

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢГЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 «TENGE Oil & Gas»

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

На рассмотрение представлено: «Индивидуальный технический проект на строительство горизонтальной добывающей скважины №18Н-06 месторождения Тенге».

Материалы поступили на рассмотрение: 15.01.2026 г. Вх. KZ02RYS01548940

Общие сведения

Месторождение Тенге расположено на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба, в 10 км к югу от месторождения Узень. В административном отношении территории месторождения входит в состав Мангистауской области РК. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен (8 км), поселки городского типа Жетыбай (70 км), Курык (150 км). Областной центр город Ақтау расположен на расстоянии 150 км к востоку от месторождения. В орографическом отношении Южно-Мангышлакский район представляет собой слабо всхолмленное плато, полого погружающееся в юго-западном направлении в сторону моря. Отметки рельефа изменяются с северо-запада на юго-восток от +240 до +20 м, а вдоль морского побережья понижаются до -20 м. Характерной особенностью Южно-Мангышлакского плато является развитие в его пределах многочисленных бессточных впадин, из которых самая крупная по размерам и наиболее глубокая впадина Карагие имеет минимальную абсолютную отметку -132 м. На некотором удалении от месторождения Тенге располагаются бессточные впадины Узень, Тунгракшин, Каунды и Жазгурлы, внутри которых минимальные отметки находятся выше уровня моря (от +34 во впадине Узень до +137 м во впадине Тунгракшин). На площади месторождения рельеф расчленен слабо и полого погружается в соответствии с региональным фондом с севера-востока на юго-запад с перепадом высот от +210 до +160 м. Климат района резко континентальный. Лето жаркое и продолжительное. В отдельные годы температура воздуха повышается до +45 °С. Зима малоснежная с сильными ветрами, нередко буранами. Среднегодовая скорость ветра 6-8 м/сек. В наиболее холодные зимы морозы достигают -30 °С. Количество осадков не превышает 50-60 мм в засушливые и 200-270 мм в наиболее влажные годы. Растительный и животный мир характерен для пустынь и полупустынь. Источниками питьевой воды служат водоносные горизонты месторождений Саускан и Туесу. Действуют магистральные водоводы питьевой воды Ақтау-Узень и Астрахань-Узень. Связь между населенными пунктами осуществляется по автодорогам. Действует автодорога Жанаозен-Ақтау. Построен нефтепровод, ближайший газопровод – Средняя Азия-Центр расположен восточнее площади. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой



деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов.

Площадь горного отвода ТОО «TENGE Oil & Gas» составляет 15408 кв.км. и на топографической карте обозначена следующими угловыми точками: 43°17'52"с.ш. 52°39'20" в.д; 43°19'39"с.ш. 52°39'26" в.д; 43°20'00"с.ш. 52°40'01" в.д; 43°19'56"с.ш. 52°51'27" в.д; 43°17'52"с.ш. 52°57'50" в.д; 43°15'54"с.ш. 52°57'50" в.д; 43°15'20"с.ш. 52°56'52" в.д; 43°15'20"с.ш. 52°52'39" в.д; Размер отводимого земельного участка на период строительства скважины составит 3,5 га.

Географические координаты устья скважины №18Н-06: северная широта 43°17'45.9936, восточная долгота 52°45'6.9659

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектируется горизонтальная скважина №18Н-06. Проектный горизонт – ХVIIIБ. Тип скважины: горизонтальная Проектная глубина горизонтального окончания: по вертикали – 1981м, по стволу -2769,06м. Вид скважины: эксплуатационная Координаты устья: Координаты устья: продольные (X) 9642170.30, горизонтальные (Y) 4797191.80, альтитуда от земли 170м. (будет уточнена по результатам маркшейдерских работ). Горизонт, где заканчивается бурение: Байосский ярус средней юры (XVIII «Б»). Принципы заканчивания бурения: пробурить от точки А до точки В горизонтального участка. Основные направления проекта: строительство горизонтальной добывающей скважины № 18Н-06 месторождения Тенге. Основными объектами, по которым приняты решения, являются: для бурения скважины будет использована мобильная буровая установка «ZJ-50» или аналогичные по грузоподъемности не менее 180т. Для испытания (опробования) скважины будет применена установка УПА-60/80 или аналог. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление □ 630 мм × 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор □ 339,7 мм × 300 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, зон поглощений. Служит также для установки противовыбросового устьевого оборудования (ПВО) и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Промежуточная (техническая) колонна □ 244,5 мм × 1470 м устанавливается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм × 2769,06 м по стволу (по вертикали 1981 м) устанавливается с целью разобщения пластов, возможности проведения гидроразрыва пласта (ГРП), освоения и эксплуатации продуктивного горизонта. Цементируется по всей длине. Горизонтальная часть ствола, т.е. расстояние по продуктивному коллектору от точки А до В составляет 503,95 м.

Объектом проектирования является строительство горизонтальной эксплуатационной скважины 18Н-06 на месторождении Тенге. В связи с отсутствием сероводорода в пластовом флюиде месторождения отсутствуют дополнительные требования к коррозионной защите оборудования и труб. Для сбора и хранения жидких продуктов бурения предусматриваются шлам сборники с последующим вывозом отходов к месту захоронения, нейтрализации и дальнейшей утилизации. В связи с отсутствием сероводорода в пластовом флюиде месторождения отсутствуют дополнительные требования к коррозионной защите оборудования и труб. Для сбора и хранения жидких продуктов бурения предусматриваются шлам сборники с последующим вывозом отходов к месту захоронения, нейтрализации и дальнейшей утилизации. Строительство одной скважины будет осуществляться буровыми установкой «ZJ-50» или аналогичные по грузоподъемности не менее 180 т. и проходить по следующим этапам (всего 100,3 суток): •



строительно-монтажные работы – 14 суток; • подготовительные работы – 2,0 суток; • бурение и крепление скважин – 60 суток; • испытание в эксплуатационной колонне – 24,3 суток. Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов под блоки. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: • стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. В проекте процесс бурения и крепления скважины включает ряд операций: спуск бурильных труб с разрушающим инструментом в скважину; разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; укрепление (крепление) стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами (разобщение пластов). Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважины. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и за трубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). Сжигание газа на факеле не планируется.

Работы по строительству скважины будут проводиться в 2026 году. Продолжительность строительства составит 100,3 сут на скважину, в том числе: СМР – 14 суток, подготовительные работы – 2 суток, бурение и крепление – 60 суток, испытание – 24,3 суток. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Пост утилизация – сроки пост утилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников, составит всего 52,9737214 тн: Железо (II, III) оксиды (ди Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 0,000673тн, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 0,000058 тн, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 19,7362835 тн, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3,20712827 тн, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)1,0658838 тн, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)4,27922895 тн, Сероводород (Ди гидросульфид) (518) 9,6181E-05 тн, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 15,738743 тн, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0,00004725 тн, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 0,000208 тн, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,99994 тн, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,26849 тн, Бензол (64) 0,00263 тн, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)0,0008263 тн, Метилбензол (349) 0,0016546 тн, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 3,1603E-05 тн, Формальдегид (Метаналь) (609)0,28219316 тн, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00063678 тн, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 7,0768808 тн, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)0,3120882 тн,

Источниками водоснабжения на месторождении является: • для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; • для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет..

Общее потребление воды для планируемых работ по строительству скважины ориентировочно составит – 1194,1227 м3, из них: для приготовления бурового раствора –



456,5715 м3; для обмыва технологического оборудования – 43,15 м3; для приготовления цементного раствора – 170,51 м3; на хозяйственно-бытовые нужды – 443,3762 м3; для котельной установки – 80,5151 м3.

Строительство проектируемого объекта будет сопровождаться образованием различных отходов. Всего отходов: ориентировочно составит 1479,3402тн. Основными видами отходов в процессе строительства скважин будут являться: Буровой шлам (01 05 06*) 959,0477тн, Отработанный буровой раствор (01 05 06*) 501,3694тн, Промасленная ветошь (15 02 02*) 0,0254тн, Отработанные масла (13 02 08*) 9,4520тн, Использованная тара из под химреагентов (15 01 10*) 3,8075тн, Металлолом (12 01 01) 0,1тн, Протекторы обсадных труб (металлические) (12 01 01) 1,2128тн, Протекторы обсадных труб (пластиковые) (17 02 03) 2,1399тн, Огарки сварочных электродов (12 01 13) 0,0009тн Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств) (20 03 01) 2,1846тн

Растительные ресурсы 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: растительные ресурсы, не предусматриваются.

Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных: виды объектов животного мира, не предусматриваются.

Ресурсы на срок строительства скважины: Электроснабжение – дизельные двигатели и генераторы буровых установок, электрические трансформаторы.; Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: стальные изделия; электроды; дизельное топливо для стационарных источников и для передвижных источников; моторные масла для стационарных и передвижных источников.

При строительстве скважин на месторождении Тенге при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения, проектируемого месторождения.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы;
- контроль безопасного движения строительной спецтехники;
- для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру;
- для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- обеспечение прочности и герметичности трубопроводов при эксплуатации;
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов технологического оборудования при эксплуатации;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;



- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- 7 / 9предотвращение разливов ГСМ;
- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении;
- выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Намечаемая деятельность: «Индивидуальный технический проект на строительство горизонтальной добывающей скважины №18Н-06 месторождения Тенге.», 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

