



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Филиал Компании "Jupiter Energy Pte. Ltd."

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Ликвидация последствий деятельности работ Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.»».

Материалы поступили на рассмотрение: 23.11.2022г. вх. KZ36RYS00315943

Общие сведения

Компания «Jupiter Energy Pte.Ltd.» осуществляет промышленную разработку следующих месторождений в Мангистауской области: - месторождения Аккар Северный (Восточный блок), Аккар Восточный и Жетыбай Западный. Месторождения Аккар Северный (Восточный блок), Аккар Восточный и Жетыбай Западный в административно-территориальном отношении расположены в Мангистауской области Мунайлинском и Каракиянском районах. Расстояние до областного центра г. Ақтау – 60 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Ликвидация последствий деятельности работ Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.» связанных с разведкой углеводородного сырья производится в соответствии с требованиями действующих законодательных документов РК и сопровождается значительными материальными и финансовыми затратами, что обуславливает создание специального ликвидационного фонда. Работы по ликвидации скважин будет производить подрядная организация. Вид подъемного агрегата УПА-60 или аналог грузоподъемностью 60 т. Численность бригады КРС будет составлять 7 человек. В рамках данного раздела объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут рассматриваться при ликвидации Аккар Северный (Восточный блок) 3-х скважин, Аккар Восточный 15 скважин и Жетыбай Западный 9 скважин, а также технологического оборудования на месторождениях, выполнении мероприятий по рекультивации нарушенных земель (технический и биологический этапы), а также объектов нефтепромыслового обустройства месторождений. С учетом представленных данных, стоимость ликвидации одной скважины составила 5 903 470 тенге, с учетом НДС. Предполагаемое количество



скважин, подлежащих ликвидации, на конец контрактного периода разработки месторождения - 3 скважины. Итого общая стоимость ликвидации скважин месторождения Аккар Северный (Восточный блок) составят: 3 скважины *5 903 470 тенге= 17 710 410 тенге. Месторождение Аккар Восточный с учетом представленных данных, стоимость ликвидации одной скважины составила 5 620 170 тенге, с учетом НДС. Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации, на конец рентабельного периода разработки месторождения - 15 скважины (11 добывающих и 4 нагнетательных). Итого общая стоимость ликвидации скважин месторождения Аккар Восточный составят: 15 скважин *5 620 170 тенге= 84 302 550 тенге. Месторождение Жетыбай Западный учетом представленных данных, стоимость ликвидации одной скважины составила 5 804 270 тенге, с учетом НДС. Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации, на конец контрактного периода разработки месторождения - 9 скважин. Итого общая стоимость ликвидации скважин месторождения Западный Жетыбай составят: 9 скважин *5 804 270тенге= 52 238 430 тенге.

Технологические и технические решения по ликвидации объектов недропользования месторождения Аккар Северный (Восточный блок). Перечень объектов, подлежащих ликвидации. На месторождении Аккар Северный (Восточный блок) эксплуатируется одна скважина № 50 по технологии сбора и транспорта нефти для индивидуальных скважин. Система сбора продукции скважины включает основные компоненты, такие как: Площадки добывающих скважин; УН – 0,2 М3 - 6 ед.; Буферная емкость - 1 ед.; Накопительная емкость – 2 ед.; Газосепаратор - 1 ед.; Насос буровой– 2 ед.; Битумно-насосная установка – 2 ед; Дренажная емкость– 1 ед.; Автоналивная система налива– 1 ед.; Факел – 1 ед; Запальнорегулирующий блок– 1ед.; Трубный газовый расширитель– 1 ед.; Узел учета газа– 1 ед.; Узел учета нефти – 1 ед.; Дизель-генератор– 1 ед. Выкидная линия от скважин до Буферной емкости -0,3 км; Выкидная от проектируемой 1-й добывающей скважины до ГЗУ Аккар Восточный -4,1 км; Выкидная от проектируемой 2 -й добывающей скважины до ГЗУ Аккар Восточный -4,1 км; ВЛЭП-0,4 с общей протяженностью линии 3,0 км; внутривидеометрические автодороги (проезды) -3,0 км. Месторождение Аккар Восточный. Состав основного оборудования, систем и сооружений по всем производственным площадкам месторождения Аккар Восточный будут включать: Площадки добывающих скважин – 11 ед.; Площадки нагнетательных скважин – 4 ед.; Устьевой нагреватель– 28 ед.; Выкидные линий от скважин до ГУ -11,175 км.; Выкидные линий от скважин до МС -7,350 км.; Выкидная линия наг. скв -5,6 км. Коллектор от МС до ГУ -2,450 км. 2- х цепная ВЛ-10 протяженностью 18,5 км.; ВЛЭП-0,4 с протяженностью 18,5 км.; Газопоршневые установки типа с КРУ - 2 ед.; Замерная установка «Спутник -1 ед.; Сепаратор трехфазны – 1 ед.; Сепаратор нефтегазовый ГС– 1 ед.; Буферная емкость– 1 ед.; Резервуар нефтяной– 2 ед.; Резервуар нефтяной– 1 ед.; Резервуар водяной– 1 ед.; Емкость дренажная– 1 ед.; Накопительная емкость– 2 ед.; Насос– 2 ед.; Мультифазный насос – 2 ед.; Система налива пластовой воды -1 ед.; Газовый расширитель – 1ед.; Факел– 1 ед.; Блок дозирования-3 ед.; Автоматика и КИПиА (ГУ)-1 комплект; внутривидеометрические автодороги (проезды) -18,525 км.; Ограждение из сетки «рабица», вокруг ГУ, с общей протяженностью 800 метров; Автодороги (подъезды) протяженностью линии 18,5 км. Месторождение Жетыбай Западный. Состав основного оборудования, систем и сооружений по всем производственным площадкам месторождения Жетыбай Западный будут включать: Площадки добывающих скважин – 9 ед.; Устьевой нагреватель (на скважинах и на транспортируемых линиях)– 23 ед. Замерная установка– 1 ед.; Сепаратор трехфазный – 1 ед.; Сепаратор нефтегазовый– 1 ед.; Устьевые нагреватели, установленные на ПСН – 6 ед.; Отстойник нефти – 1 ед.; Дегидратор – 1 ед.; Путевые подогреватели трубчатые ППТ -0,2, установленные на УПН – 3 (ед.); УН-0,2 , на линии горячей циркуляции нефти на УПН - 1 (ед.); Концевая сепарационная установка КСУ–1 ед.; Емкость для пресной воды –1 ед.; Резервуар нефтяной– 2 ед.; Емкость дренажная– 1 ед.; Емкость дренажная – 1 ед.; Насос центробежный заправки нефти – 1 ед.;



Насос центробежный откачки пластовой воды с дренажной емкости – 1ед.; Система налива нефти – 1 ед.; Система налива пластовой воды – 1 ед.; Газовый расширитель – 1ед.; Факел-дежурная горелка (ФУ) – 1 ед.; Выкидные линии от скважин до АГЗУ Д=89х5мм – 7,4 км.; Линии электропередач ВЛ-6кВ общей протяженностью линии 7,4 км.; Подстанция– 1 ед.; Подстанция электропитания– 9 ед.; Газопоршневая электростанция – 2 ед.; Блок дозирования-1 ед.; Автоматика и КИПиА (ПСН)-1 комплект; Основные внутрипромысловые автодороги (проезды) протяженностью - 7,4 км.; Ограждение из сетки «рабица», вокруг ПСН, с общей протяженностью 800 метров.

Продолжительность проведения ликвидационных работ месторождений исходя из опыта аналогичных работ в целом составляет: - месторождение Аккар Северный (Восточный блок) – 37 суток (888 час.); - месторождение Аккар Восточный – 90 суток (2160 час.); - месторождение Жетыбай Западный – 120 суток (2880 час.). Проектная глубина скважин, подлежащих к ликвидации по техническим и геологическим причинам составляет: - месторождение Аккар Северный (Восточный блок) – 3200 м; - месторождение Аккар Восточный – 3400 м; - месторождение Жетыбай Западный – 3400 м. Срок проведения работ планируется Аккар Северный (Восточный блок) – 2055 год. Срок проведения работ планируется Аккар Восточный – 2058 год. Срок проведения работ планируется Жетыбай Западный – 2049 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Перечень и объем выбросов ЗВ в атмосферу от стационарных источников при ликвидационных работах месторождение Аккар Северный (Восточный блок) 5,7245814 г/сек или 1,1275655 т. месторождение Аккар Восточный 5,6871814 г/сек или 4,6589619 т. месторождение Жетыбай Западный 5,6853044 г/сек или 3,3133636 т. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности при максимальных выбросах - 0123 Железа оксид 0,022181 г/с, 0,043143 т/год (Класс опасности 3), 0143 Марганец и его соединения 0,000457 г/с, 0,000717 т/год (Класс опасности 2), 0301 Азота диоксид 1,434563 г/ с, 1,267463 т/год (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид 0,230533 г/с, 0,200294 т/год (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,09236г/с, 0,077037 т/год (Класс опасности 3), 0330 Ангидрид сернистый 0,221667 г/с, 0,192592 т/год (Класс опасности 3), 0337 Углерод оксид 1,160874 г/с, 1,03106 т/год (Класс опасности 4), 0342 Фтористые газообразные соединения 0,000129 г/с, 0,00007 т/год (Класс опасности 2), 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 0,000139 г/с, 0,000075 т/год (Класс опасности 2), 0416 Углеводороды С6 -С10 0,002367 г/с, 0,001534 т/год (ОБУВ 30), Бенз/а/пирен 0,0000034г/с, 2,904Е-06 т/год (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид 0,022167г/с, 0,01926 т/год (Класс опасности 2), 2754 Алканы С12-19 0,550074 г/с, 0,549508 т/год (Класс опасности 4), 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 1,949667 г/с, 1,276206 т/год (Класс опасности 3).

Питьевая вода на площадке будет в бутылках из пищевого пластика (V=19л), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м3. Общая продолжительность ликвидационных работ составит - месторождение Аккар Северный (Восточный блок) – 888 час (37 суток); - месторождение Аккар Восточный – 2160 час (90 суток); - месторождение Жетыбай Западный – 888 час (120 суток). Численность бригады будет составлять 7 человек. Баланс водопотребления и водоотведения на месторождении Аккар Северный (Восточный блок) - водопотребление 369,78 м3. водоотведение 7,77 м3, на месторождении Аккар Восточный - водопотребление 1779,92 м3, водоотведение 18,9 м3, на месторождении Жетыбай Западный - водопотребление 1136,394 м3, водоотведение 25,2 м3.

Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе ликвидационных работ, на месторождениях Аккар Северный (Восточный блок), Аккар



Восточный и Жетыбай Западный. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 0,053/0,129/0,173 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,254/1,143/9,762 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 0,3402/0,0007/0,7428 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 150,0/750,0/450,0 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,00022/0,00112/0, 00068 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под) – 0,0236/0,0196*0, 0204 т 4 класс Мало опасные 15 01 05, Строительные отходы – 3,0/15,0/9.0 т (Код отхода 17 09 04). Всего 153,671/766,2934/460,6989т.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Электроснабжение – ДЭС. Расход дизельного топлива в период проведения ликвидационных работ месторождений м/р Аккар Северный (восточный блок) 9,83 т, м/р Жетыбай Западный 28,62 т, м/р Аккар Восточный 38,52т.

Интегральная оценка воздействия 2-8 баллов – воздействие низкой значимости. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий с учетом специфики деятельности объекта принимается, что технологическая схема производства работ соответствует современному опыту в данной сфере хозяйства.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий 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.

Намечаемая деятельность: «Ликвидация последствий деятельности работ Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.», 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

Галымов Магжан Ханатулы

