-2-ен-1-аль	0,03	0,01	2	0,17664	0,5469	3,8283	1325	Формальдегид	0,05	0,01	2	0,17664	0,5469	3,8283	2754	Алканы C12-19	1	4	1,786804	5,48266	38,37862	2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	0,15	0,05	3	0,4441113	0,0895329	0,6267303	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1	3	0,000203	0,000041	0,000287	В С Е Г О :	18,647087	56,341609	394,3912609

Таблица 11- - Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве оценочных скважин №37,63 проектной глубиной 2500 м (мероприятия по доразведке) 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/год				1 скв				Выброс вещества, т/год,				2 скв				1				2				3				4				5				6				7																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
8				9				0123				Железо (II, III) оксиды				0,04				3				0,010924				0,001573				0,003146				0143				Марганец и его соединения				0,01				0,001				2				0,001153				0,000166				0,000332				0301				Азота (IV) диоксид				0,2				0,04				2																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
4,417				50,1343				100,2686				0304				Азот (II) оксид				0,4				0,06				3				5,742				65,1836				130,3672				0328				Углерод				0,15				0,05				3				0,73597				8,35505				16,7101				0330				Сера диоксид				0,5				0,05				3				1,4719002				16,7111026				33,4222052				0333				Сероводород				0,008				2				0,0000183				0,000015				0,00003				0337				Углерод оксид				5				3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
4				3,6798				41,7902				83,5804				0415				Смесь углеводородов предельных				C1-C5																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															

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. Все виды отходов будут вывозиться специализированной организацией согласно договору. Объем накопленных отходов вертикальных скважин проектной глубиной 1800м 17скв. Буровой шлам-Опасные отходы-3907,095 т/г; Отработанный буровой раствор-Опасные отходы-1580,439т/г; Промасленные отходы (ветошь)- Опасные отходы-1,9142 т/г; Отработанные аккумуляторы-Опасные отходы-0,00221 т/г; Металлолом-Не опасные отходы-0,0034 т/г; Отработанные масла-Не опасные отходы-36,3426 т/г; Огарки сварочных электродов- Не опасные отходы-0,0255 т/г; Коммунальные отходы-Не опасные отходы-4,573 т/г; Всего-5530,395 т/г; Объем накопленных отходов вертикальных скважин проектной глубиной 2200м 7 скв. Буровой шлам-Опасные отходы-3128,495 т /г; Отработанный буровой раствор-Опасные отходы-890,5764 т/г; Промасленные отходы (ветошь)- Опасные отходы-0,7882 т/г; Отработанные аккумуляторы- Опасные отходы- 0,00091 т/г; Металлолом- Не опасные отходы- 0,0014 т/г; Отработанные масла- Не опасные отходы- 17,6617 т/г; Огарки сварочных электродов- Не опасные отходы- 0,0105 т/г; Коммунальные отходы-Не опасные отходы-2,184 т/г; Всего-4039,718 т/г; Объем накопленных отходов оценочных скважин 2 скв. Буровой шлам-Опасные отходы-796,1104 т/г; Отработанный буровой раствор- Опасные отходы- 239,0262 т/г; Промасленные отходы (ветошь)- Опасные отходы- 0,2252 т/г; Отработанные аккумуляторы- Опасные отходы- 0,00026 т/г; Металлолом-Не опасные отходы- 0,0004 т/г; Отработанные масла- Не опасные отходы- 18,554 т/г; Огарки сварочных электродов- Не опасные отходы- 0,003 т/г; Коммунальные отходы- Не опасные отходы- 2,116 т/г; Всего 1056,03546 т/г; Объем накопленных отходов при расконсервации скважин 24 скв. Промасленные отходы (ветошь)-Опасные отходы-2,7024 т/г; Отработанные аккумуляторы-Опасные отходы-0,00312 т/г; Металлолом-Не опасные отходы-0,0048 т/г; Отработанные масла-Не опасные отходы-11,1096 т/г; Огарки сварочных электродов- Не опасные отходы-0,036 т/г; Коммунальные отходы-Не опасные отходы- 1,848 т/г; Всего- 15,70392 т/г; Объем накопленных отходов горизонтальных скважин 55скв. Буровой шлам-Опасные отходы-256,4653 т/г; Отработанный буровой раствор-Опасные отходы-97,1702 т/г; Промасленные отходы (ветошь)- Опасныеотходы-0,1126т/г; Отработанные аккумуляторы-Опасные отходы-0,00013 т/г; Металлолом- Не опасные отходы-0,0002 т/г; Отработанные масла-Не опасные отходы- 3,7535 т/г; Огарки сварочных электродов-Не опасные отходы-0,0015т/г; Коммунальные отходы- Не опасные отходы- 0,383 т/г; Всего-357,886 т/г; Объем накопленных отходов горизонтальных скважин 59скв. Буровой шлам-Опасные отходы- 262,9366 т/г; Отработанный буровой раствор- Опасные отходы-98,1914 т/г; Промасленные отходы (ветошь)- Опасные отходы- 0,1126 т/г; Отработанные аккумуляторы-Опасные отходы-0,00013 т/г; Металлолом- Не опасные отходы- 0,0002 т/г; Отработанные масла-Не опасные отходы- 3,9686 т/г; Огарки сварочных электродов-Не опасные отходы- 0,0015 т/г; Коммунальные отходы- Не опасные отходы- 0,403 т/г; Всего- 365,614 т/г; Объем накопленных отходов горизонтальных скважин 60 скв. Буровой шлам- Опасные отходы-260,1088 т/г; Отработанный буровой раствор- Опасные отходы- 97,7452 т/г; Промасленные отходы (ветошь)- Опасные отходы-0,1126 т/г; Отработанные аккумуляторы-Опасные отходы-0,00013 т/г; Металлолом- Не опасные отходы- 0,0002 т/г; Отработанные масла-Не опасные отходы- 3,9285 т/г; Огарки сварочных электродов-Не опасные отходы-0,0015 т/г; Коммунальные отходы-Не опасные отходы-0,399 т/г; Всего- 362,296 т/г; Объем накопленных отходов горизонтальных скважин 61 скв. Буровой шлам- Опасные отходы- 241,4771 т/г; Отработанный буровой раствор- Опасные отходы- 94,8051 т/г; П.

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 месторождения 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 отдельный 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)



