



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

АО «Эмбаунайгаз»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ76RYS00376624 от 14.04.2023 года.

Общие сведения:

Акционерное общество «Эмбаунайгаз», 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение №1, 120240021112, ҚАЙРЖАН ЕСЕН, 87122993443, A.KALIBEKOVA@EMG.KMGEP.KZ

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ76RYS00376624 от 14.04.2023 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

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..

Месторождение Юго-Восточное Новобогатинское в административном отношении расположен в Махамбетском районе и частично в Исатайском районе Атырауской области. 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.. Площадь горного отвода – 922,1 га (или 9,221 кв.км), глубина отвода – по абсолютной отметке -2300м.

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, цементировочный 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. 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 Р=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.

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.

Начало реализации работы с 2024г. Завершить период эксплуатации планируется 2062 года.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: при строительстве вертикальных скважин проектной глубиной 1800 м - 47,742509 т/год; при строительстве вертикальных скважин проектной глубиной 2200 м - 56,341609 т/год; при строительстве оценочных скважин №37,63 проектной глубиной 2500 м (мероприятия доразведки) - 206,49345 т/год; при расконсервации скважин - 10,30462 т/год; при расконсервации скважины №5 с углублением - 7,222843 т/год, при строительстве оценочных скважин №55 с проектной глубиной 2500 м (мероприятия доразведки) – 83,687562 т/год; при строительстве оценочных скважин №59 с проектной глубиной 2500 м (мероприятия доразведки) – 88,4835984 т/год; при строительстве оценочных скважин №60 с проектной глубиной 2500 м (мероприятия доразведки) - 87,596625 т/год; при строительстве оценочных скважин №61 с проектной глубиной 2500 м (мероприятия доразведки) - 93,575625 т/год; при строительстве оценочных скважин №62 с проектной глубиной 2500 м (мероприятия доразведки) - 76,775114 т/год; при строительстве оценочных скважин №64 с проектной глубиной 2500 м (мероприятия доразведки) - 95,388006 т/год;

Вредные веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения Юго – Восточный Новобогатинское на 3 года.

: при эксплуатации скважины месторождения Юго-Восточное Новобогатинское за 2024г составляет - 17,243849 т/год;

при эксплуатации скважины месторождения Юго-Восточное Новобогатинское за 2025г. - 16,627742 т/год;

при эксплуатации скважины месторождения Юго-Восточное Новобогатинское за 2026г.- 16,767505 т/год.

Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно - питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации.

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 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; Согласно общий объем водопотребления составляет 15614,31 м³, а водоотведения составляет 12491,45м³.

Количественный и качественный состав отходов при строительстве вертикальных скважин проектной глубиной 1800м объем отходов от 1 скв.- 325,31733 т/год, от 17 скв. - 5530,395 т/год. Количественный и качественный состав отходов при строительстве вертикальных скважин проектной глубиной 2200м от 1 скв. 577,10263 т/год, от 7 скв. - 4039,718 т/год; при строительстве оценочных скважин – от 1 скв. - 528,01773 т/год; от 2-х скв. - 1056,03546 т/год; при расконсервации скважин – от 1 скв. - 0,65433 т/год, от 24 скв.- 15,70392 т/год; при строительстве горизонтальных скважин - №55 скв - 357,886 т/год, при строительстве горизонтальных скважин - №59 скв - 365,614 т/год, при строительстве горизонтальных скважин №60 скв.- 362,296 т/год, при строительстве горизонтальных скважин №61 скв - 341,015 т/год, при строительстве горизонтальных скважин №62 скв- 353,960 т/год, при строительстве горизонтальных скважин №64 скв- 374,228 т/год.

Образующихся отходов при эксплуатации на 1 год- 2,516 т/год, на 3 года - 7,547 т/год.

Все виды отходов будут вывозиться специализированной организацией согласно договору

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ76RYS00376624 от 14.04.2023 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п. 2 Недропользование Раздела 2 приложения 1 и заключение о результатах скрининга ранее не было выдано.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности «Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности по «Проект разработки месторождения Юго-Восточный Новобогатинское», относится к обязательной «Оценки воздействия на окружающую среду».

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст.72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Необходимо представить карта-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны.

2. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов,



поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

4. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

5. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

6. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

7. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

8. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

9. Также необходимо учесть требования статьи 212-222 Экологического Кодекса РК.

10. Добавить информацию об объемах выбросов загрязняющих веществ, о количестве стационарных источников.

11. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.



Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

