

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАНҒЫСТАУ 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»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: заявление о намечаемой деятельности на «Обустройство скважин и системы сбора НГС, III Этап. Строительство объектов на месторождении Тенге в Мангистауской области».

Материалы поступили на рассмотрение: 28.02.2024 г. Вх. KZ60RYS00561891

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 административно-территориальном отношении месторождение Тенге входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен, который находится в 5 километрах от месторождения Тенге, поселок Жетыбай в 80 километрах, поселок Курык - 133 км, до города Ақтау - 153 км. Недропользователем месторождения является ТОО «TENGE OIL GAS». Правительством РК от 05.09.1995г. СП «Тенге» выдана Лицензия на право пользования недрами (Серия МГ №258) на месторождении Тенге в Мангистауской области. В соответствии с Дополнением № 13 от 05.02.2016г. к Контракту № 30 от 05.09.1995г. право на Недропользование передано от СП «Тенге» к ТОО «TENGE OIL & GAS». Срок действия контракта продлен до 5 сентября 2036 года включительно. Другие места не рассматривались.

Координаты угловых точек. 43° 17' 52" с.ш. 52° 39' 20" в.д. 2.430 19' 39" с.ш. 52° 39' 26" в.д. 3. 43° 20' 00" с.ш. 52° 40' 01" в.д. 4. 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..

Краткое описание намечаемой деятельности

Обустройство 26 скважины и системы сбора НГС, III Этап. Строительство объектов на месторождении Тенге в Мангистауской области. Плановое положение площадок определяется координатами скважины. На проектируемой площадке скважины принято типовое размещение сооружений, оборудования, инженерных сетей, коммуникаций. Размер площадки скважины по условной границе проектирования площадки скважины принята с размерами 80x120 м. По периметру площадки предусмотрено сетчатое ограждение. Площадка под трубные мостки имеет покрытие из



щебня толщиной 0,1м. В состав проектируемых на площадке входят следующие сооружения: Устье скважины; Приустьевой приямок; Якорь крепление оттяжек; Площадка под ремонтный агрегат (аппарель); Фундамент под якоря оттяжек; Рабочая площадка; За обвалованием Площадка КТПН. Также для заезда автотранспорта на территорию площадки предусмотрена проезжая часть.

Проектными решениями настоящего рабочего проекта «Обустройство скважин и системы сбора НГС, III Этап. Строительство объектов на месторождении Тенге в Мангистауской области» предусматривается:

- проектируемые площадки и примыкающие к ним автодороги для 26 проектируемых скважин;
- обустройство устьев 26 добывающих скважин: 409, 18Н-01, 411, 420, 465, 458, 414, 417, 416, 418, 220, 202, 215, 204, 18Н-02, 603, 605, 606, 466, 607, 608, 22Н-01, 22Н-02, 22Н-03, 22Н-04, 22Н-05;
- выкидные линии от 26 проектируемых добывающих скважин до существующих и ранее проектируемых ГУ (групповых установках);
- внутрипромысловый нефтяной коллектор от ГУ-1 до ГУ-4;
- реконструкция ранее проектируемых нефтяных коллекторов с изменением диаметра трубопровода в большую сторону: коллектор от ГУ-4 до ГУ-3, коллектор от ГУ-3 до ЦПС;
- топливные газопроводы от 26 проектируемых печей УН-02, находящиеся на 26 проектируемых площадках;
- замена ранее проектируемых печей УН-02 на ПП-063 на объекте ГУ-3;
- замена ранее проектируемых резервуаров РГС объемом 50м³ на РГС объемом 100м³.

Рабочим проектом предусматривается проектирование внутрипромыслового нефтяного коллектора и реконструкция ранее проектируемых нефтяных коллекторов:

1) Проектирование внутрипромыслового нефтяного коллектора от ГУ-1 до ГУ-4 из стальных бесшовных горячедеформированных труб диаметром 114х8мм в подземном исполнении на глубине не менее 1,5м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода;

2) Реконструкция ранее проектируемого нефтяных коллекторов от ГУ-4 до ГУ-3 и от ГУ-3 до ЦПС, выполненные АО «НИПИ НефтеГаз» диаметром 114х8мм.

Основная цель реконструкции нефтяных коллекторов – изменение диаметра обоих коллекторов в большую сторону со 114х8мм на 159х8мм. Нефтяные коллекторы от ГУ-1 до ГУ-4, от ГУ-4 до ГУ-3, от ГУ-3 до ЦПС являются звеньями одной общей цепи для транспортировки нефтегазосодержащей смеси, полученных от добывающих скважин. Топливные газопроводы предназначены для подачи газа в качестве топливного материала на проектируемые печи УН-02 на площадках скважин. Газопроводы выполнены из стальных бесшовных труб Ø57х4 и Ø89х6 по ГОСТ 8732-78*. Глубина прокладки подземной линейной части газопровода принята не менее -1,0м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Промысловые газопроводы от ГУ до площадки устьевых нагревателей классифицируются как промысловые трубопроводы V класса, I группы, III категории. Электроснабжение. Электроснабжение проектируемых скважин в соответствии с техническими условиями предусматривается осуществлять от существующих сетей 6кВ месторождения. Электроснабжение проектируемых площадок скважин осуществляется путем строительства отпайки ВЛ-6кВ от существующих сетей ВЛ-6кВ.

Начало строительства - 2квартал 2024г. Окончание - 2 квартал 2025г, продолжительность строительства-12 месяцев. Ввод в эксплуатацию-3 квартал 2025г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выбросы при строительстве от стационарных источников 3,3787804 г/сек или 1,2177823 т/за период строительных работ: Железа оксид (Зк)-0,017740 т/год, Марганец и



его соединения (2к)-0,000442 т/год, Азота диоксид (2к)- 0,139860 т/год, Азота оксид (3к) 0,020780 т/год, Углерод черный (сажа) (3к) - 0,011184 т/год, Диоксид серы 3к - 0,016831 т/год, Углерод оксид 4к - 0,123830 т/год, Ксилол 3к - 0,315000 т/год, Бенз/а/пирен 1к - 0,0000003 т/год, Формальдегид 2к - 0,002235 т/год, Уайт-спирит - 0,180000 т/год, Алканы C12-19 (4к) - 0,058970 т/год, Взвешенные вещества (3к)-0,003590 т/год, Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния (3к) - 0,324970 т/год. Пыль абразивная - 0,002350 т/год. Выбросы при эксплуатации 1,783535г/с, 56,231776т/год: Азота диоксид 2к - 8,442486 т/год, Азота оксид 3к - 1,359189 т/год, Углерод оксид 4к - 6,832800 т/год, Метан- 6,832800 т/год, Углеводороды C1-C5 - 8,095597 т/год, Углеводороды C6-C10 - 6,754638 т/год, Бензол 2к - 5,975049 т/год, Диметилбензол 3к - 5,967985 т/год, Метилбензол 3к - 5,971232т/год.

Вода на период проведения строительных работ питьевая бутилированная привозная сторонней организацией, для технологических нужд вода привозная водовозами по мере необходимости. На период эксплуатации: водоснабжение – существующее. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Расстояние до моря-более 20 км. Общий расход воды для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд персонала составит –2029,5 м3. Питьевая вода – привозная 162,36 м3 Техническая вода– 180 м3/ за весь период работ. Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

Лимиты накопления отходов при строительно-монтажных работах. Промасленная ветошь–0,0254т, опасный, Использованная тара–0,165т, опасный, Металлолом–5т, опасный, Огарки электродов–0,007т,опасный, Строительные отходы–10т, опасный, Коммунальные отходы– 0,9375т, неопасный. Всего 16,1309: опасных-15,1934т, неопасных-0,9375т. Лимиты накопления отходов при эксплуатации: Коммунальные отходы–1,935т, неопасный, ветошь-0,0635, опасный Всего 1,9985т: опасных-0,0635т, неопасных-1,935т. Метод утилизации: Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона отсутствуют.

Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности отсутствуют.

Воздействие на воздух, почвы, растительный и животный мир, физическое воздействие в процессе строительства: пространственный масштаб воздействия – локальный (2 балл): временной масштаб – продолжительное (3 балла); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 6 баллами – воздействие низкое. Воздействие при эксплуатации на воздух – незначительное(1б), точечное(1б), постоянное(4б), физическое воздействие - незначительное(1б), локальное(2б), постоянное(4б), на остальные компоненты воздействие отсутствует. Интегральная оценка 8баллов- воздействие низкое.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный



покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • техническая рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противоэрозионных и противодиффузионных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов раздельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

Намечаемая деятельность: «Обустройство скважин и системы сбора НГС, III Этап. Строительство объектов на месторождении Тенге в Мангистауской области», относится 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

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

