



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan»

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: №KZ68RYS00364255 14.03.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается индивидуальный технический проект на строительство эксплуатационной скважины Ш-16 на месторождении «Шоба».

Планируемая дата начала проведения работ – 2023 г., планируемая дата окончания – 2023г. Ввод в эксплуатацию планируется в 2023г. Предположительные сроки погребения объекта - 2042 гг.

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, Копы 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.

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. Строительство эксплуатационных скважин 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

Индивидуальным техническим проектом на месторождении Шоба предусматривается строительства эксплуатационной скважины Ш-16. Вид скважины – вертикальный. Способ бурения – роторный. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-30 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 170 тн. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 3,5 га. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Проектная глубина составляет – 800 (±250) м. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны



окружающей природной среды. Дебит нефти составляет— 8,8 м³/сут, Плотность нефти— 0,861 г/см³, Газовый фактор—21,7 м³/м³. Продолжительность проведения работ. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 27,0 суток): - строительно-монтажные работы – 7,0 суток; - подготовительные работы к бурению – 2,0 суток; - бурение и крепление – 15,0 суток; - испытание в эксплуатационной колонне – 3,0 суток.

Индивидуальным техническим проектом предусматривается строительства эксплуатационной скважины Ш-16. Для проектируемых эксплуатационных скважин принимается следующая конструкция скважин. Общие сведения о конструкции скважины № колонны в порядке спуска Название колонны Диаметр, мм Интервал спуска По вертикали По стволу От (верх) До (низ) От (верх) До (низ) 1 2 3 4 5 6 7 1 Направление 339,7 0 20 0 20 2 Кондуктор 244,5 0 310 (±50м) 0 310 (±50м) 3 Эксплуатационная 139,7 0 800 (±250м) 0 (±50м) (±250м) Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-30 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 147 т. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 3,5 га. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – горизонтальный. Проектная глубина по вертикали составляет – 800м (±250м). Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды.

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору с поставщиком. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Питьевая вода завозится в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY) или автоцистернами из близлежащего района, расположенного от точки на расстоянии в 40 км.

Из-за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены. Ориентировочный объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников при строительстве одной скважины составит: водопотребление – 53,734 м³/цикл; водоотведение – 42,987 м³/цикл. Водоотведение производственных сточных вод будет осуществляться в металлические емкости. Далее стоки будут вывозиться на дальнейшую их переработку/утилизацию в специализированные организации, согласно заключенного договора. Проектом предлагается вывозить хозяйственно-бытовые сточные воды на ближайшие очистные сооружения согласно договору.

Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. Вырубка зеленых насаждений не требуется. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда.

Источники электроснабжения: на период строительства скважин- дизель-генераторы. Источники теплоснабжения: - на период строительства – электрообогреватели.

Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев заявление ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» - «Индивидуальный технический проект на строительство эксплуатационной скважины Ш-16 на месторождении «Шоба», направляют следующие сведения: планируемая зона расположена вне земель особо охраняемой природной территории и лесного фонда.

Данный регион расположен на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района обитают следующие виды диких животных, являющихся видами охоты: волк, заяц, лиса, корсак, норка, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка, и является ареалом обитания видов птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, филин. Однако сообщается, что на планируемом участке отсутствуют достоверные сведения о вышеуказанных диких животных, в том числе о животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан.

При проведении проектируемых работ от стационарных источников Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу при бурении: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,000641 т, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,0000552 т, Азота (IV) диоксид (Азота



диоксид) (2 кл) - 9,630394 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс) - 1,5649244т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 кл) - 0,58898152т, Сера диоксид (3 класс) - 1,685542т, Сероводород (Дигидросульфид) (2 кл) - 0,00063832т, Углерод оксид (4 класс) - 7,987218т, Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0,000045т, Фториды неорганические плохо соединения (2 кл) - 0,000198т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (н.к) - 0,0064235т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (н.к) - 0,0282974т, Бензол (2 кл.) - 0,00050614т, Диметилбензол (3 кл) - 0,00015264т, Метилбензол (3 кл) - 0,00031679т, Бенз/а/пирен (1 кл) - 1,6438E-05т, Формальдегид (2 кл) - 0,14712203т, Масло минеральное (н.к.) - 0,00016т, Алканы C12-C19 (4 кл) - 3,82271449т, Пыль неорганическая (3 кл) - 0,252794т.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Сточная вода на период строительства отводятся в временный водонепроницаемый септик и по мере накопления вывозится специализированной организацией.

Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурения от одной скважин всего составляет: – 257,19 т/г, в.т.ч. отходов производства – 255,114 т/г, отходов потребление – 2,0706 т/г. Опасные отходы – буровой 117,6 т/г, отработанный буровой раствор - 132,55 т/г, промасленная ветошь – 0,0635 т/г, использованная тара – 0,9т/г, отработанная масла – 2 т/г, Не опасные отходы – металлолом - 2,0 т/г, огарки сварочных электродов – 0,0009 т/г, коммунальные отходы-2,0706т/г. Места временного складирования отходов производства и потребления расположены на специальных площадках, оборудованных в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК. Сбор и удаление отходов, содержащих токсические вещества, осуществляются в закрытые контейнеры или плотные мешки, исключая ручную погрузку. Не допускается сжигание на строительной площадке строительных отходов. Отходы по мере их накопления собирают в емкости, предназначенные для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности и передаются на основании договоров сторонним организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

Намечаемая деятельность согласно - «Индивидуальный технический проект на строительство эксплуатационной скважины Ш-16 на месторождении «Шоба»» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду (п.п.1.3, п.1 Раздел 1, Приложение 2 Экологического Кодекса РК от 02.01.2021г.).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Для характеристики современного состояния атмосферного воздуха на месторождении ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» были использованы данные инструментальных исследований загрязнения атмосферного воздуха за 4 квартал 2022 года, проведенных специалистами ИП «Жолдыбаев Ө.Д». Согласно программе производственного экологического контроля на месторождении Шоба в 4 квартале проводились следующие работы: В рамках мониторинга воздействия были выполнены измерения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в следующих точках наблюдения: В рамках мониторинга воздействия были выполнены измерения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в следующих точках наблюдения: Граница С33 – 2 точек. Мониторинговые исследования атмосферного воздуха заключались в определении концентраций: оксид азота, диоксида азота, диоксида серы, оксида углерода, сажа, формальдегиды, метан, углеводороды. По итогам выполненных работ можно сделать следующие выводы. Мониторинг эмиссий. Выбросы загрязняющих веществ, поступивших в атмосферный воздух от источников загрязнения на месторождении Шоба, ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» за 4 квартал, не превышали установленных нормативов ПДВ. Мониторинг воздействия. Концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе С33 месторождении Шоба, ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» за 4 квартал, согласно выполненным замерам, не превышали установленных норм ПДК. Операционный мониторинг. За период 4 квартала аварийных ситуаций не наблюдалось. Территория предприятия содержалась в удовлетворительном состоянии.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия: выбор технологии и применяемого оборудования бурения



целью снижения отрицательного воздействия на атмосферный воздух; оптимизация работы технологического оборудования с целью соблюдения нормативов ПДВ и поддержания уровня концентрации ЗВ ниже ПДК на границе СЗЗ (регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ); использование герметичных систем в блоке приготовления и очистки бурового раствора, на участках хранения бурового раствора, отработанных буровых стоков, бурового шлама, емкостей ГСМ, емкости приема пластовых флюидов при испытании скважины; хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом помещении; размещение стационарных источников выбросов ЗВ на площадке бурения с учетом преобладающего направления ветра; Соблюдение «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на всех стадиях строительства, эксплуатации и ремонта скважины; проведение испытания и освоения скважины при благоприятных метеорологических условиях; герметизация скважин и утилизация жидких флюидов при испытании и освоении скважины, разработка мер ликвидации при аварийных выбросах; бор сокращенного режима работы двигателей (до 20%) в период НМУ с целью уменьшения зоны опасных явлений. Мероприятия по охране недр. При бурении скважин на нефтяных месторождениях должны проводиться мероприятия, обеспечивающие сохранение ГС, эти мероприятия включают: Предотвращение открытого фонтанирования, грифонообразования, поглощений промывочной жидкости, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти, воды и газа в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважины; Надежную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных, газоносных и водоносных пластов по всему вскрытому разрезу; необходимую герметичность всех технических и обсадных колонн труб, спущенных в скважину, их качественное цементирование; предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, крепление и освоении. Мероприятия по охране ГС при строительстве скважин должны быть направлены на предотвращение загрязнения земли, поверхностных и подземных вод буровыми растворами, химреагентами, нефтепродуктами, минерализованными водами. Освоение скважин после бурения должно производиться при оборудовании устья скважины герметизирующим устройством, предотвращающим разлив жидкости, открытое фонтанирование. При обводнении скважин, помимо контроля за обводненностью их продукции, необходимо провести специальные геофизические и гидрогеологические исследования для определения места притока воды в скважину через колонну, источника обводнения и глубины его залегания. Мероприятия по охране водных ресурсов и их рациональному использованию. Расчет норм водопотребления и водоотведения для нужд буровой проводится на стадии ГТП в соответствии с отраслевыми методическими указаниями. Нормы рассчитываются для основных и вспомогательных операций и для хозяйственных нужд. При проведении строительных работ разрешается использование только тех веществ, на которые имеются утвержденные нормативы. Поверхностные и подземные воды. Для уменьшения загрязнения окружающей среды территории предусматривается комплекс следующих основных мероприятий: циркуляция промывочной жидкости осуществляется по замкнутому циклу: скважина – циркуляционная система – приемные емкости – нагнетательная линия – скважина; соблюдение технологического регламента на проведение буровых работ; своевременный ремонт аппаратуры; недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности. Рекомендации по охране подземных вод: принятая конструкция скважины не должна допускать гидроразрыва пород при бурении, ликвидации нефтегазопроявлений. Для изоляции верхних горизонтов.

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

Қуанов Ербол Бисенұлы

