

Казақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «Урихтау Оперейтинг»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ91RYS00175467 от 27.10.2021 г. _____
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусматривается «Расширение ДНС месторождения Урихтау». Урихтау - нефтегазоконденсатное месторождение, расположено в Мугалжарском районе Актюбинской области Казахстана, в 215 км к югу от города Актобе. В связи с увеличением добычи УВС в период пробной эксплуатации, планируется расширение ДНС месторождения Урихтау. Проект ОВОС разрабатывался к основному проекту строительства ДНС заключение №KZ63VCY00001472 от 21.11.2013 года; к расширению ДНС проект ОВОС не разрабатывался.

Краткое описание намечаемой деятельности

Производства работ будет на территории Актюбинской области, Мугалжарского района Батпаккольского сельского округа на участках существующей территории ДНС отведенной под строительство проектируемых площадок расширения ДНС. Данное решение выбора участка обусловлено необходимостью расширения возможностей ДНС для увеличения объемов добычи углеводородного сырья. При этом все процессы реализуемые проектом будут технологически связаны с существующим технологическим процессом на ДНС.

Согласно техническому заданию на проектирование РП «Расширение ДНС месторождения Урихтау», предусмотрено строительство следующих технологических площадок: площадка нефтегазового и газового сепараторов; площадка резервуара нефти ($Q_{\text{нефти}}=86/430 \text{ м}^3/\text{час}$, $Q_{\text{газу}}=117200 \text{ м}^3/\text{час}$ и $Q_{\text{газу}}=40795 \text{ м}^3/\text{час}$); площадка насосной станции внешней перекачки нефти (производительностью $Q=13 \text{ м}^3/\text{ч}$, напором $H=175 \text{ м.ст.ж.}$ с электродвигателем ВА 200М2, мощностью $N=11 \text{ кВт}$); - Площадка насосной станции внутренней перекачки нефти (производительностью $Q=35 \text{ м}^3/\text{ч}$, напором $H=20 \text{ м.ст.ж.}$); площадка подземной дренажной емкости (объемом 63 м^3).

К основным видам подготовительных работ относятся: демонтаж, существующих зданий и сооружений; демонтаж существующего металлического ограждения по периметру существующей территории ДНС; снятие почвенно-растительного слоя участка расширения. Почвенно-растительный слой средней толщиной 20см срезается и



перемещается во временный отвал на расстояние 10м, затем используется для укрепления откосов насыпи на участке расширения территории ДНС, остаточный (избыточный) объем почвенно-растительного грунта транспортируется в кавальер. Планировочные решения по размещению проектируемых площадок расширения ДНС приняты с учетом технологической схемы производства; расположения существующих и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении. Проектируемые площадки: площадка сепараторов С-1а и ГС-1а; площадка установки осушки газа; резервуар РВС-2000м³; площадка насосной внешнего транспорта Н-1/3,4; площадка насосной внутренней перекачки Н-2/1,2; площадка дренажной емкости (ЕП-1/1, V=63м³); площадка емкости сбора дождевых стоков; площадка насосной пожаротушения; площадка КТП №2; площадка ДЭС размещены на существующей территории ДНС и входят в состав технологического комплекса сооружений ДНС. Проектируемые площадки расширения ДНС размещены на существующей ранее спланированной территории ДНС. Водоотвод поверхностных вод разрабатывался ранее в комплексе с вертикальной планировкой всей отведенной территории и выполнен с учетом санитарных условий и требований благоустройства. В проекте принято решение разместить проектируемый резервуар РВС-2000м³ в одном каре с существующим резервуаром, с устройством нового обвалования и досыпки существующего обвалования, обеспечивая этим проектный поперечный профиль. Вертикальная планировка каре проектируемого резервуара решена в проектных горизонталях по сплошной схеме, с уклоном 8,0‰ и предусматривает высотную увязку с существующим каре. Способ отвода поверхностных вод, стек.

Начало работ февраль 2022 года, окончание декабрь 2022 года. Общая площадь месторождения составляет – 0,25 га, для обустройства нефтяной оторочки месторождения Урихтау, со сроком до 5 декабря 2038 года.

На период строительства снабжение технической водой, в том числе, и на гидроиспытания планируется путем привоза воды из ближайших источников на договорной основе (СНПС ТОО "Актобе Энерго Нефть"). Увлажнение грунтов. В период строительства вода используется для увлажнения грунтов и материалов, согласно технологии строительства запроектированных сооружений. Вода привозная, доставляется на площадки автотранспортом на договорной основе с мощностями СНПС ТОО "АктобеЭнергоНефть". В соответствии с проектом при строительстве требуется вода питьевого качества на питьевые нужды и вода технического качества на производственные нужды. В период проведения строительных работ питьевую воду будут привозить в 10- литровых бутылках на договорной основе. Водоохраных зон и полос в районе проведения работ отсутствуют, установление нет необходимости. Объемов потребления воды на проведение работ необходимо воды: хоз.бытовых и технических нужд - 79,657 м³, технических нужд 7,6 м³.

Участки недр ТОО "Урихтау Оперейтинг", месторождение Урихтау, контракт на разведку для оценки месторождения Урихтау до 31.12.2022 г. широта 50°18'11.69"C долгота 57° 7'57.21"В. Объемов пользования животным миром воздействие на животный мир не ожидается.

Выбросы: железа оксид (класс опасности 3) (0,02847т/г); марганец и его соединения (класс опасности 2) (0,00098 т/г); азота диоксид (класс опасности 2) (1,67223 т/г); азота оксид (класс опасности 3) (0,04486 т/г); углерод черный (сажа) (класс опасности 3) (0,533335 т/г); сера диоксид (класс опасности 3) (0,695428 т/г); углерод оксид (класс опасности 4) (4,5695 т/г); фтористые газообразные (класс опасности 2) (0,0003т/г); фториды неорганические (класс опасности 2) (0,00046т/г); диметилбензол (класс опасности 3) (0,2111 т/г); метилбензол класс опасности 3) (0,074389 т/г); бенз/а/пирен (класс опасности 1) (0,00001081 т/г); 2-этоксиэтанол (0,000031 т/г); бутилацетат (класс опасности 4) (0,016581т/г); формальдегид (класс опасности 2) (0,004819т/г); пропан-2-он (ацетон) (класс опасности 4) (0,034878т/г); уайт-спирит (0,14217 т/г); бензин (нефтяной,



малосернистый) (класс опасности 4) (0,1717 т/г); Керосин (0,98367 т/г); алканы C12-19 (класс опасности 4) (0,12218 т/г); взвешенные вещества (класс опасности 3) (0,00449 т/г); пыль неорганическая (класс опасности 3) (0,46626 т/г); пыль неорганическая ниже 20% двуокиси кремния (класс опасности 3) (0,46626 т/г); пыль абразивная (0,00294т/г). Всего - 9,78107 тонн/год.

Отходы: промасленная ветошь 0,0635 т/г; тара из-под краски - 0,14021 т/г; строительные отходы - 1 т/г; металлолом - 0,5 т/г; огарки сварочных электродов - 0,00918 т/г; коммунальные (твёрдо-бытовые) отходы - 0,75 т/г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Район, где расположено месторождение Урихтау характеризуется резко континентальным климатом с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. В условиях сухого резко континентального климата одним из основных факторов климатообразования является радиационный режим, формирующий температурный режим территории. Интенсивность притока прямой солнечной радиации (154-158 ккал/см²), которая увеличивает тепловую нагрузку в летний период на 15-20 С⁰. Наибольшая облачность отмечается в холодное полугодие, и это сказывается на продолжительности солнечного сияния зимой и составляет 5-6 часов в сутки, летом же составляет 11-12 часов. Этот регион

относится к зоне ультрафиолетового комфорта. По СНиП регион относится к IV-Г – строительно-климатическому подрайону, характерной особенностью которого является резкая континентальность климата, с характерными годовыми амплитудами температуры воздуха. Чрезмерный перегрев отмечается в течение 60-70 дней, когда температура воздуха 29,40С. Безморозный период длится 170 дней. В начале октября возможны заморозки, как в воздухе, так и на почве. Зима холодная, продолжительностью 190 дней, отмечаются морозные погоды, когда температура воздуха опускается -14,8 0С при ветре более 15 м/сек. Эти условия образуют дискомфортность зимней погоды со значительным охлаждением в течение 4,5-5 месяцев. Среднегодовая скорость ветра составляет 4,4 м/с. В тесной связи с температурным режимом находится режим влажности. Необходимость в проведении полевых исследований отсутствует, т.к. работы будут производиться на существующем объекте (ДНС ТОО «Урихтау Оперейтинг»).

Таким образом, интегральная оценка при строительно-монтажных работах составляет 2 балла, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости воздействия на атмосферный воздух присваивается низкая (2-8). При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия. В целом, воздействие на подземных (грунтовых) вод от намечаемой хозяйственной деятельности при строительстве оценивается следующим образом: пространственный масштаб воздействия – точечный (1 балл); временной масштаб – продолжительный (3 балла); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 3 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия. Воздействие на подземных (грунтовых) вод от намечаемой хозяйственной деятельности при эксплуатации отсутствует, сброс сточных вод на рельеф местности не производится. Из приведенной оценки особенностей миграции загрязняющих веществ и устойчивости природно-территориальных комплексов к нарушениям, очевидно, что при соблюдении предусмотренных рекультивационных и восстановительных мероприятий, мер по защите почвенно-растительного покрова, воздействие на ландшафтные комплексы будет незначительным.



К неблагоприятным метеорологическим условиям (НМУ) относят: пыльную бурю, гололед, штормовой ветер, туман, штиль. Неблагоприятные метеорологические условия могут помешать нормальному режиму строительства. Любой из этих неблагоприятных факторов может привести к внештатной ситуации, связанной с риском для жизни обслуживающего персонала и нанесением вреда окружающей природной среде. Поэтому необходимо в период НМУ (в зависимости от тяжести неблагоприятных метеорологических условий) предусмотреть мероприятия, которые должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы. При разработке этих мероприятий целесообразно учитывать следующие рекомендации: ограничить движение и использование строительной техники на территории строительства; ограничение или запрещение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительными неорганизованными выбросами пыли в атмосферу; при установлении сухой безветренной погоды осуществлять орошение участков строительства. Эти мероприятия носят организационно-технический характер, они не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности строительных работ.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Аккул Нуржан Байдаулетович

