



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

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

ТОО «Oil Gas Project»

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: №KZ56RYS00566134 05.03.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется ликвидация последствий недропользования на участке Южный ТОО «OilGasProject».

Недропользователем исследуемой территории является ТОО «OilGasProject», Контракт №2448 от 20.08.2007 г. на разведку и добычу нефти, газа и конденсата на участке Южный в пределах блоков XXX- 23,24 (частично), 25 (частично); XXXI- 23 (частично),24 (частично), 25 (частично) в Актюбинской области. Дополнением №10 (№ 4316-УВС-МЭ от 01.07.2016г.) право недропользования перешло от «Total E&P Nurmunaі перешло к ТОО «OilGasProject». Первоначальный срок действия контрактов до 20.08.2032 года (на 25 лет). Из них период разведки 5 лет, период добычи 20 лет. Период разведки завершен 20.08.2016 году. Предположительные сроки начала реализации 2032 год. Продолжительность проведения ликвидационных работ, исходя из опыта аналогичных работ в целом составит 120 дней.

Участок Южный. Район работ расположен на территории Шалкарского района Актюбинской области. В орфографическом отношении район исследования расположен в северо-восточной части плато Устюрт и в целом представляет собой слабо всхолмленную равнину, полого понижающуюся в южном направлении. Его абсолютные отметки колеблются от +120 до -200м. Поверхность равнины слабо расчленена. Возле площади работ расположен поселок Бозой (на расстоянии более 110 км) – районный центр. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют.

Краткое описание намечаемой деятельности

На планируемой к возврату Государству части Контрактной территории отсутствуют здания, технологические сооружения, все виды скважин, резервуары, траншеи, трубопроводы, карьеры, линии электропередач, металлолом, склады и полигоны для хранения или захоронения отработанных отходов (буровых, радиоактивных и т.д.). Площадь геологического отвода - 3 800 (три тысячи восемьсот) кв. км. Глубина отвода - до кровли фундамента. На планируемой к возврату Государству части Контрактной территории отсутствуют здания, технологические сооружения, все виды скважин, резервуары, траншеи, трубопроводы, карьеры, линии электропередач, металлолом, склады и полигоны для хранения или



захоронения отработанных отходов (буровых, радиоактивных и т.д.). Планируемая к возврату Государству площадь части Контрактной территории составляет 3 800 кв.км. Предполагаемое количество скважин, - 1 скважин. В пределах участка Южный пробурена 1 скважина Каиргельды-1. Работы по обустройству не произведены, на территории участка полностью отсутствует наземная инфраструктура. При прекращении операций по недропользованию, все производственные объекты недропользователя и земельные участки, должны быть приведены в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а последствия деятельности недропользователей должны быть ликвидированы, согласно требованию Кодекса. Площадь геологического отвода - 3 800 (три тысячи восемьсот) кв. км. Глубина отвода - до кровли фундамента. Технологические решения по ликвидации объектов участка заключаются в демонтаже всех надземных и подземных сооружений месторождения. В зависимости от технического состояния, вида несущих и ограждающих конструкций зданий и сооружений определяется очередность и способы их ликвидации. При проведении ликвидационных работ предусматривается полная разборка с демонтажем технологического оборудования. Указывается перечень демонтируемого технологического оборудования, трубопроводов. Продолжительность проведения ликвидационных работ, исходя из опыта аналогичных работ в целом составит 120 дней. Рекультивация территорий скважин площадью 70мх70м - 49 200 м². Снятие грунта, 490 м³, Планировка площадки 0,488 га.

За период разведочных работ участка запланировано и завершено бурение 8 скважин, подлежащих ликвидации со следующими работами. Основные работы будут включать в себя: Ликвидация скважин. Установка тумб с репером на ликвидируемых скважинах; Рекультивационные работы. Состав основного сооружения по всем производственным площадкам участка «Южный» включает: Установка тумб с реперами на устьях скважин участка размером (1мх1мх1м) - 1 скв. Нагнетание тампонажных растворов в скважины с поверхности земли цементировочным агрегатом – 1 скв. Ликвидация последствий деятельности по окончании работ (в пределах геологического отвода) будет производиться по следующим направлениям: физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); техническая и биологическая рекультивация земли (подъездных дорог и приустьевых площадок); утилизация отходов. Перед технической рекультивацией, использованных при разведке и добыче земельных площадей, необходимо провести анализ и оценку состояния земельных участков (флоры, фауны, загрязнения земельных площадей углеводородами и другими отходами), относительно начального состояния. Площадь земли, подлежащая технической рекультивации после разведки, определяется геологическим отводом. В период ликвидации все установленное оборудование, конструкции и подземные коммуникации подлежат демонтажу. Территория участка после завершения всего комплекса работ должна представлять собой оптимально организованный и экологически сбалансированный ландшафт. Необходимая сумма банковского вклада (Ликвидационного фонда) на период проведения ликвидации последствий недропользования участка Южный, полученная расчетным путем, исходя из существующих рыночных цен на нефтяные операции и стоимости материалов и услуг в нефтяной отрасли составляет на период 2024г. – 7 170,5 тыс. тенге с НДС (6 402,27 тыс.тенге без НДС).

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «OilGasProject» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Ликвидационно-изоляционные работы на скважинах сопровождаются потреблением технической и питьевой воды и образованием производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод. Ликвидация скважин характеризуется значительным потреблением воды. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Качество питьевой воды будет соответствовать санитарным правилам и нормам. При выполнении изоляционно-ликвидационных работ будет использоваться замкнутая система водопотребления, т.е. заполнение водяной емкости, набор

воды в цементировочный агрегат, закачка воды в скважину, сбор вытесняемой воды из



скважины и т.д. будут производиться по герметично соединенным трубопроводом. На приготовление буферной жидкости и тампонажного раствора; заполнение скважины перед опрессовкой колонны; промывки трубопроводов и цементировочного оборудования после завершения работ по установке цементного моста; приготовления глистного раствора и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода. Питьевая вода на площадке будет храниться в резервуарах питьевой воды ($V=5 \text{ м}^3$), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м^3 . Водопотребление $243,42 \text{ м}^3$. Водоотведение $25,2 \text{ м}^3$.

По данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории района в весеннее и осеннее время года по течению реки Темир встречаются все перелетные птицы и дикие животные, в том числе лисы, корсак, степной хорек, кролики и грызуны.

Согласно прилагаемой картограмме необходимо согласовать местоположение участка, на котором проектируются геологоразведочные работы, с КГУ «Больше-Борсукское учреждение по охране лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: Электроснабжение – ДЭС. Расход дизельного топлива в период проведения ликвидационных работ на месторождении $0,9 \text{ т}$.

Перечень и объем выбросов ЗВ в атмосферу от стационарных источников при ликвидационных работах $4,9979 \text{ г/сек}$ или $0,2438 \text{ т}$. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности - 0123 Железа оксид $0,0214 \text{ г/с}$, $0,0002 \text{ т/год}$ (Класс опасности 3), 0143 Марганец и его соединения $0,0004 \text{ г/с}$, $0,000005 \text{ т/год}$ (Класс опасности 2), 0301 Азота диоксид $1,4323 \text{ г/с}$, $0,0290 \text{ т/год}$ (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид $0,2305 \text{ г/с}$, $0,0047 \text{ т/год}$ (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) $0,0924 \text{ г/с}$, $0,0018 \text{ т/год}$ (Класс опасности 3), 0330 Ангидрид сернистый $0,2217 \text{ г/с}$, $0,0045 \text{ т/год}$ (Класс опасности 3), 0337 Углерод оксид $1,1590 \text{ г/с}$, $0,0235 \text{ т/год}$ (Класс опасности 4), 0416 Углеводороды $\text{C}_6\text{-C}_{10}$ $0,0024 \text{ г/с}$, $0,00003 \text{ т/год}$ (ОБУВ 30), Бенз/а/пирен $0,000002 \text{ г/с}$, $0,00000005 \text{ т/год}$ (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид $0,0222 \text{ г/с}$, $0,0005 \text{ т/год}$ (Класс опасности 2), 2754 Алканы $\text{C}_{12}\text{-C}_{19}$ $0,5501 \text{ г/с}$, $0,1268 \text{ т/год}$ (Класс опасности 4), 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния $1,2656 \text{ г/с}$, $0,0529 \text{ т/год}$ (Класс опасности 3). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе ликвидационных работ. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - $0,1726 \text{ т}$, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов – $0,0127 \text{ т}$, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – $0,0234 \text{ т}$ 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – $0,5 \text{ т}$. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – $0,000045 \text{ т}$ 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под) – $0,00018 \text{ т}$ 4 класс Мало опасные 15 01 05, Строительные отходы – $0,25 \text{ т}$ (Код отхода 17 09 04). Всего $0,958925 \text{ т}$. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.



Намечаемая деятельность согласно - «Ликвидация последствий недропользования на участке Южный ТОО «OilGasProject».» (работы по рекультивации и (или) ликвидации объектов I категории) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду (пп.1 п.1 ст.12 ЭК РК, пп.3 п.10 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ТОО «OilGasProject» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Рекомендуется проводить специализированной лабораторией ежеквартальный мониторинг атмосферного воздуха, подземных вод, почв, мониторинг животного и растительного мира, радиационный мониторинг.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему:

1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места; контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте 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

Ербол Куанов Бисенұлы



