

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
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 Актау, 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 представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Строительство системы сбора НГС на месторождении Тенге в Мангистауской области. II Этап»

Материалы поступили на рассмотрение: 23.12.2021г. Вх. KZ84RYS00198194

Общие сведения

Тенге в административном отношении находится на территории Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Административно территория подчинена маслихату г. Жанаозен. Ближайшие населенные пункты от месторождения расположены на расстоянии 5 и 7 км (поселок Тенге и город Жанаозен).

Краткое описание намечаемой деятельности

По ранее запроектированному проекту «Система сбора НГС месторождения Тенге. I Этап. ТОО «TENGE Oil & Gas» предполагалось две очереди строительства. На первой очереди строительства нефтяная эмульсия подогревается в устьевых подогревателях, сепарируется от газа в МСБУ и насосом, который входит в состав БН, отгружается в АЦН. На второй очереди строительства предполагается закрытая система сбора НГС, для этого запроектированы установки ГУ-2 и ГУ-3, на которых нефтегазовая смесь поступает на замерную установку (ЗУ), где последовательно производится замер дебита скважин, ее частичное разгазирование в НГС, после чего нефтяная эмульсия направляется от ГУ-2, 3 по общим коллекторам в центральный пункт сбора (ЦПС), для подготовки ее до товарного качества. В настоящее время оборудование ГП-1, ГП-2, ГП-3 в полном объеме не работает из-за недостаточного количества газа, и выполняет функцию сборных пунктов, где газ очищается от капельной жидкости и под сложившимся давлением транспортируется на КАЗГПЗ. Общее количество обустраиваемых нефтяных добывающих скважин – 17 шт. Первая очередь строительства: 1 Пусковой комплекс: обустройство добывающих скважин для закрытой системы сбора НГС в количестве 8 шт., обустройство добывающих скважин для открытой системы сбора НГС в количестве 4 шт. 2 пусковой комплекс: обустройство добывающих скважин для открытой системы сбора НГС в количестве 5 шт. Вторая



очередь строительства: перевод скважин на закрытую систему сбора НГС; перевод скважин 412 и 463 в ГУ-4 и ГУ-5; модернизация существующих ГУ-2 и ГУ-3; транспорт НГС от проектируемых скважин по выкидным линиям к ГУ-1, ГУ-2, ГУ-3, ГУ-4 и ГУ-5; модернизация системы транспорта НГС от существующих и проектируемых ГУ; транспорт НГС по коллектору от ГУ-4 до ГУ-3, для подключения к коллектору НГС ГУ-3-ЦПС Тенге; транспорт НГС по коллектору от ГУ-5 в коллектор НГС ГУ-2-ЦПС; установка расходомеров на коллекторах НГС от ГУ-2(сущ.), ГУ-3 (сущ.), ГУ-4 и ГУ-5; модернизация системы транспорта ПНГ.

Намечаемая деятельность - обустройство добывающих скважин на месторождении Тенге и система сбора нефтегазовой смеси. На 1-ом пусковом комплексе первой очереди строительства 8 скважин – №№ 24, 102, 227, 229, 402, 410, 412, 419 – обустраиваются закрытой системой сбора, а 4 скважины – №№209(N), 230(N), 422, 463 – обустраиваются системой сепарации и налива в АЦН. Во 2-ом пусковом комплексе первой очереди строительства предусматривается обустройство 5 скважин №№ 407, 408, 415, 432, 464 для открытой системы сбора НГС. Данное обустройство включает систему сепарации и налива в АЦН. Технология сбора и транспорта нефти скважин, обустраиваемых по открытой системе сбора: устье скважины устьевой подогреватель МСБУ налив нефти в АЦН через наливной стояк. На второй очереди строительства предусматривается создание закрытой системы сбора НГС. При создании закрытой системы сбора НГС предусматривается: перевод скважин с открытой системой сбора (№№ 209(N), 230(N), 422, 415, 407, 432, 408, 464, а так же существующую скважину № 58) – в закрытую систему сбора НГС, перевод скважин №№ 412 и 463 в групповые установки (ГУ). Скважина № 463 переводится в ГУ-4, скважина № 412 переводится в ГУ-5, модернизация существующих ГУ-2 и ГУ-3 в связи с подключением к ним выкидных линий от проектируемых скважин и коллектора НГС от ГУ-4 к существующему коллектору НГС ГУ-3 - ЦПС Тенге, транспорт НГС, установка расходомеров на коллекторах НГС от ГУ-2(сущ.), ГУ-3 (сущ.), ГУ-4 и ГУ-5, подача ПНГ из существующего газового коллектора к устьевым подогревателям скважин №№ 209(N), 230(N), 422, 432, 464, 407, 408, 415, 58 через байпас узла расходомера (реверс). При переводе скважин №№ 209(N), 230(N), 422, 432, 464, 407, 408, 415 и 58 в закрытую систему сбора нефти, демонтируется узел оперативного учета газа, установленный на линии подачи газа в газосборную систему на первой очереди строительства, так как на второй очереди строительства предусматривается реверс газа через байпасную линию.

Сроки начала строительства – июль 2022 года. Сроки окончания строительства - ноябрь 2024 года. Срок эксплуатации с 2024 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Выбросы ЗВ при стр-ве: 153,17796 т/год (104,380494 г/с): оксид железа (3 кл.оп) – 0,2440 т/год (0,0399 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) - 0,01785 т/год (0,00198 г/с), диоксид азота (2 кл.оп) – 2,79201 т/год (4,1293 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 0,09994 т/год (0,6535 г/с), сажа (3 кл.оп) – 2,35116 т/год (2,5883 г/с), диоксид серы (3 кл.оп) – 3,13056 т/год (3,5299 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 25,728321 т/год (45,7125 г/с), фтористые соединения (2 кл.оп) – 0,0139 т/год (0,00135 г/с), фториды (2 кл.оп) - 0,0613 т/год (0,0058 г/с), ксилол (3 кл.оп) – 0,9361 т/год (2,8322 г/с), толуол (3 кл.оп) - 0,1234 т/год (0,5971 г/с), бензапирен (1 кл.оп) - 0,000055 т/год (0,00006085 г/с), фенол (2 кл.оп) – 0,00001 т/год (0,1195 г/с), бутилацетат (4 кл.оп) – 0,0688 т/год (0,713 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,00887 т/год (0,0083 г/с), бензин (4 кл.оп) – 1,673 т/год (4,7886 г/с), уайт-спирит - 0,1565 т/год (1,4683 г/с), углеводороды C12-C19 (4 кл.оп) – 4,73318 т/год (5,1631 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп) – 111,731603 т/год (31,334803 г/с). При эксплуатации: 31,063717 т/год (388,81507 г/с): диоксид азота (2 кл.оп) – 5,126498205 т/год (0,1695271 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 0,833055958 т/год (0,0275481 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 4,56022224 т/год (0,150801 г/с), метан – 4,56022224 т/год (0,150801 г/с), углеводороды C1-C5 – 11,59041184 т/год (330,60021 г/с),



углеводороды C6-C10 – 4,284631982 т/год (57,712587 г/с), бензол (2 кл.оп) - 0,055935401 т/год (0,0018497 г/с), диметилбензол (3 кл.оп) - 0,035159395 т/год (0,0011627г/с), метилбензол (3 кл.оп) - 0,017579697 т/год (0,0005813 г/с).

Водопотребление: Источником водоснабжения на месторождении Тенге являются: -бутилированная вода для питьевых целей; -привозная вода питьевого качества для хозяйственно-питьевых нужд. Водоотведение: На проектируемом объекте предусмотрены следующие системы водоотведения: •Бытовая; • Производственно-дождевая, загрязненная; • Дождевая «условно-чистая»; Дождевая «условно-чистая» вода, со спланированной территории отводится на рельеф. Отвод хозяйственно-бытовых стоков предусматривается в наружную сеть, в септик. Опорожнение септика по мере заполнения, производится подрядной организацией специализированным автотранспортом (АЦН) с вывозом в места сбора и утилизации. Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. На питьевые нужды – 17,52 м3/год; на хоз-бытовые нужды – 219 м3/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые и хоз-бытовые нужды.

При строительстве: металлолом – III-го класса опасности, твердые, не пожароопасные, взят из расчета 4% от общей массы металлоконструкций в количестве – 1,5 тонн. Металлолом вывозится подрядной организацией. Строительные отходы (отходы, образующиеся при проведении строительных работ – обломки железобетонных изделий, остатки кабельной продукции и проводов, изоляторы и др.) – твердые, не пожароопасные, класс опасности IV. Ориентировочно образование 1,5 тонн строительных отходов (количество строительных отходов принимается по факту образования). Строительные отходы по мере накопления вывозятся подрядной организацией, с последующим захоронением. Огарки сварочных электродов образуется при работе сварочного аппарата, ориентировочный объем образования - 0,0232 тонн. Отработанные масла образуются при эксплуатации строительной техники и автотранспортных средств. Данный вид отхода относится к III классу опасности, пожароопасный, жидкий, малорастворимый в воде. Ориентировочный объем образования – 1,005 тонн. Отработанные масла собираются в специальные герметичные емкости, и вывозятся подрядной организацией на переработку для вторичного использования. Обтирочный материал, в том числе промасленная ветошь образуются при эксплуатации строительной техники и автотранспортных средств и других работах. Данный вид отхода пожароопасный, твердый, не растворим в воде. Относится к IV классу опасности. Ориентировочный объем образования – 0,032 тонн. Жестяные банки из-под краски - данный вид отходов относится к IV классу опасности, образуются в процессе лакокрасочных работ. Временное хранение в специальном месте, с последующим вывозом, согласно договору. Ориентировочное количество отхода - 0,0092 тонн. Коммунальные отходы – данный вид отходов по мере накопления вывозятся по договору. Объем образования коммунальных отходов – 2,66 тонн. При эксплуатации объем образования коммунальных отходов – 1,8 тонн.

В рамках намечаемой деятельности вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных в рамках намечаемой деятельности не предполагается.

Для заправки строительной техники и автотранспорта: Дизельное топливо – 84,97 т/период; Бензин – 36,74 т/период. Строительные материалы: Щебень – 1073 т/период; Песок – 3901 т/период; ПГС – 4,62 т/период; Битум – 12,696 т/период, Лакокрасочные материалы – 0,1311 т/период, Сварочные электроды – 1,544 т/период. При эксплуатации: • Общее количество обустриваемых нефтяных добывающих скважин – 17 шт.; • Среднесуточный дебит скважин: • по жидкости, м3/сут – 10÷70; • по нефти, м3/сут – 4÷50; • Газовый фактор, м3/т – 115; • Давление насыщения среднее, МПа – 10 - 23,4; • Обводненность при пике объема добычи, % - 21,6; • Давление до штуцера – до 140 кг/см2; • Давление после штуцера – до 10 кг/см2; • Устьевая температура, + 20÷25°C.



Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений по строительству и эксплуатации объектов месторождения Тенге составляет: при строительно-монтажных работах – 7 баллов: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность). при эксплуатации объекта – 9,7 баллов: Воздействие средней значимости (изменения в экосистеме превышает цепь естественных изменений, но окружающая среда восстановится без посторонней помощи после прекращения производства в течении нескольких лет).

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух • своевременное и качественное обслуживание техники; • заправка автомобилей, тракторов и других самоходных машин и механизмов топливом, маслами должна производиться на стационарных и передвижных заправочных пунктах в специально отведенных местах; • использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта; • организация движения транспорта; • сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; • пылеподавление. Водные ресурсы: • производственные процессы исключают в рабочем режиме какие-либо стоки на рельеф с технологической площадки с твердым покрытием, которые могут быть загрязнены нефтепродуктами и другими химическими веществами; • технологическая система оборудования полностью герметизирована; • система автоматики позволяет надёжно контролировать герметичность технологического процесса и исключить бесконтрольные утечки и переливы; • надёжный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающий надёжность герметизации технологических систем; • контроль за качеством и составом питьевой и технической воды; • защита коммуникаций от коррозии. Почвенный и растительный покров: • на каждом объекте работы машин должен быть организован сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию. Слив масла на растительный, почвенный покров или в водные объекты запрещается; • организация движения строительной техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам), • сбор и утилизация образующихся при строительстве производственных отходов (железобетонные изделия, металлолом, обрезки труб, стружка, остатки изоляции и пр.), • строгое регламентирование проведения работ, связанных с загрязнением почвенного покрова при эксплуатационном и ремонтном режиме работ; • восстановление земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации объектов; • инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах.

Намечаемая деятельность: Строительство системы сбора НГС на месторождении Тенге в Мангистауской области. II Этап, относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 2 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

