



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev 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 по результатам оценки воздействия на окружающую среду

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: АО «Эмбаунайгаз» Адрес: 060002, Атырауская обл. г. Атырау, ул. Валиханова, д.1. тел. +7 (7122) 35 29 24

Согласно п.2.1 раздела 2 разведка и добыча углеводородов входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

27.07.2022 года было выдано Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ46VWF00071789 с выводом о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

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.

В этой связи, намечаемый вид деятельности относится к объектам I категории.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №: KZ46VWF00071789 от 27.07.2022 года.
2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Каратон».
3. Протокол общественных слушаний от 12.09.2022 года.

Общее описание видов намечаемой деятельности:

В административном отношении месторождение Каратон входит в состав Жылыойского района Атырауской области РК. Месторождение расположено в 85 км к юго-западу от районного центра – г. Кульсары. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Терень-Узюк в 25 км к северо-западу и нефтепромысловый поселок Косчагыл в 65 км к северу от месторождения Каратон.

На территории проектируемых работ, в настоящее время памятников материальной культуры, являющимися объектами охраны, не зарегистрировано.

Целью настоящего проекта - является совершенствование и обоснование рациональной системы разработки месторождения Каратон.

Месторождение Каратон связано с традиционными промыслами местными жителями (НП, ЧП и т.д.). В настоящее время в разработке находится аэробикенг и аэричирокские горизонты П-1 У-1 и П-2 У-1.

На первом этапе работы по проектированию проекта антропогенного воздействия на месторождение Каратонные связанные процессы продолжатся, а также с целью безизменения данных проектом предложено разработать месторождения Каратон. Согласно основным положениям, вариант системы разработки, оптимальный расчеты, экологический мониторинг эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3 вариантах. В качестве



рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти.

На дату составления настоящего проекта пробуренный фонд месторождения составил 207 ед.

По состоянию на 01.01.2022г эксплуатационный фонд добывающих скважин составляет 18 ед. Нагнетательный фонд составляет 10 ед., в т.ч. действующий фонд составляет 9 ед., в бездействии находятся 2 скважины (№№ 215, 219). Фонд контрольных скважин составляет 7 ед., все из которых наблюдательные. В консервации находятся 20 скважин. Ликвидированный фонд скважин составляет 152 ед., из них по геологическим причинам – 122 ед., по техническим причинам – 30 ед.

В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2022г. Завершить период разработки планируется 2089 году (согласно рекомендуемому варианту).

В рамках рекомендуемого 2 варианта, предусмотрен ввод из ликвидированного фонда 12 добывающих скважин, ввод 15 нагнетательных скважин из ликвидированного фонда в период 2029-2038гг и ввод из бурения 25 эксплуатационных скважин в период 2029-2037гг, в том числе - 22 скважин с глубиной 700-900 м., 3 скважин с глубиной 1100-1500 метров.

Максимальная добыча нефти составит 41,4 тыс.т.

Максимальная добыча жидкости составит 981,0 тыс.т.

Проектный период разработки – 2022-2089гг.

Накопленная добыча нефти – 6311,3 тыс. т.

Накопленная добыча жидкости – 139631,2 тыс.т.

Атмосферный воздух.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **при строительномонтажных и подготовительных работ** являются:

- ✓ Источник №0001. Дизель-генератор САГ.
- ✓ Источник №6001. Сварочные работы
- ✓ Источник №6002. Планировка территории (Погрузочно-разгрузочные работы)
- ✓ Источник №6003. Разработка грунта экскаватором.
- ✓ Источник №6004. Перемещение грунта бульдозером.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **в период бурения и крепления** скважины являются:

- ✓ Источник №0002. ДВС силового привода БУ ZJ-15.
- ✓ Источник №0003. ДВС насосного блока БУ ZJ-15.
- ✓ Источник №0004. Передвижная паровая установка (ППУ).
- ✓ Источник №0005. Смесительная установка СМН-20.
- ✓ Источник №0006. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0007. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник №6005. Емкость бурового шлама.
- ✓ Источник №6006. Блок приготовления бурового растворов.
- ✓ Источник №6007. Блок приготовления цементного раствора.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **в период испытания** скважины являются:

- ✓ Источник №0008. Агрегат УПА-60/80.
- ✓ Источник №0009. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0010. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник № 0011. Емкость дизельного топлива.

✓ Источник № 0012. Емкость моторного масла.

✓ Источник № 0013. Емкость гидравлического масла.

✓ Источник № 0014. Емкость для нефти.

✓ Источник № 0015. Емкость для нефти.

✓ Источник № 0016. Емкость для нефти.

✓ Источник № 0017. Емкость для нефти.

✓ Источник № 0018. Емкость для нефти.

✓ Источник № 0019. Емкость для нефти.

✓ Источник № 0020. Емкость для нефти.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **при техническом**

рекультивации земель являются:

✓ Источник № 0021. Планировка территории (Погрузочно-разгрузочные работы)



- ✓ Источник №6012. Пересыпка грунта (тех. рекультивация).

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве одной скважины (буровая установка ZJ-15, УПА-60/80) на месторождении составит - **7,400853969** т/период, соответственно при строительстве 22 скважин – **162,818787** т/период.

Эксплуатационные скважины с гл.1100-1500м.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха *при строительномонтажных и подготовительных работ* являются:

- ✓ Источник №0001. Дизель-генератор САГ.
- ✓ Источник №6001. Сварочные работы
- ✓ Источник №6002. Планировка территории (Погрузочно-разгрузочные работы)
- ✓ Источник №6003. Разработка грунта экскаватором.
- ✓ Источник №6004. Перемещение грунта бульдозером.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха *в период бурения и крепления* скважины являются:

- ✓ Источник №0002-0003. ДВС силового привода БУ - ZJ-40, CAT C18;
- ✓ Источник №0004 – Аварийный привод лебедки БУ - ZJ-40;
- ✓ Источник №0005-0006 – ДВС бурового насоса БУ – ZJ-40
- ✓ Источник №0007. Передвижная паровая установка (ППУ).
- ✓ Источник №0008. Смесительная установка СМН-20.
- ✓ Источник №0009. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0010. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник №6005. Емкость бурового шлама.
- ✓ Источник №6006. Блок приготовления бурового растворов.
- ✓ Источник №6007. Блок приготовления цементного раствора.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха *в период испытания* скважины являются:

- ✓ Источник №0011. Агрегат УПА-60/80.
- ✓ Источник №0012. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0013. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник № 0014. Емкость дизельного топлива.
- ✓ Источник № 0015. Емкость моторного масла.
- ✓ Источник № 0016. Емкость отработанного масла.
- ✓ Источник № 0017-0018. Емкость для нефти.
- ✓ Источник № 0019. Площадка налива нефти.
- ✓ Источник № 6008. Насос для перекачки дизельного топлива.
- ✓ Источник №6009. Насос технологический.
- ✓ Источник №6010. Скважина.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха *при технической рекультивации земель* являются:

- ✓ Источник №6011. Планировка территории (тех. рекультивация).
- ✓ Источник №6012. Пересыпка грунта (тех. рекультивация).

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве одной скважины (буровая установка ZJ-40, УПА-60/80) на месторождении составит - **21,906491945** т/период, соответственно при строительстве 3-х скважин - **65,71947584** т/период.

Ввод из скважины бурового раствора

Источниками загрязнения на этапе бурения скважины являются:

- ✓ Источник №0001. Дизель-генератор САГ.
- ✓ Источник №6001. Сварочные работы
- ✓ Источник №6002. Агрегат УПА-60/80.
- ✓ Источник №0003. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0004. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник №0005. Смесительная установка СМН-20

ИТ-журнал №0006. Подготовка и проведение работ по бурению скважины

Источниками загрязнения на этапе бурения скважины являются:

- ✓ Источник №0001. Дизель-генератор САГ.



- ✓ Источник № 0007. Емкость дизельного топлива.
- ✓ Источник № 0008. Емкость для пластовой жидкости.
- ✓ Источник № 6002. Насос для перекачки дизельного топлива.
- ✓ Источник №6003. Технологический насос
- ✓ Источник №6004. Скважина.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при вводе одной скважины из ликвид. Фонда составит - **7,400853969** т/период, соответственно при вводе 12 скважин – **88,810247628** т/период.

Эксплуатация месторождения

В проекте рассмотрен период (год) разработки месторождения Каратон, которая характеризуется максимальным показателем добычи углеводорода, что соответствует 2038 году.

В соответствии с «Проектом разработки месторождения Каратон» основными источниками выбросов при эксплуатации объектов и сооружений месторождения по рекомендуемому варианту разработки будут являться:

- ✓ Источник №0001-0006. РВС
- ✓ Источник №0007. Стояк налива нефти Каратон -2
- ✓ Источник №0008. Стояк налива нефти Каратон -5
- ✓ Источник №0009. Дизельная электростанция уч.№5
- ✓ Источник №0010, 0011. Котельная ВКШ -0,9
- ✓ Источник №0012, 0013. Печь ПТ-16/150М технол. для нефти
- ✓ Источник №0014. Печь ПТ-16/150М для подогрева ППВ
- ✓ Источник №0015-0019. Резервуар
- ✓ Источник №0020. Дизельная электростанция
- ✓ Источник №0021. Химическая лаборатория
- ✓ Источник №0022. Котельная ВВ-200GA
- ✓ Источник №6001-6048. Скважина
- ✓ Источник №6049-6050. Насосная НБ-50
- ✓ Источник №6051-6056. Групповая установка
- ✓ Источник №6057-6060. Шламонакопители
- ✓ Источник №6061. Пост газорезки
- ✓ Источник №6062-6066. Насосы
- ✓ Источник №6067. Дозировочный насос
- ✓ Источник №6068-6070. Отстойник ОБН-3000
- ✓ Источник №6071. Пост газорезки
- ✓ Источник №6072. Сварочный пост САГ
- ✓ Источник №6073. Сварочный трансформатор ППН
- ✓ Источник №6074-6075. ГРПШ-10МС (РДГК-10М), ГСГО -08 (РДБК1П-50)

Всего на месторождении по 2 рекомендуемому варианту предполагается 97 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 75 - неорганизованных, 22 - организованных.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при регламентированной эксплуатации месторождения, составит: **134,31639** т/год.

Водоснабжение.

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

Водоотведение. Загрязненно-бытовые, промышленные воды удаляются согласно заключенному договору со специализированной организацией.

Отходы.

В процессе строительства скважин образуется значительное количество твердых отходов. Основными источниками отходов является буровая скважина, выработка.

Объем отходов

— по расчетам и в цифровой форме

— промасленная ветошь,



- огарки сварочных электродов,
- использованная тара;
- отработанные масла,
- коммунальные (ТБО) отходы.

При разведочных скважин на участках образуется следующие виды отходов производства и потребления:

- промасленная ветошь,
- металлолом,
- отработанные масла,
- огарки сварочных электродов,
- коммунальные (ТБО) отходы.

Расчет количества образующихся отходов при строительстве эксплуатационных (2029-2037г.г.) скважин 700-900 м.- 4952,277 т/г.

Расчет количества образующихся отходов при строительстве эксплуатационных скважин гл. 1100-1500 м- 450,03 т/г.

Расчет объемов образования отходов производства и потребления при вводе скважин из ликвидационного фонда 1100-1500м- 1,0806 т/г.

Расчет объемов образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Каратон 2038 г.- 34,1365 т/г.

Оценка воздействия на растительность

На состояние растительности в процессе строительства скважин оказывают влияние следующие факторы:

- механическое воздействие при проведении строительных работ;
- химическое воздействие, произведенное вследствие выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В целом воздействие при разработке месторождении на растительность, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченное (2) – площадь воздействия до 10 км²;
- временной масштаб воздействия – продолжительное (3) – продолжительность воздействия отмечаются в период от 1 до 3 лет;
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренное (3) –изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Оценка воздействия на животный мир

Мероприятия, обеспечивающие защиту почвы, флоры и фауны складываются из организационно

- технологических; проектно–конструкторских;
 - санитарно-противоэпидемических.
- Организационно-технологические:
- организация упорядоченного движения автотранспорта и техники по территории, согласно разработанной и утвержденной оптимальной схеме движения;
 - тщательная регламентация проведения работ, связанных с загрязнением рельефа при производстве земляных работ; технической рекультивации.
- Проектно-конструкторские:
- согласование и экспертиза проектных разработок в контролирующих природоохранных органах СЭС;
 - проектно-конструкторские решения направленные на снижение загрязнения почвы;
 - Санитарно-противоэпидемические – обеспечение гигиены и санитарии, защита персонала от биологических инфекций. В районе проведения работ с твердыми отходами необходимо соблюдать следующие мероприятия по охране животного мира:
 - защиту почвенной флоры, почвенных вод от техногенного воздействия;
 - отражение всех технологических мероприятий, связанных с функционированием объектов животноводства;

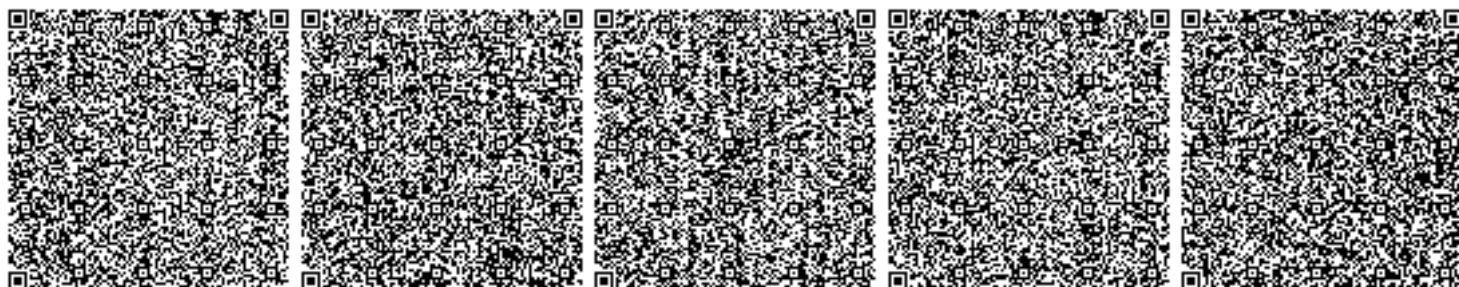
животных;



- движение автотранспорта осуществлять только по отсыпанным дорогам с небольшой скоростью, с ограничением подачи звукового сигнала;
- вести на территории участка запрет на охоту;
- строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных;
- проведение работ по технической рекультивации после окончания работ. Основными требованиями по сохранению объектов флоры и фауны является:
- сохранение фрагментов естественных экосистем,
- разработка плана ликвидации аварийных ситуаций;
- проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений РК и т.д.
- организация и проведение мониторинговых работ.

При дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

Вывод: Намечаемая деятельность «Проекту разработки месторождения Каратон» допускается к реализации при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный проект "Отчета о возможных воздействиях" к «Проекту разработки месторождения Каратон» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 11.08.2022 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 08.07.2022 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 10.08.2022 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета Атырау №61 (20666) от 5 август 2022 года, Прикаспийская коммуна №61 (20603) от 5 август 2022 года

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Телеканал «Caspian NEWS», вышедший в эфир 05.08.2022 г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности A.Kalibekova@emg.kmgerp.kz тел.: 8701 999-23-84, Zh.kalemova@kaznigri.kz, тел.: 8701 454-94-48.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - eco.proectt@mail.ru, ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведения проведены 12.09.2022г. Атырауская область, Жылыойский район, Кульсаринская г.а., г.Кульсары, здание НГДУ "Жылыоймунайгаз", "Конференц-зал", АО «Эмбаунайгаз» время: 15:00 ч. при приведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

