



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Емир-Ойл»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Разведку и добычу углеводородного сырья на месторождениях в Мангистауской области (Емир, Аксаз, Долинное, Кариман, Борлы, Есен и др.)».

Материалы поступили на рассмотрение: 18.03.2022г. вх. KZ68RYS00226903

Общие сведения

Административном отношении месторождение Аксаз находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр – город Актау – находится в 40 км к юго-западу, а железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу от месторождения Аксаз. Железная дорога ст. Мангистау – Макат проходит непосредственно через месторождение. В 35 км к югу от месторождения проходит асфальтированная дорога Актау – Жанаозен. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, расположенное на расстоянии 37 км. Месторождение Аксаз находится в районе с высокоразвитой инфраструктурой нефтяного профиля вблизи от разрабатываемых месторождений Сев. Аккар, Алатюбе, Кариман, Долинное. Регион обеспечен коммуникациями для дальнего и ближнего транспорта нефти. На расстоянии 25 км к западу находится газопровод Каламкас – Актау. Западнее газопровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Актау – Форт-Шевченко. Магистральный нефтепровод Жанаозен – Самара в течение десятков лет обеспечивает перекачку основного объема добываемого углеводородного сырья в Мангистауском регионе. Кроме того, транспортировка УВ осуществляется по железной дороге и по морю. Морской порт Актау обеспечивает морские перевозки Республики Казахстан, в том числе транспортировки нефти и газа. Новые газотерминалы возводятся в прибрежной части пос. Курык.



Краткое описание намечаемой деятельности

В качестве расчетных вар. разработки рассмотрены 3 варианта, 1 и 2 вар. На режиме истощения пластовой энергии, 3 вар. с закачкой газа. Вар. отличаются размещением и количеством добывающих скважин, вводимых в эксплуатацию и темпами отбора газа. Расчеты прогнозных технолог. показателей проведены, учитывая геолого-газогидродинамические характеристики пластовых систем месторождения, с использованием опыта разработки и проектирования месторождений такого типа. Вар. 1 – базовый вар., который предусматривает продолжение текущей системы разработки с бурением оставшихся 5 скважин, которые были запроектированы в рекомендуемом вар. действующего проектного документа (2011 год). Бурение проектных скважин будет осуществляться в 2024, 2025 гг. Также планируется ввести из освоения 2 скважины А105, А106 в марте и апреле 2022 года. Макс. фонд добывающих скважин составит 12 ед. Технолог. режим эксплуатации скважин – режим постоянной депрессии. Вар. 2. Во втором вар., в действующих и новых скважинах вводимых из бурения, планируется провести ГТМ (кислотные обработки и ГРП). Разработку планируется осуществлять 5-ю действующими скважинами, бурением и вводом в эксплуатацию 3 новых проектных газовых скважин №№107,108,109, вывод из освоения 2-х скважин А-105, А106. Макс. фонд добывающих скважин составит 10 ед. Технолог. режим эксплуатации скважин – режим постоянной депрессии ΔP . Вар. 3. Система разработки аналогична варианту 2 и предусматривает бурение 11 новых проектных газовых скважин, и перевод под закачку газа Перевод под закачку газа 3 скважин: А3 в 2028 г., А1 в 2030 г., А107 в 2032 г. после добычи. Макс. фонд добывающих скважин составит 18 ед. Технолог. режим эксплуатации скважин – режим постоянной депрессии ($\Delta P = \text{Const}$) на год с учетом естественного снижения пластового давления в процессе разработки. Размещение скважин – по квадратной сетке плотностью 25 га/скв (500*500 м). Коэфф. эксплуатации добывающих скважин – 0,95 д.ед.

Действующий фонд скважин – 7 ед. Ввод скважин из освоения в 2022 году – 2 ед. График бурения скважин представлен ниже. График бурения скважин: в 2024 году – 1 ед., в 2025 год бурение скважин – 2 ед. Эксплуатация Месторождения Аксаз. I объект (среднетриасовый горизонт) по рекомендуемому варианту 2 до 2090 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общий выброс при бурении скважины м/р Аксаз составит от 1 скв.– 25.149230937 г/с или 188.45545506 т/цикл. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скв.: 0123 Железа оксид 0,02287 г/с, 0,00235 т/год, Кл.опас. 3, 0143 Марг. и его соедин. 0,0005 г/с, 0,00014 т/год, Кл.опас. 2, 0301 Азота диоксид 5.78196278 г/с, 61.98896621 т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 0.77196 г/с, 9.92992 т/год, Кл.опас. 3, 0328 Углерод 0.8803711 г/с, 3.4476269 т/год, Кл.опас. 3, 0330 Ангидрид сернистый 2.28189 г/с, 27.01887 т/год, Кл.опас. 3, 0337 Углерод оксид 11.5972409 г/с, 66.2674787 т/год, Кл.опас. 4, 0342 Фтор. газ. соедин. 0,00019 г/с, 0,00017 т/год, Кл.опас. 2, 0344 Фтор. неорг. плохо раствор. 0,0002 г/с, 0,00019 т/год, Кл.опас. 2, 0410 Метан 0.1700078 г/с, 0.1468867 т/год, Кл.опас. , 0415 С1-С5 0,7800316 г/с, 0,193362 т/год, ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,0078284 г/с, 0,042598 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 4,049Е-05 г/с, 4,465Е-05 т/год, Кл.опас. 1, 1325 Формальдегид 0,0532217 г/с, 0,723646 т/год, Кл.опас. 2, 2732 Керосин 3,5462 г/с, 0,37413 т/год, ОБУВ 1,2, 2735 Масло минер. нефт. 0,02721 г/с, 0,145875 т/год, Кл.опас. ОБУВ 0,05, 2754 Алканы С12-19 1,32309 г/с, 18,02581 т/год, Кл.опас. 4, 2902 Взвешенные веществ 0,0032 г/с, 0,000023 т/год а, Кл.опас. 3, 2906 Мелиорант 0,3746 г/с, 0,26968 т/год, Кл.опас. 4, 2908 Пыль неорг.: 70-20% двуок. кремния 1,046618 г/с, 0,24575 т/год, Кл.опас. 3, 2930 Пыль абразивная 0,0022 г/с, 0,0000158 т/год, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,024033 г/с, 0,006056 т/год, ОБУВ 0,05. Общий выброс ЗВ в атмосферу при разработке м/р Аксаз составит – 0.9991 г/с или 31.43502 т/год. Наименования ЗВ: 0301 Азота диоксид 0.0212 г/с,



0.6685 т/год, Кл. опас. 2, 0304 Азота оксид 0.0034 г/с, 0.1086 т/год, Кл.опас. 3, 0337 Углерод оксид 0.0208 г/с, 0.657 т/год, Кл. опас. 4, 0410 Метан 0.0208 г/с, 0.657 т/год, ОБУВ 50, 0415 С1-С5 0.5467 г/с, 17.15012 т/год, ОБУВ 50, 0416 С 6-С10 0.3829 г/с, 12.089 т/год ОБУВ 30, 1109 2-(2-Бутокси) 0.0033 г/с, 0.1048 т/год ОБУВ 1,3.

Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составляет 5065,7 м³ /скв./цикл. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 2009,5 м³, - вода на технические нужды, от 1 скв. 1753,9 м³, - на нужды котельной от 1 скв. 1252,3 м³, Водоотведение, м³ от 1 скв. 2009,5. Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составляет: от 1 скв. – 4433 ,5 м³ /скв./цикл. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 1705,1 м³. - вода на технические нужды, от 1 скв. 1680,0 м³. - на нужды котельной от 1 скв. 1048,4 м³. Водоотведение, м³ от 1 скв. 1705,1 м³.

Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 2,1723 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 33,0153 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 772,2346 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4,7436 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) 12,5499 класс Умеренно опасные 16 07 08* ВСЕГО - 824,781 т/от 1 скв.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;

Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 15 км от месторождения. Материалы, трубы, хим. реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актау. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо – 786,26 т/за весь цикл бурения 1 скважины.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО)специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате



рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ.

Намечаемая деятельность: «Разведка и добыча углеводородного сырья на месторождениях в Мангистауской области (Емир, Аксаз, Долинное, Кариман, Борлы, Есен и др.)», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

