



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 «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Модернизация системы сбора месторождения Туркменой».

Материалы поступили на рассмотрение: 18.11.2022 г. вх. KZ73RYS00313822

Общие сведения

ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн», дочерняя компания зарегистрированной на постоянной основе в Казахстане компании «Petrom Kazakhstan», является официальным производителем товарной нефти на месторождении Туркменой. В административном отношении месторождение Туркменой входит в состав Мангистауского района Мангистауской области РК. Площадь земельного отвода составляет 470,0 га. Намечаемая деятельность планируется на данной территории, предусматривает обустройство скважин №339, №340 на месторождении Туркменой.

Краткое описание намечаемой деятельности

Строительство скважин №339,340 запланированы в 2023 году и будут введены в фонд добывающих скважин месторождения Туркменой. Намечаемая деятельность предусматривает модернизацию обустройства скважин №339, №340. Предполагаемые характеристики по дебиту скважин №339: - по нефти – 32-620 т/сут; по воде, 76-132 м3/сут ; по газу – 3210-62000 Стм3/сут ; устьевое давление -8,6 бар. Предполагаемые характеристики по дебиту скважин №340: - по нефти – 33-613 т/сут.; по воде - 76-131 м3/сут; по газу – 3288-61260 Стм3/сут; устьевое давление – 8,6 бар.

Проектом предусматривается модернизация обустройства добывающих скважин №339 и №340 месторождения Туркменой в 2 этапа. В объем проектирования включено: обустройства скважин с учетом:- установки ШГНУ; установки УЭЦН; установка насосного дозирочного блока химреагента (далее БДР) на 2 -х новых скважинах, установка на площадке скважины электрических подогревателей нефти; прокладка стекловолоконных труб высокого давления с эпоксидным полимером, диаметром Ø3”, типа «труба стеклопластиковая линейная (Н-М) Ду 76 мм Рн 5,5 МПа, L 9021 мм» ;



подключение к существующей площадке приемного манифольда; подключение к существующей площадке АГЗУ. Для защиты трубопроводов и оборудования от коррозии и для предотвращения парафино отложений проектом предусматривается ввод ингибитора коррозии и ингибитора парафино отложений в затрубное пространство скважин, посредством подачи насосами-дозаторами от БДР; Нефтегазовая смесь, в которую предварительно добавлены реагенты, от устья скважины по трубопроводу Ду80 под давлением $P = 1,4 \div 2,8$ МПа и $T = 45 \div 50$ °С направляется на электронагреватель. Нагретая в электронагревателе нефтегазовая смесь транспортируется по выкидному трубопроводу на существующую групповую замерную установку. На существующем ГЗУ-2 производится автоматизированный поскважинный замер продукции добывающих скважин. Далее нефтегазовая смесь по существующему нефтегазосборному коллектору Ду150 поступает на ЦППН, расположенный на м/р Тасбулат. Обустройство устья скважины включает в себя технологические трубопроводы, установку запорной арматуры и весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования, приборы контроля давления и температуры транспортируемой среды. Трубопровод на площадке скважины оборудуется электроконтактным манометром.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности – 2023г. Продолжительность строительства: 1 этап – 1 месяц. 2 этап – 2 месяца.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На этапе строительства: Железо оксиды (3 кл) - 0,02025г/с или 0,0067098т/год; Марганец и его соединения(2кл)- 0,001022 г/с или 0,000532983 т/год; Азота диоксид(2 кл) - 0,42351236г/с или 0,03466256 т/год; Азот оксид(3кл) -0,06883118г/с или 0,00563802т/г; Углерод(кл 3) -0,03369118г/с или 0,0028606 т/г; Сера диоксид(кл 3) - 0,12204882г/с или 0,0050849 т/год; Углерод оксид(кл 4) - 1,48997г/с или 0,0832404т/год; Фтористые газообразные соединения(кл.2)- 0,000834г/с или 0,00042705 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые(2кл)- 0,003666г/с или 0,0018784т/год; Диметилбензол(кл 3) - 0,3806г/с или 0,00724т/год; Бенз/а/пирен(кл 1) - 0,000000576г/с или 0,000000052т/год; Формальдегид(кл 1) - 0,00666677г/с или 0,0005649т/г; Уайт-спирит (кл 2) – 0,125г/с или 0,0036т/г; Хлорэтилен (кл 1)-0,4209г/с или 0,0195т/г; Бутилацетат (кл 4) - Бутилацетат (кл4)-0,009г/с или 0,0001296т/год; Углеводороды предельные C 12- C19(кл 4) - 0,16661г/с или 0,0141561т/год; Взвешенные вещества(кл 4) – 0,01504г/с или 0,000853т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния(класс 4) – 2,408551г/с или 2,9236203т/год; Пыль абразивная (класс 3) – 0,004г/с или 0,00058т/г. Всего 5,78644388г/с или 3,11222967 т/год. На период эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5(кл 4) - 0,048411 г/с или 1,253293т/год; Смесь углеводородов предельных C 6-C10(кл– 4) - 0,0099494 г/с или 0,313783т/год; Диметилбензол (кл 3) - 0,044444г/с или 1,401612 т/год. Всего: 0,1028048 г/с или 2,968676 т/год.

Источником питьевого водоснабжения будет привозная вода. Сведений о наличии водоохраных зон и полос – отсутствует. Расстояние до ближайшего водного объекта (Каспийское море) составляет около 60 км; В период строительных работ источником питьевого водоснабжения будет привозная вода. Общий расход воды составит 63,0 м3 за весь период строительства, из расчета 25л/сут. Расход воды на душевые и умывальники составит 49,75 м3. Общее количество воды на период строительства составит 113 м3.

На период строительства: Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами. - 0,012т/год; Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества – 0,014т/год; Смешанные отходы строительства и сноса – 0,01т/год; Смешанные коммунальные отходы – 0,525 т/год; Отходы сварки – 0,0026т/ год. На период эксплуатации: Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани



для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами. - 0,015т/ год; Отходы использованной тары – 0,018т/год; Смешанные коммунальные отходы – 0,225т/год.

На площадке строительства проектируемого объекта зеленые насаждения отсутствуют.

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 Битум (г.Актау) – 0,02т; грунтовка 021(г. Актау) – 0,006 т; грунтовка 0119(г. Актау) – 0,002 т; эмаль ПФ-115 (г.Актау) – 0,016т; эмаль ХВ-0,004 т; пропан-бутаная смесь(г.Актау) – 2,08кг; электроды (г.Актау) – 0,1734; ацетилен технический(г. Актау) – 0,074 м3; кислород технический(г. Актау) – 11,62 м3.;

При строительстве: Атмосферный воздух-ограниченный (2),кратковременный (1),слабая (2),оценка воздействия-низкая(4);Поверхностные и подземные воды-ограниченный (2),кратковременный(1),незначительная(1),оценка воздействия-низкая (2);Почвы-ограниченный (2),кратковременный(1), слабая (2);оценка воздействия-низкая(4); Растительность-ограниченный (2),кратковременный (1),слабая (2);оценка воздействия-низкая (4);Животный мир-ограниченный (2),кратковременный (1),незначительная (1),оценка воздействия-низкая (2);Недра (геологическая среда)-ограниченный (2),кратковременный (1),незначительная (1),оценка воздействия-низкая (2);Физические факторы-ограниченный (2),кратковременный (1),незначительная (1);оценка воздействия-низкая (2);При эксплуатации: Атмосферный воздух-локальный (1),многолетний (4),слабая (2),оценка воздействия-низкая (8);Поверхностные и подземные воды-локальный (1),многолетний(4),незначительная(1),оценка воздействия-низкая (4);Почвы-локальный (1),многолетний (4),слабая (2),оценка воздействия-низкая (8);Растительность-локальный (1),многолетний (4),слабая (2),оценка воздействия-низкая(8); Животный мир-локальный (1),многолетний(4),незначительная(1),оценка воздействия-низкая (4);Недра (геологическая среда) -локальный (1),многолетний(4),незначительная(1),оценка воздействия-низкая (4);Физические факторы-локальный (1),многолетний(4),незначительная(1),оценка воздействия-низкая (4)При воздействии низкой значимости последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность.

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

Для предотвращения вредного воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта необходимо соблюдать мероприятия с целью снижения этих воздействий.

Атмосферный воздух: Строгое соблюдение границы территории стройплощадки при проведении строительных работ, ведение работ строительной организацией, имеющей необходимые документы природоохранного значения, увлажнение инертных материалов при их транспортировке и проведении погрузочно-разгрузочных работ;

Поверхностные и подземные воды: соблюдение технологических регламентов процесса очистки воды и процесса очистки сточных вод; организация системы сбора и хранения отходов производства, исключаящих воздействие на загрязнение подземных вод; производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф;



Почвенный покров - обустройство всех строительных площадок производственного и социальнобытового назначения; все работы, связанные с транспортировкой любого груза по бездорожью исключаются;

Растительный мир - осуществлять строгий контроль и проведение профилактических мероприятий за основными источниками загрязнений; обеспечить поддержание техники и оборудования в надлежащем состоянии;

Животный мир –ведение учета движения всех видов отходов, с указанием даты образования, краткой характеристики (тип), маркировки с учетом класса опасности, даты и способа хранения, утилизации и захоронения.

Намечаемая деятельность: «Модернизация системы сбора месторождения Туркменой», 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

