«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫК **МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ**



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

Hомер: KZ38VWF00200167

Дата: 07.08.2024

Казақстан Республикасы, Маңғыстауоблысы 130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10, телефон: 8/7292/ 30-12-89

130000, город Актау, промзона 3, здание 10, телефон: 8/7292/ 30-12-89 факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область

факс: 8/7292/ 30-12-90

Филиал «Dunga Operating GmbH»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Обустройство скважин и система сбора. Линия D». М/р Дунга, Мангистауская область».

Материалы поступили на рассмотрение: <u>11.07.2024</u>. вх. <u>KZ07RYS00701749</u>.

Обшие сведения

В рамках намечаемой деятельности, а именно «Скважины и система сбора. Линия D. Месторождение Дунга в Мангистауской области.» перевод добывающих скважин в нагнетательные будет осуществляться на существующем объекте, на эксплуатируемом месторождение Дунга в Мангистауской области. Месторождение Дунга расположена в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от г.Актау. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Сайын и Акшукур, которые находятся на расстоянии 25 км и 32 км от месторождения соответственно. По контрактной территории месторождения проходят автомобильные дороги Актау – Каламкас и Актау-Форт Шевченко с асфальтовым покрытием. Ближайший нефтепровод Каламкас - Актау находится на расстоянии 18 км от восточного контура месторождения. В настоящее время основным документом, на основании которого ведется промышленная разработка месторождения Дунга является проект разработки месторождения, согласованный Протоколом №2 от 11.08.2023 заседания Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов № 13-1-0/5886-вн от 11.10.2023 экологическим разрешением на воздействие KZ70VCZ03418284 от 26.01.2024 г.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектными решениями предусматривается перевод добывающей скважины D6 - DGA-246V в нагнетательную. В проекте применены типовые решения



аналогичных объектов месторождения Дунга по обустройству добывающих и нагнетательных скважин, организации системы сбора нефти и ППД. Для целей проекта Компанией уже закуплено устьевое оборудование в блочном исполнении (расчетное давление 34,5 MПа (5000 psi)) на салазках для обустройства нагнетательных скважин. Обустройство площадок скважин было предусмотрено сперва для добычи теперь для нагнетания. В период добычи скважина эксплуатируется механизированным способом. НГС от устья скважины поступает в выкидную линию с давлением 1,2 МПа изб (174 psi) и температурой +40...45°C. Устьевое оборудование В блочно-модульном исполнении, расчетное давление 34.5МПа (5000PSI), выполнено на салазках в запорно-регулирующей арматурой приборами Существующие выкидные линии Ду 80мм от добывающих скважин до врезки общий нефтяной коллектор линии D выполнена из гибких стеклопластиковых труб (в бухтах) по API 15 HR, расчетное давление 17,24 МПа (2500 psi). Подключение существующих выкидных линии к общему нефтесборному коллектору и общему высоконапорному водоводу линии M выполнены существующих комбинированных колодцах. Дополнительных площадок и систем инженерного обеспечения не предусматривается. Показатели основной технологии: 1 - Объем нагнетаемой воды в среднем до 48,0 м3/сут. (300bpd), 2 - Давление нагнетания – до 17,0 МПа; 3 - Температура закачки воды – от 5 до 65°С. Для скважины давление и объемы закачиваемой воды будут приняты в зависимости от технических параметров и приемистости скважины, а так же в соответствии с проектами разработки месторождения Дунга.

Проектными решениями предусматривается перевод добывающей скважины в нагнетательную. В проекте применены типовые решения аналогичных объектов месторождения Дунга по обустройству площадок добывающих и нагнетательных скважин, организации системы сбора нефти и ППД. Для целей проекта Компанией уже закуплено устьевое оборудование в блочном исполнении (расчетное давление 34,5 MПа (5000 psi)) на салазках для обустройства нагнетательных скважин. Обустройство площадок скважин было предусмотрено сперва для добычи теперь для нагнетания. В период добычи скважина эксплуатируется механизированным способом. НГС от устья скважины поступает в выкидную линию с давлением 1,2 МПа изб (174 psi) и +40...45°C. Устьевое оборудование блочно-модульном температурой В исполнении, расчетное давление 34.5МПа (5000PSI), выполнено на салазках в запорно-регулирующей арматурой приборами комплекте КИПиА. Существующие выкидные линии Ду 80мм от добывающих скважин до врезки общий нефтяной коллектор линии D выполнена из гибких стеклопластиковых труб (в бухтах) по API 15 HR, расчетное давление 17,24 МПа (2500 psi). Подключение существующих выкидных линии к общему нефтесборному коллектору и общему выполнены существующих высоконапорному водоводу линии M комбинированных колодцах. Дополнительных площадок и систем инженерного обеспечения не предусматривается. Показатели основной технологии: 1 - Объем нагнетаемой воды в среднем до 48,0 м3/сут. (300bpd), 2 - Давление нагнетания – до 17,0 МПа; 3 - Температура закачки воды – от 5 до 65°С. Для скважины давление и объемы закачиваемой воды будут приняты в зависимости от технических параметров и приемистости скважины, а так же в соответствии с проектами разработки месторождения Дунга.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Как проведенные расчеты, валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух за весь период строительно-монтажных работ составит 0,130753 тонн (5,799681 г/с) а выбросы ЗВ от спецтехники 0,069230 тонн (1,241911 г/сек) на 2025 год из них: железо оксиды (3 кл.оп) - 0,000224 т/период (0,001966г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) - 0,000019 т/период (0,000169 г/c), азота диоксид (2 кл.оп) - 0,00343 т/период (0,876899 г/c), азот оксид (3 кл.оп) - 0,000553 т/период (0,142451г/с), углерод (сажа,) (3 кл.оп) - 0,00027 τ /период (0,058889 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) - 0,000471 т/период (0,134889 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) - 0.003179 т/период (0.716224 г/с), фтористые соединения (2 кл.оп) - 0,000016 т/период (0,000138 г/с), фториды неорганические (2 кл.оп) -0,000069 т/период (0,000607 г/с), диметилбензол (3 кл.оп) - 0,00166 т/период (0,11667 г/c), метилбензол (3 кл.оп) - 0,0001 т/период (0,00725 г/c), бензапирен (1кл.оп) - 6Е-09 т/период (0,00000137 г/с), бутилацетат (4 кл.оп) - 0,00014 т/период (0,00143 г/c), формальдегид (2 кл.оп) - 0,000057 т/период (0,013934 г/c), уайтспирит - 0,00016 т/период (0,01148 г/с), алканы С12-С19 (4 кл.оп) - 0,001419 т/период (0,336444 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп) - 0,119066 т/период (3,37712 Γ/c).

Существующее положение - Источниками водоснабжения на месторождении Дунга являются: для питьевых целей: привозная бутилированная питьевая вода; пресная вода, привозимая автотранспортом из системы водоснабжения ТОО «МАЭК — Казатомпром»; При строительно-монтажных работах - Временное водоснабжение строительства предусматривается доставкой воды автоцистернами из г. Актау (45 км), за счет собственных средств Подрядчика.

Расчетные объемы водопотребления при строительных работах составят – 25,5732 м3/период (1,7052 м3/сут.) из них на питьевые нужды -0,72 м3/период (0,024 м3/сут.), на хозяйственно-бытовые нужды -3,6 м3/период (0,3 м3/сут.). Питание и помывка для рабочего персонала будет осуществляться на территории вахтового поселка месторождения Дунга. Расход воды на пылеподавление ориентировчно составит 50 м3 период, На период строительных работ каждая из площадок будет оснащена мобильным сооружением (прорабской) с санитарным оборудованием (умывальник). Строительная площадка оборудуется биотуалетом. Хозяйственно-бытовые сточные воды из септиков и биотуалетов Подрядчика будут специализированной договорной основе организацией вывозиться согласованные места отстоя или очистки (утилизации). Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Количество отходов за весь период строительства составит 1,3604 тонн, из них: Черные металлы (металлолом) – отходы при монтаже оборудования. Металлолом временно хранится на строительной площадке и вывозится подрядной организацией на переработку (переплавку) на договорной основе. Объем образования – 0.5 тонны. Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) - отходы, образующиеся при строительных работах. Объем образования – 0,4 тонны. Строительные отходы по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе для последующего захоронения. Отходы сварки (огарки

сварочных электродов) – образуются при сварочных работах, объем образования -0,0045 тонн. Временно хранятся на строительной площадке и вывозятся подрядной организацией на переплавку на договорной основе. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) образуются при строительной техники. Отработанные масла эксплуатации собираются специальные герметичные емкости, и вывозится подрядной организацией на переработку. Объем образования -0.0031 тонн. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (обтирочный материал, в том числе промасленная ветошь) - образуются при эксплуатации строительной техники. Собирается в контейнеры и по мере накопления вывозится организацией для утилизации на договорной образования – 0,032 тонн. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (жестяная тара лакокрасочных материалов) образуется при лакокрасочных работах. Временное хранение с последующим вывозом согласно договору. Объем образования – 0,0608 тонн. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) по мере накопления вывозятся по договору на захоронение на полигонах ТБО региона. Объем образования – 0,36 тонн.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо -0,296 тонн, бензина -0,02327 тонны.

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду проектных работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км2 или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Незначительное воздействие (изменения в природной среде не превышают пределы природной изменчивости); - Воздействие кратковременное (до 6 месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при проведении проектных работ как воздействие низкой значимости.

Атмосферный воздух: своевременное обслуживание техники; заправка техники топливом и маслами на стационарных или передвижных заправочных пунктах в отведенных местах; использование качественного дизельного топлива для заправки техники; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей ходу; пылеподавление, холостом антикоррозионная защита оборудования трубопроводов, безопасная эксплуатация оборудования трубопроводов счет автоматизации И непрерывного контроля технологических процессов. Водные ресурсы: производственные процессы исключают в рабочем режиме какие-либо стоки на рельеф с технологической площадки с твердым покрытием, которые могут быть загрязнены нефтепродуктами другими химическими веществами; технологическая система оборудования полностью герметизирована; система автоматики позволяет надёжно контролировать герметичность технологического процесса и исключить бесконтрольные утечки и переливы; надежный контроль и радиографическими сварных стыков физическими обеспечивающий надежность герметизации технологических систем; контроль за качеством и составом питьевой и технической воды; защита коммуникаций от



коррозии. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники 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 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 эксплуатации объектов; инвентаризация, сбор отходов специально оборудованных местах. Животный мир: ограничение подачи звуковых сигналов, снижение шумового фактора, создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты.

Намечаемая деятельность: «Обустройство скважин и система сбора. Линия D». М/р Дунга, Мангистауская область», 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».

И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич



