

Казахстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Номер: KZ05VWF00126750
Дата: 04.11.2024
Департамент экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1 оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел.: 55-75-49

ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» (Санрайз Энерджи Казахстан)»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ21RYS00486836 20.11.2023г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается расширение системы сбора и транспорта нефти месторождения Шоба. Обустройство площадки нефтяной скважины Ш-16.

Период строительства составляет 2 месяца. Начало реализации с декабрь 2023 года по январь 2024 года. Планируемый год начала эксплуатации февраль 2024 год. Постутилизация объекта не предусматривается.

Месторождение Шоба в географическом отношении расположен в западной части Прикаспийской впадины, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются: поселки Ебейти, Копа и Алтай-Батыр, районного центра село Караулкельды, железнодорожная станция Сагиз, также имеются зимовки и летники скотоводов. Областной центр г. Ақтөбе расположен в 360 км к северу от месторождения Шоба. Возможностях выбора других мест не имеется так как месторождение Шоба является существующим, действующим объектом.

Срок использования контрактного участка - 01.09.2028, вид недропользования – добыча углеводородного сырья на месторождении Шоба. Проектируемые объекты находятся на территории геологического отвода месторождения Шоба. Площадь Горного отвода составляет 1,94 км². Глубина разработки – до подошвы триасовых отложений. Обустройство площадки скважины Ш-16 предусмотрены в пределах географических координат угловых точек: Основной свод площадью 1,94 кв. км 1. с.ш. 47°58'39" в.д. 55°12'22" 2. с.ш. 47°58'51" в.д. 55°12'21" 3. с.ш. 47°58'50" в.д. 55°13'23" 4. с.ш. 47°58'37" в.д. 55°14'22" 5. с.ш. 47°58'22" в.д. 55°14'50" 6. с.ш. 47°58'06" в.д. 55°14'49" 7. с.ш. 47°58'20" в.д. 55°13'46" 8. с.ш. 47°58'30" в.д. 55°13'166".

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусматривается: 1. Обустройство добывающей скважины Ш-16. 2. Выкидная линия от скважины Ш-16 до УПН. 3. Сети электроснабжения 4. Внутри промысловая подъездная дорога. Количество нефтедобывающих скважин – 1. Протяженность проектируемой выкидной линии - 0,344 км. Протяженность внутри промысловой дороги к скважине - 0,114 км. Протяженность кабельных линий - 0,171 км. Назначение производственного объекта: организация герметизированной системы сбора и транспорта сырой нефти от скважин месторождения Шоба до УПН (Установка подготовки нефти) с целью ее дальнейшей подготовки и доведения до товарного качества. Режим работы - непрерывный, вахтовым методом. Год ввода в эксплуатацию: УПН – 2014 год, система сбора

и транспорта нефти – 2015 год. Дебит одной скважины по жидкости – 34,16 т/сут. Газовый



фактор – 25 нм³/т. Обводненность скважиной продукции – 40 %. Температура скважинной продукции на выходе из устья 25 С. Давление скважинной продукции на устье – 30 атм. Проектом предусматривается строительство внутри промысловой подъездной дороги к скважине Ш-16. Трасса запроектированной дороги проложена по кратчайшему расстоянию между объектами транспортной инфраструктуры месторождения.

Вода для питьевых нужд завозиться автоцистернами с села Копа Байганинского района Актюбинской области. Обеспечение технической водой осуществляется из специально пробуренной скважины. В период строительства объекта будет использована вода питьевая, а также вода для хозяйственно-бытовых нужд. Территория бедна поверхностными водами. Гидрографическая сеть района связана с рекой Сагиз, являющейся одной из водных артерий Казахстана, протекающей севернее участка строительства. Река Сагиз не имеет постоянного круглогодичного стока. Долина реки узкая, до 30÷60 м, шириной, русло невысокое – 1,5÷2,0 м, но интенсивно размываемое. Питание реки происходит за счет снеготаяния и дождей, поэтому основной объем годового стока (до 80÷90%) приходится на весенний паводок; в остальное время года река сильно мелеет, трансформируясь в непрерывную цепь плесов. Вода в реке весной и в начале лета пресная за счет талых вод, в конце лета горько-соленая, пригодная только для технических нужд. Объект не входит в водоохранную зону и полос, так же нет необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Для компаний ТОО "SUNRISE ENERGY KAZAKHSTAN" (САНРАЙЗ ЭНЕРДЖИ КАЗАХСТАН) на договорной основе ведутся ежеквартальный мониторинг поверхностных и подземных вод аккредитованными специализированными лабораториями. Согласно расчетам, объем водопотребления в период строительства составит 136,8 м³/период. В том числе: на питьевые нужды – 7,2 м³, на хоз-бытовые нужды – 39,6 м³, на технические нужды – 90 м³.

Планируемая зона расположена в Байганинском районе Актюбинской области и находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных зон.

На территории данного района обитают следующие виды диких животных, являющихся видами охоты: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка, ареал обитания птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова.

Электроды (сварочный материал): Э48/22 - 27 кг, Лакокраски - 0,094 т.

На период строительства объекта в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества: Всего – 3.23238909 т/год; Класс опасности ЗВ: Железо (II, III) оксиды - 3, Марганец и его соединения - 2, Хром /в пересчете на хром (VI) - 1, Азота (IV) диоксид - 2, Азот (II) оксид - 3, Углерод - 3, Сера диоксид - 3, Углерод оксид - 4, Углеводороды предельные C12-19 - 4, Пыль неорганическая: 70-20% - 3.

Сточная вода на период строительства отводятся в временный водонепроницаемый септик и по мере накопления вывозится специализированной организацией. Выгребная яма очищается при заполнении не более чем на две трети объема. По завершению строительства объекта, после демонтажа надворных туалетов проводятся дезинфекционные мероприятия. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства объекта составит 46,8 м³/период.

Строительство объекта будет связана с образованием следующих отходов: твердые бытовые отходы; огарки сварочных электродов; строительный мусор; Жестяные банки из-под красок; Предполагаемые объемы образования отходов: ТБО - 0,0683 тонн, Строительные отходы – 3,5 тонн, Огарки сварочных электродов - 0,00734 тонн, Использованная тара ЛКМ - 0,05195 тонн. Всего отходов - 3,64559 тонн в период. Все образуемые отходы временно накапливаются на строительной площадке с отдельным сбором, в соответствующих контейнерах и емкостях с маркировкой. По мере накопления (не более 2 мес.) передаются специализированным организациям имеющую лицензию на сбор, утилизацию/переработки отходов.

Намечаемая деятельность согласно - «Расширение системы сбора и транспорта нефти месторождения Шоба. Обустройство площадки нефтяной скважины Ш-16» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде: не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; установка биотуалета на участке работ; буровые скважины, после проведения буровых работ, должны быть ликвидированы или законсервированы в установленном порядке; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; заправку транспорта проводить в строго отведенных оборудованных местах; своевременно производить рекультивацию профиля, засыпку ям и выравнивание поверхности; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности; производить информационную кампанию для персонала с целью сохранения редких и исчезающих видов растений; запрет на сбор красивоцветущих редких растений в весеннее время при проведении работ; снижение активности передвижения транспортных средств ночью; исключение случаев браконьерства; инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных и разорении птичьих гнезд; запрещение кормления и приманки диких животных; приостановка производственных работ при массовой миграции животных; просветительская работа экологического содержания; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.

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/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап



