



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 Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО "Ақтау-Транзит"

Заключение 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 «Проект разведочных работ углеводородного сырья на месторождении «Тюбеджик».

Материалы поступили на рассмотрение: 02.12.2021 г.. вх. KZ40RYS00190062

Общие сведения

Месторождение Тюбеджик в административном отношении расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь месторождения находится в центральной части полуострова Тюб-Караган, омываемый с юга, запада и севера водами Каспийского моря, на востоке примыкает к горной системе Каратау. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр город Форт - Шевченко и морской порт Баутино, расположенные на расстоянии 37,0 и 40,0 км соответственно к западу от месторождения и пос. Таучик, расположенный в 60,0 км к востоку от месторождения Тюбеджик.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основные технико-экономические показатели: Ожидаемый прирост запасов нефти – 5539 тыс. т., Прирост ожидаемых запасов на 1 м проходки – 2308 т/м., Прирост ожидаемых запасов на 1 скважину - 2769,5 тыс. т/скв. Для реализации разведочных работ проектируется пробурить две независимые разведочные скважины, R4 и R5. Скважина R4 – разведочная, независимая, закладывается на Южном опущенном блоке на расстоянии 420 м юго-восточнее от пробуренной 4 поисковой скважины, с проектной глубиной 1200 м с проектным горизонтом в триасовых отложениях. Целью бурения является оценка выявленных залежей в меловых отложениях, а также обнаружение нефтенасыщенных пластов-коллекторов в среднеюрских и триасовых отложениях. Скважина R5 – разведочная, независимая, закладывается на Северном приподнятом блоке на расстоянии 128 м западнее от пробуренной 204 добывающей скважины, с проектной глубиной 1200 м и проектным горизонтом в триасовых отложениях. Цель бурения - оценка выявленных залежей в меловых отложениях, а также обнаружение продуктивных в нефтеносном отношении интервалов в толще нижнетриасовых отложений. Характеристика продукции



Свойства нефти. Состав нефти относится к тяжелым вязким фракциям, среднее значение плотности в поверхностных условиях – 0,9239 г/см³, смолистым (22,6%), малосернистым (0,28%), парафинистым (3,1%). Сероводород отсутствует. По данным исследования глубинных проб из горизонта а1-II, газосодержание 0,33 м³/т. Пластовая температура составляет 25°С. Давление насыщения 0.19 МПа. Объемный коэффициент пластовой нефти 1,0015 д.ед. Плотность пластовой нефти 0,923 г/см³, динамическая вязкость нефти в пластовых условиях 2200 мПас. Среднее пластовое давление по нижнеальбским продуктивным горизонтам изменяется от 2.094 до 2,707 МПа, а по готеривскому горизонту составляет 3,365 МПа.

Данным проектом проектируется возобновление геологоразведочных работ на нефтяном месторождении Тюбеджик на период 2022 года. В 2022 году проектируется бурение двух независимых разведочных скважин R4 и R5 с включением полного комплекса ГИС, FMI, ГТИ, отбор и исследование керна и проб флюидов, проведением в них вертикального сейсмопрофилирования, перфораций и опробований. В 2021 году было выполнено переинтерпретация сейсморазведочных данных 2Д, по результатам, которого была изменена структурно-тектоническая модель месторождения по продуктивным горизонтам K1A11-I (А и Б); K1A11-II; K1g с учетом результатов бурения новых скважин, и для ранее установленных нижнемеловых залежей требуется надежное оконтуривание месторождения, в связи с чем, будет составлен Подсчет запасов в 2022 году. Бурение будет проводиться одной бригадой и одним станком. При коммерческой скорости 1200 м/ст.-мес. время на бурение одной скважины планируется затратить 1 месяц (30 суток). После бурения скважины будут проводиться: ГИС, FMI, ВСП, опробовательские работы и пр.

Период разведочных работ – 1-2 кварталы 2022 года (6 месяцев).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу: - 27,45592788 т/период (15,4039845 г/с), из них: (0123) железо оксиды (Класс опасности-3) – 0,00256 т/ период (0,00208 г/с), (0143) марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0,00022 т/период (0,00018 г/с), (0301) азота диоксид (кл.оп.- 2) - 10,37958 т/период (5,69507 г/с), (0304) азот оксид (кл.оп.-3) - 1,68654 т/период (0,92541 г/с), (0328) углерод (сажа) (кл.оп.-3) -0,60014 т/период (0,33516 г/с), (0330) сера диоксид (кл.оп.-3) - 2,05332 т/период (1,1453г/с), (0333) сероводород (кл.оп.-2) - 0,000032 т/период (0,00008 г/с), (0337) углерод оксид (кл.оп.-4) - 8,49732 т/период (4,77108 г/с), (0342) фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2) - 0,00018 т/период (0,00015 г/с), (0344) фториды неорганические плохо растворимые (кл. оп.-2) - 0,00080 т/ период (0,00064г/с), (0703) бенз/а/пирен (кл.оп.-1)- 0,00001588 т/период (0,0000075г/с), (1325) формальдегид (кл.оп.-2) – 0,15384 т/период (0,08619 г/с), (2735) масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,000292 т/период (0,000437г/с), (2754) алканы C12-19 /в пересчете на C/ (кл.оп.-4) - 3,969528 т/период (2,20089 г/с), (2908) пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.оп.-3) - 0,00036 т/период (0,00031 г/с), (2909) пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (кл.оп.-3) - 0,11120 т/период (0,2410 г/с).

В районе месторождения Тюбеджик отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно- бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В районе месторождения Тюбеджик отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе.; объемов потребления воды Расчетные объемы



водопотребления при строительстве скважин составят - 2059,686 м³, из них на хозяйственные нужды - 1938,496 м³, на производственные нужды - 121,19 м³.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Снабжение питьевой и технической водой буровых бригад, находящихся в степи, будет осуществляться привозной водой. Водоснабжение технической водой буровой бригады для технических нужд осуществляется транспортировкой автоцистернами из города Форт-Шевченко. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой автоцистернами из г.Форт-Шевченко. Для питьевых целей используется привозная бутилированная вода.;

Металлолом – образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит – 0,4 т/год; 2. Строительные отходы - инертные отходы, образованные в результате проведения демонтажных работ. Количество строительных отходов составит – 4,0 т/год; 3. Огарки сварочных электродов - образуются в результате проведения сварочных работ. Количество огарок сварочных электродов составит - 0,0036 т/год. 4. Твердые бытовые отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит - 0,584 т/год. 5. Отработанные масла – образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при эксплуатации дизельных установок. Количество отработанных масел ориентировочно составит - 5,275 т/год. 6. Промасленная ветошь - образуется в результате использования ветоши для протирки механизмов, деталей машин и оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит - 0,127 т/год. 7. Использованная тара - образуется в результате использования химреагентов и цемента в технологическом процессе. Количество использованных тары ориентировочно составит - 0,073 т/год. 8. Отходы бурения – отходы, образующиеся в процессе бурения нефтяных скважин. Количество отходов бурения ориентировочно составит – 102,39 т/год..

По составу растительности месторождение Тюбеджик относится к району позднихвалынской суглинистой равнины. Здесь наиболее распространены многолетнесолянково-злаково-полукустарничковые сообщества с участием эфемеров.

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

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо. Электроэнергия – От дизельных установок. Тепло – котельная.

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при разведочных работах на месторождении Тюбеджик составляет 4,5 балла, т.е. результирующая значимость воздействия соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости, последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка в пределах допустимых стандартов. Производственная деятельность в рамках реализации проекта может повлечь за собой изменение социальных условий региона в сторону улучшения благ и увеличения выгод местного населения в сферах экономики, просвещения, здравоохранения, проектируемые работы внесут положительные изменения в социально-экономической сфере региона.



Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопроявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ углеводородного сырья на месторождении «Тюбеджик», 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

