

10 января 2024 г.
г. Актау

**Заявление о намечаемой деятельности
по Рабочему проекту «Строительство газопроводов на месторождении Жетыбай Западный Ком-
пании «Jupiter Energy Pte.Ltd.»**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности (адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты):

ФК «Jupiter Energy Pte. Ltd.»
Мангистауская обл.,
г. Актау, 130000, 12 мк-рн,
здание 79, бизнес центр «Жастар»
Компания «Jupiter Energy Pte. Ltd.», представленная
своим зарегистрированным филиалом (Юпитер Энерджи Пти. Лтд.)
в Республике Казахстан
Телефон/факс: +7 (7292) 470077, 470078
БИН 080641001287
Генеральный директор - Жапаров А.Б.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее Кодекс):

Реализация проекта предусматривает строительство промышленного подземного коллектора Ø108х5 мм от скважины №58 протяженностью 7977,34 м до существующего газопровода ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз" в районе ДНС «Алатобе.

Данным проектом предусматривается строительство следующих технологических объектов:

- подводящего технологического газопровода L=132,75 м;
- промышленного подземного газового коллектора L=7977,34 м;
- конденсатосборников объемом 2,5 м³ (12 конденсатосборников);
- узла учета газа с дренажной емкостью.

Предусмотренная данным проектом система газоснабжения включает оборудование и трубную обвязку, необходимые для безопасной эксплуатации проектируемых объектов.

Состав сооружений, выбор оборудования и его размещение определялся на основании разработанных технологических схем и утвержденного задания на проектирование, с учетом рационального размещения подземных и надземных инженерных сетей с соблюдением санитарных норм и норм пожаро-взрывобезопасности.

Классификация:

Классификация ФК «Jupiter Energy Pte. Ltd.»:

Согласно приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов.

Классификация проектируемого объекта:

Согласно приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 10.1 - трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, газа, горячей воды длиной более 5 км.

3. При внесении существенных изменений в виды деятельности:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса);

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса).

Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обосновании выбора места и возможностях выбора других мест:

Объект проектирования расположен на месторождении Жетыбай Западный, которое входит в контрактную территорию компании «Jupiter Energy Pte. Ltd» и частично на территории, принадлежащей АО «Мангистаумунайгаз».

В административном отношении участок работ расположен в Каракинском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Дорожная сеть представлена проходящей на юге участком автодороги «Актау-Жетыбай» на расстоянии около 3 км, на востоке участком автодороги «Жетыбай-Шетпе» на расстоянии около 15 км. Развита сеть грунтовых дорог.

Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай (35 км к востоку) и железнодорожные станции Жетыбай (50 км к юго-востоку) и Мангышлак 40 км к западу). Областной центр - город Актау, расположен в 60 км на запад от площади работ.

К югу от разведочного блока, примерно в 10,0 км, проходят магистральный нефтепровод Узень–Актау (морской порт) и автомобильная дорога г.Жанаозен – г.Актау. Крупное месторождение Жетыбай, разрабатываемое с 60-х годов, расположено в 50,0 км к юго-востоку.

Выбор других мест: нет.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции:

Реализация проекта предусматривает строительство промыслового подземного коллектора Ø108х5 мм от скважины №58 до существующего газопровода ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз" в районе ДНС «Алатобе».

Технологический газопровод. К технологическим относятся проектируемые трубопроводы в пределах границ существующих площадок в районе нефтегазовых скважин. Проектируемый технологический газопровод выполнен из стальной бесшовной горячедеформированной трубы Ø108х5 мм по ГОСТ 8732-78*, прокладывается надземно на опорах высотой не менее 0,350 метра до низа трубы и подземно, на глубине -1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Прокладку трубопровода по площадкам и межплощадочные трубопроводы выполнить с уклоном не менее $i=0,002$ по потоку среды или не менее $i=0,003$ против потока среды. Общая протяженность проектируемого трубопровода **L=132,75 м.**

Промысловый подземный газопровод. Проектируемый коллектор выполнен из стальной бесшовной горячедеформированной трубы Ø108х5 мм по ГОСТ 8732-78*, прокладывается подземно, на глубине -1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Общая протяженность проектируемого участка **L=7977,34 м.** Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены естественным (упругим) изгибом трубы с радиусом R не менее 100 м или гнутыми отводами. В месте пересечения существующей подъездной автодороги устанавливается защитный футляр Ø325 мм, L=15 м, на одном конце которого предусмотрена вытяжная свеча, выведенная на 25 м от подошвы земляного полотна автодороги.

Конденсатосборник объемом 2,5 м³. Для сбора влаги и газового конденсата образующегося при транспортировке нефтяного газа в низкой точке рельефа, проектом предусмотрена установка конденсатосборника объемом 2,5 м³. Расчетное количество конденсата составляет 0,11 м³/сут. Конденсатосборник снабжен системой контроля по уровню жидкости, продувка и слив конденсата осуществляется обслуживающим персоналом по мере его заполнения два раза в месяц, в передвижные специализированные емкости с последующей закачкой его в технологический процесс на площадке модульного технологического комплекса, расположенного в районе скважины №58. Проектом предусмотрена установка 12 конденсатосборников.

Площадка узла учета газа с дренажной емкостью. Площадка технологического узла учета газа находится возле точки врезки в существующий газопровод ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз" в районе ДНС «Алатобе». Представляет собой открытую бетонную площадку, на которой установлен технологический узел учета газа в блочном исполнении. Узел учета газа запроектирован с двумя измерительными трубопроводами (основной и резервный), смонтированными на раме с входным и выходным коллекторами, входными и выходными отсечными клапанами по каждой измерительной линии, системой управления, сбора и обработки информации, и панелью управления. Оборудование полностью оснащено трубами, клапанами, контрольно-измерительными приборами и проводкой.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности:

Согласно ВСН 51-3-85 «Проектирование промысловых стальных трубопроводов», газопровод попутного нефтяного газа классифицируется как газопровод V –класса, IV – категории.

Предусмотренная данным проектом система газоснабжения включает оборудование и трубную обвязку, необходимые для безопасной эксплуатации проектируемых объектов.

Газ в объеме $Q_g=9264$ м³/сут с давлением $P_{раб}=0,14-0,17$ МПа и $T=15^{\circ}\text{C}$ транспортируется по газовому коллектору Ø108х5 мм до существующего газопровода ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Максимальное рабочее давление в точке подключения (врезки) в газопровод АО «Мангистаумунайгаз» в районе ДНС «Алатобе» - не более 0,18 Мпа. Точка подключения определена проектом. В начальной и конечной точках подключения, проектируемый газопровод оборудован отсекающей арматурой. Для сбора влаги, образующейся при транспортировке нефтяного газа, проектом предусмотрены установки конденсатосборников объемом 2,5 м³. В точке врезки установлен узел учета газа с дренажной емкостью.

По окончании монтажа промысловые трубопроводы подлежат гидравлическому или пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность согласно требованиям ВСН 005-88. Для промысловых газопроводов величина давления пневматического испытания $R_{исп} = 1,1 P_{раб}$, продолжительность испытания 24 часа.

Контроль качества сварных соединений промысловых трубопроводов проводить согласно ВСН 005-88, смотри чертеж общие данные ЈЕР.001-01-ГС Лист 1. Сварные соединения при переходах трубопроводов через автомобильные дороги II и III категорий должны быть проконтролированы в объеме 100% радиографическим методом.

Проектом предусмотрена антикоррозионная изоляция для стальных подземных трубопроводов - заводская 3-х слойная по ГОСТ 9.602-2016.

Площадка узла учета газа представляет из себя бетонную площадку габаритами 12,25х3м, на которой установлен технологический узел учета газа в блочном исполнении. Отметка нуля в плане равна 141,99.

Площадка дренажной емкости представляет из подземную дренажную емкость ЕП-1 объемом 40 м³ с щебеночной площадкой обслуживания габаритными размерами в плане 11х4,5 м. Отметка нуля в плане равна 142,05.

Площадки конденсатосборников находятся под землей в монолитных ж/б колодцах толщиной стенки 150 мм, армированных сетками из 12 арматурой. Дно колодца находится на отм. -3,024 м от 0,000.

Дренажная емкость запроектирована на территории узла учета газа и ограждены совместными металлическими панелями по серии 3.017–1 вып.2. Дно фундамента дренажной емкости расположен на отм. -3.770м. Сам емкость прикреплен хамутами (полосами) к фундаменту болтами и уголками. Фундаменты - дорожные плиты по ГОСТ 21924.0–84. Под подошвой фундаментов выполняется битумо-щебеночная подготовка толщиной 300мм.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта):

Начало строительства – 1-й квартал 2024 г.

Продолжительность строительства - 2 месяца.

Начало эксплуатации – 3-й квартал 2024 г.

Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления деятельности, в том числе водных ресурсов, земельных ресурсов, почвы, полезных ископаемых, растительности, сырья, энергии, с указанием их предполагаемых количественных и качественных характеристик.

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования:

Акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на обустройство месторождения за №179 от 13.06.2014 г. Кадастровый номер 13-197-005-1741. Площадь участка – 94,96 га;

Землеотвод по трассе газопровода – на стадии оформления.

2) водных ресурсов с указанием:

Предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности:

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников на месторождении Жетыбай Западный не имеется.

Источником водоснабжения на время проведения строительных работ является привозная вода, которая доставляется на место проведения работ автотранспортом из ближайших населенных пунктов.

Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды, доставляемой из пос. Жетыбай.

Для технических и хозяйственно-бытовых нужд предусмотрено использование привозной воды из пос. Жетыбай.

Другие источники водоснабжения отсутствуют.

Забор свежей воды не производится.

Вода, подаваемая на питьевые нужды, должна соответствовать Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года №26). Качество воды должно соответствовать СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества» и ГОСТ 32220-2013 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством».

Вода, подаваемая на хозяйственно-бытовые нужды, должна соответствовать СанПиН № 209 (с изменениями от 11.12.2022 г.) «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, должна соответствовать документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49).

Качество технической воды соответствует требованиям и техническим условиям стандартов технической воды. Техническая вода лимитируется по содержанию и размеру частиц примесей, вода не должна ухудшать качества продукции, вызывать развитие коррозии, различных солевых отложений в аппаратуре, трубопроводах и отдельных сооружениях.

Вид водопользования – общее.

Водоотведение

Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями откуда вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются.

На площадке строительства предусматривается устройство мобильных туалетных кабин «Биотуалет». По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом.

Договора на вывоз сточных вод будут заключаться до начала работ.

Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Недропользователь не имеет собственных накопителей сточных вод.

Сведений о наличии водоохранных зон и полос:

Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.

Объемов потребления воды:

Период строительства.

Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве проектируемых объектов составит **244,32 м³**.

Объем водопотребления на технические нужды в целом при строительстве составит **151,3 м³**.

Объем водоотведения на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составит **244,32 м³**.

Объем водоотведения на технические нужды при строительстве составит **80,3 м³**.

Вода, использованная на пылеподавление и приготовление растворов, относится к безвозвратным потерям – **71,0 м³**.

Период эксплуатации.

На период эксплуатации проектируемых объектов водопотребление и водоотведение отсутствует.

Операции, для которых планируется использование водных ресурсов

Использование водных ресурсов отсутствует.

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны):

Компания «Jupiter Energy Pte. Ltd», представленная своим зарегистрированным Филиалом в Республике Казахстан, является недропользователем на добычу углеводородов на месторождении Жетыбай Западный, согласно Дополнению № 12 (рег.№ 4971-УВС от «19» октября 2021 г.) к Контракту № 2275 от «29» декабря 2006 г., с подготовительным периодом, продолжительностью 3 (три) года. В 2022 г. был разработан «Проект разработки месторождения Жетыбай Западный», который согласован на заседание ЦКРР МЭ РК (протокол №31/8 от 22 сентября 2022 г

Координаты угловых точек горного отвода ФК «Jupiter Energy Pte. Ltd»: 1 - 43° 36' 15"N 51° 55' 08"E; 2 - 43° 41' 59"N 51° 52' 58"E; 3 - 43° 44' 24"N 51° 48' 48"E; 4 - 43° 46' 00"N 51° 50' 00"E; 5 - 43° 49' 00"N 51° 50' 00"E; 6 - 43° 48' 36"N 51° 51' 30"E; 7 - 43° 43' 53"N 51° 55' 48"E; 8 - 43° 42' 49"N 51° 55' 07"E; 9 - 43° 36' 15"N 52° 00' 13"E.

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации:

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории ликвидируемых скважин зеленые насаждения отсутствуют.

5) свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием:

объемов пользования животным миром;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира;

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют.

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования:

материалы, сырье, изделия: грунт, щебень, песок, электроды и т.п.

Проектом предусмотрено подключение к существующим электрическим сетям.

Согласно технических условий на подключения электроснабжение узла учета газа предусматривается от близлежащей опоры существующей воздушной линии 10 кВ.

На время строительных работ предусмотрено использование дизельной генераторной.

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и(или) невозобновляемостью:

Риски отсутствуют

9. Описание предполагаемых видов, объемов и качественных характеристик эмиссий в окружающую среду и отходов, которые могут образовываться в результате осуществления намечаемой деятельности:

Атмосферный воздух

При строительстве:

При строительстве проектируемых объектов основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: продуктов сгорания дизельного топлива при работе дизельных установок (компрессоры, сварочные агрегаты) при транспортировке грунта, песка, щебня, при разгрузке, при перемещении (разравнивании) грунта бульдозером, планировке верха и откосов насыпей, во время работы двигателей внутреннего сгорания строительной техники, систем обеспечения и иного другого производственного оборудования. Поступление загрязняющих веществ также будет осуществляться при проведении сварочных работ и резке металлов, при покрасочных работах на площадке. Строительная техника и транспорт, которые будут использоваться при строительномонтажных работах, являются основными источниками неорганизованных выбросов.

Основными загрязняющими веществами при строительстве являются: оксиды азота, углерода, серы, углеводороды, пыль неорганическая, сажа и другие.

Всего количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве составит 18 ед., из них: 5 – организованных и 13 неорганизованных источников выбросов.

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве проектируемого объекта, составит **4,9611105 г/с или 2,3778605 т/год.**

Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) (класс опасности 3) - 0,0106 т/год (0,0294 г/с); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (класс опасности 2) - 0,00098 т/год (0,00141 г/с); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (класс опасности 2) - 0,2751 т/год (0,3335 г/с); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (класс опасности 3) - 0,0446 т/год (0,0537 г/с); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (класс опасности 3) - 0,01834 т/год (0,0213 г/с); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (класс опасности 3) - 0,0425 т/год (0,0533 г/с); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) (класс опасности 4) - 0,2328 т/год (0,3007 г/с); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (класс опасности 2) - 0,00034 т/год (0,0012 г/с); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (класс опасности 2) - 0,00078 т/год (0,003 г/с); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (класс опасности 3) - 0,0551 т/год (0,3422 г/с); Метилбензол (349) (класс опасности 3) - 0,0112 т/год (0,0406 г/с); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (класс опасности 1) - 4,78E-07 т/год (0,000000533 г/с); 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) (класс опасности -) - 0,0022 т/год (0,0078 г/с); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (класс опасности 4) - 0,0047 т/год (0,017 г/с); Формальдегид (Метаналь) (609) (класс опасности 2) - 0,0044 т/год (0,005 г/с); Пропан-2-он (Ацетон) (470) (класс опасности 4) - 0,01 т/год (0,0278 г/с); Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) (класс опасности 4) - 0,00003 т/год (0,0004 г/с); Керосин (654*) (класс опасности -) - 0,0042 т/год (0,0198 г/с); Уайт-спирит (1294*) (класс опасности -) - 0,0452 т/год (0,3926 г/с); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (класс опасности 4) - 0,1216 т/год (0,1842 г/с); Взвешенные частицы (116) (класс опасности 3) - 0,0358 т/год (0,0621 г/с); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) (класс опасности 3) - 1,44209 т/год (3,0601 г/с); Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) (класс опасности -) - 0,0153 т/год (0,004 г/с).

При эксплуатации:

На этапе эксплуатации количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 14 ед., из них: 1 - организованный и 13 - неорганизованных источников выбросов (дренажная емкость; конденсаторы - 12 ед; ЗРА, ФС).

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации проектируемого объекта, составит **4,97774 г/сек или 1,6119 т/год.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) (класс опасности -) - 1,24321 т/год (4,30803 г/с); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) (класс опасности -) - 0,05639 т/год (0,50851 г/с); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (класс опасности 4) - 0,3123 т/год (0,1612 г/с).

Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

При строительстве

На этапе строительства проектируемых объектов на месторождении Жетыбай Западный предполагается образование производственных отходов и отходов потребления 9-ти видов (4 вида – опасные отходы и 5 видов – неопасные отходы).

Отходы подлежат временному складированию в специальных контейнерах на отведенных местах территории проведения работ, с последующим вывозом согласно договору.

Общее количество образующихся отходов составит **11,2921 т.**

В том числе: Опасные отходы: отработанные масла образуются при работе дизельгенераторов - 0,325 т; отработанные масляные фильтры образуются при работе дизельгенераторов - 0,006 т; промасленная ветошь образуется при обслуживании автотранспорта, дизельных установок - 0,0039 т; использованная тара из-под ЛКМ образуется при проведении покрасочных работ - 0,0302 т. Неопасные отходы: строительные отходы - отходы производства, образуются в процессе проведения строительных работ - 5,0 т; металлолом - отходы производства, образуются в процессе монтажа конструкций при проведении строительных работ - 5,0 т; огарки сварочных электродов - отходы производства, образуются в процессе проведения сварочных работ - 0,0091 т; твердые бытовые отходы - отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала - 0,5795 т; пищевые отходы - отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала (работа столовой) - 0,3384 т.

При эксплуатации

Процесс эксплуатации газопровода не сопровождается образованием отходов.

Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует.

10. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений:

Скрининг, Экологическое разрешение.

11. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта):

Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте.

12. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости:

Анализ покомпонентного и интегрального воздействия на окружающую среду позволяет сделать вывод о том, что строительство и эксплуатация проектируемых объектов при условии соблюдения технических решений не оказывает значимого негативного воздействия на окружающую среду. В то же время, оказывается небольшое положительное воздействие на социально-экономическую сферу.

Ниже приведены результаты проведенной оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по строительству газопровода на месторождении Жетыбай Западный.

Воздействие на атмосферный воздух *при строительстве* оценивается:

- в пространственном масштабе - локальное (1 балл),
- во временном - кратковременное (1 балл),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабая (2 балла).

Воздействие на атмосферный воздух *при эксплуатации* оценивается:

- в пространственном масштабе - локальное (1 балл),
- во временном - многолетнее (4 балла),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабая (2 балла).

Воздействие на подземные воды *при строительстве* оценивается:

- в пространственном масштабе - локальное (1 балл),
- во временном - кратковременное (1 балл),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабая (2 балла).

Воздействие на подземные воды *при эксплуатации* оценивается:

- в пространственном масштабе - локальное (1 балл),
- во временном - многолетнее (4 балла),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабая (2 балла).

Воздействие на геологическую среду при выполнении запроектированных работ и при эксплуатации проектируемых работ не ожидается.

Воздействие на почвы *при строительстве* оценивается:

- в пространственном масштабе - локальное (1 балл),
- во временном - кратковременное (1 балл),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - умеренная (3 балла).

Воздействие на почвы *при эксплуатации* оценивается:

- в пространственном масштабе - локальное (1 балл),
- во временном - многолетнее (4 балла),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабая (2 балла).

Воздействие на растительность *при строительстве* оценивается:

- в пространственном масштабе - локальное (1 балл),
- во временном - кратковременное (1 балл),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - умеренная (3 балла).

Воздействие на растительность *при эксплуатации* оценивается:

- в пространственном масштабе - локальное (1 балл),
- во временном - многолетнее (4 балла),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабая (2 балла).

Воздействие на животный мир *при строительстве* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – кратковременное (1 балл),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3 балла).

Воздействие на животный мир *при эксплуатации* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – многолетнее (4 балла),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Воздействие отходов на окружающую среду *при строительстве* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – кратковременное (1 балл),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Воздействие отходов на окружающую среду *при эксплуатации* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – многолетнее (4 балла),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Воздействие физических факторов на окружающую среду *при строительстве* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – кратковременное (1 балл),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3 балла).

Воздействие физических факторов на окружающую среду *при эксплуатации* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – многолетнее (4 балла),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Социально – экономическое воздействие

Строительство проектируемых объектов будет оказывать положительный эффект в первую очередь, на местном уровне воздействий.

Согласно интегральной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.

13. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости:

Трансграничное воздействие не ожидается.

14. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора:

Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории месторождения Жетыбай Западный приведено по результатам экологического мониторинга воздействия на атмосферный воздух, проведенных специалистами ТОО «ENVIRS Consulting» с привлечением аккредитованной лаборатории ТОО «Научный Аналитический Центр» за 1-3 кварталы 2023 г.

На месторождении Жетыбай Западный заложено две контрольные точки наблюдения за качеством атмосферного воздуха на расстоянии 500 метров от крайних источников. В атмосферном воздухе определялось содержание таких компонентов как: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, оксид серы, сероводород, углеводороды (C1-C5), взвешенные вещества, метан. Результаты измерения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ по точкам отбора проб за 2023 г. показали, что концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ месторождения Жетыбай Западный не превышали предельно-допустимых концентраций (ПДК_{м.р.}) ни по одному из определяемых ингредиентов.

Согласно «Программе экологического контроля на территории месторождения Жетыбай Западный», система наблюдений на месторождениях заключается в контроле показателей состояния почв на предмет определения их загрязнения нефтепродуктами, солями тяжелых металлов. Необходимое количество точек отбора проб почвы на месторождении Жетыбай Западный - 2 ед. Периодичность наблюдений за показателями химического загрязнения почв нефтепродуктами и тяжелыми металлами – 1 раз в год. Из анализа результатов мониторинга почв видно, что ни по одному из определяемых ингредиентов превышений нормативных показателей нет.

В результате проведенных радиологических исследований в 2023 г. было установлено, что мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения Жетыбай Западный составляет от 0,09 до 0,12 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения. В целом, территория месторождения Жетыбай Западный не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и относится к нерадиационноопасным объектам.

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

Атмосферный воздух

Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- своевременное и качественное обслуживание техники;
- определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива;

- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта;
- организация движения транспорта;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу.

Поверхностные и подземные воды

В целях охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения рекомендуется выполнение следующих мероприятий:

- оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления);
- недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости;
- хозяйственные сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору;
- исключение смешивания хозяйственно-бытовых и производственных стоков.
- контроль за техническим состоянием автотранспорта и спецтехники, исключая утечки горюче-смазочных материалов;
- запрет на слив отработанного масла в неустановленных местах;

Предлагаются следующие мероприятия, направленные на защиту подземных вод:

- исключение сброса неочищенных сточных вод на дневную поверхность;
- специальные металлические контейнеры для сбора промышленных отходов и ТБО;
- рациональное водопотребление и водоотведение.

Почвенно-растительный покров

С целью обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного покрова необходимо предусмотреть:

- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- движение задействованного транспорта должно осуществляться только по имеющимся и отведенным дорогам;
- сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием;
- четкое соблюдение границ рабочих участков;
- регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей;
- оптимизация продолжительности работы транспорта;
- введение ограничений по скорости движения транспорта;
- проведение рекультивации согласно существующим требованиям;
- включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена.

Растительный покров

Для эффективной охраны почвенно-растительного покрова от механических нарушений и загрязнения и сведения к минимуму их негативных последствий необходимо проведение следующих мероприятий:

- необходимо неукоснительное соблюдение санитарно-гигиенических требований, норм по хранению ГСМ, утилизации отходов, хранения и транспортировки бытовых и технологических отходов и пр.;
- необходимо проведение мероприятий по организации контроля за состоянием почвенно-растительного покрова на территории;
- контроль за неукоснительным соблюдением графика проведения всех технологических операций, предусмотренных проектом, обеспечения нормального безаварийного функционирования всех производственных объектов, а также строгое следование предусмотренным проектом мер по минимизации негативного воздействия на растительный покров.

Животный мир

Для снижения даже кратковременного и незначительного негативного влияния на животный мир, необходимо выполнение следующих мероприятий:

- снижение площадей нарушенных земель;
- организация огражденных мест хранения отходов;
- поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей;
- исключение проливов ГСМ и своевременная их ликвидация;
- исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети;
- снижение активности передвижения транспортных средств ночью;
- сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации;
- исключение случаев браконьерства, запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц;
- просветительская работа экологического содержания.

Отходы производства и потребления

К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести:

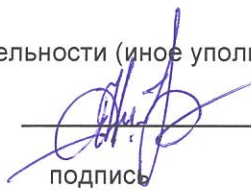
- обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды: размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и в емкостях;
- отходы высокой степени опасности изолируются; несовместимые отходы физически разделяются; опасные отходы не смешиваются;
- транспортировка отходов осуществляется с использованием транспортных средств, оборудованных для данной цели;

- максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве;
- заключение контрактов со специализированным предприятием на утилизацию отходов производства и потребления.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо)

Нарова Г. Н.

Фамилия, имя, отчество (при его наличии)



подпись

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

1) Приложение 1 Заявление в ПДФ

Приложение 2 Карта-схема расположения месторождений ФК «Jupiter Energy Pte. Ltd.»

