



ТОО "Jasyl Energy"

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ50RYS00732985 от 09.08.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Jasyl Energy", 050013, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, улица Сатпаева, дом № 18А, 220340025060, РЗИЕВА ЗАРЯ АСКАРОВНА, +7773990122, buh@tradexhouse.com

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Данным проектом «Дополнение №2 к проекту разработки месторождения Восточный Макат» составлено с целью обоснования рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Восточный Макат на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Пересчет запасов нефти, растворенного и свободного газа юрских (Ю-IV, Ю-V, Ю-VII-A, Ю-VII-B, Ю-VIII) продуктивных горизонтов месторождения Восточный Макат Атырауской области Республики Казахстан».

Целью составления отчета является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Восточный Макат на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Пересчет запасов нефти, растворенного и свободного газа юрских (Ю-IV, Ю-V, Ю-VII-A, Ю-VII-B, Ю-VIII) продуктивных горизонтов месторождения Восточный Макат Атырауской области Республики Казахстан». Среднесуточная добыча газа по территории Jasyl Energy 5,161 тыс.м3/сут Среднесуточная добыча нефти по территории Jasyl Energy 128,04 т/сут.

Разработка месторождения на дату составления проекта осуществляется с применением системы ППД. На данный момент разработка месторождения Восточный Макат находится на третьей стадии разработки с



характерными ей естественным ростом обводненности и снижением уровней добычи нефти. Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления по основным эксплуатационным объектам. Согласно технологической схеме по системе и сбору нефти и газа по двум вариантам разработки единичны. Основным проектом рассматривается 2 варианта разработки месторождения. Вариант 1 (базовый). В рамках 1 варианта по контрактной территории по контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» предусматривается продолжение реализации мероприятий, утвержденных в ДПР-2022г, а именно дострел ранее не вскрытых интервалов в скважинах ЖМА-А20 и ЖМА-А24. Вариант 2 (рекомендуемый). По контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» дополнительно к первому варианту предусматриваются переводы двух скважин ЖМА-Е13 и ЖМА-Е14 на III объект. Согласно технологической схеме по первому варианту источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник 0001 Печь ПНПТ-1.6 • Источник 0002 Печь ПП-0,63 • Источник 0003 Печь ПП-0,63 • Источник 0004 Печь НУС-0.1 • Источник 0005 ГПЭС Неорганизованные источники: • Источник №6001-6002 АГЗУ; • Источник № 6003-6005 Нефтегазосепараторы. НГС • Источник № 6006 Газосепаратор • Источник № 6007 Отстойник ОБН – 3000; • Источник № 6008-6010 Резервуары РВС 100м3 • Источник № 6011-6013 Резервуары РВС • Источник № 6014 Дренажная емкость • Источник №6015-6016 Насосы • Источник №6017 Добывающие скважины Предварительные расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик.

Существующая система сбора и подготовки скважинной продукции месторождения Восточный Макат, представляет собой все оборудование и систему трубопроводов, необходимых для сбора продукции со скважин, ее поочередного замера, подготовки и последующей транспортировки на ЦППН Восточный Макат. Внутрийпромысловый сбор на месторождении Восточный Макат – это герметизированная система сбора, исключая потери легких фракций нефти, с комплексной автоматизацией технологических процессов. Нефтяная эмульсия эксплуатационных скважин по выкидным линиям поступает в автоматизированные групповые замерные установки (АГЗУ). В АГЗУ производятся замер дебитов жидкости эксплуатационных скважин. Далее скважинная продукция поступает на ЦППН месторождения Восточный Макат.

По контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» Продукция скважин контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» по выкидным линиям внутрипромысловой системы сбора и транспортирования нефти через ГЗУ и



центральный подземный трубопровод поступает УПН. Добытая нефтегазовая эмульсия со скважин сепарируется и стабилизируется на установке подготовки нефти (УПН). Товарная нефть транспортируется автомобильным, железнодорожным транспортом и перекачивается по нефтепроводу, а подготовленная пластовая вода закачивается в водонагнетательные скважины. Добываемый попутный газ используется для собственных технических (печи подогрева) и выработку электроэнергии (газ поршневые электрогенераторы), и технологических нужд факельной установки (дежурная горелка и продувка). Описание технологического процесса установки подготовки нефти Продукция добывающих скважин ЖМА-Е4БС1, -ЕТ1, -ЕТ2, -Е2, -Е3, -Е5, -Е6, -Е7, -Е11, -Е13 и -Е14 по выкидным трубопроводам подается на АГЗУ-1 (ГЗУ-1), где происходит поочередный автоматический замер дебита скважин по газу, воды и нефти. После замера нефтегазовая смесь с давлением Р-0.4–0.6 МПа по подземному коллектору поступает в трехфазный сепаратор добычи существующей УПН. На УПН происходит полная сепарация жидких фаз и газа, качество подготовленной нефти соответствует требованиям, предъявляемым к товарной нефти, согласно которым содержание механических примесей и воды в ней не превышает 0.5%, а содержание хлоридов не более 100 мг/литр. Жидкость с выкидных линий направляется к входному сепаратору добычи V-3404 (НГСВ), V-100м3, где предварительно отделяется газ и пластовая вода, после к печи подогревателю E-3420 (подогреватель ПНПТ-1.6ХЛ), а затем к вторичному сепаратору V-3402 (НГСВ), V-25м3. Оба сепаратора работают как 3-х фазовый сепаратор (ТФС) и отделенная вода направляется к системе очистки пластовой воды V-5010/11 для ее дальнейшей переработки. Для замера дебита жидкость со скважины по тестовой выкидной линий сначала направляется к тестовому сепаратору V-3403 (НГСВ), V-12.5м3, где предварительно отделяется газ и пластовая вода, после к печи подогревателю E-3410, а затем к вторичному сепаратору V-3402. Тестовый сепаратор работает как ТФС и отделенная вода направляется к системе очистки пластовой воды V-5010/11 для ее дальнейшей переработки. Сепаратор оборудован счетчиками газа, нефти и воды. Разделённый поток газа, выделенный в сепараторах V-3404 и V-3403, направляется к двухфазному вертикальному газовому сепаратору V-3401, V-1.6м3, где отделяется газ и сточная вода, после газ используется в качестве топливного газа для подогревателей E-3410 (ПНПТ-1,6 ХЛ входная жидкость), E-3420 (ПП-0,63 нефть) , E-3430 (ПП-0,63А пластовая вода), E-3440 (ПП-0,63А резерв), E-3501 (НУС-0.1 Пресная вода), газопоршневых электрогенераторов ГПЭС-1, 3 («Caterpillar G3512LE, 400 VAC», 50 Гц, 725кВт) и технологических нужд факельной установки (малое пламя). Весь добытый газ в качестве топливного газа используется на собственные нужды. Сепарированная в сепараторе V-3404 нефть, смешивается с промывной водой и подогревается в подогревателе E.

В рамках проекта планируется начало реализации работы с 2024г. Завершить период пробной эксплуатации планируется до 2030 года.



В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности разведка и добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Расчет выбросов вредных веществ при реализации данного проекта по второму варианту, при эксплуатации были рассчитаны предварительные валовые выбросы на 6 года (2024-2029гг), которые составляет 165,78841т/год. Расчет выбросов вредных веществ при реализации данного проекта по второму варианту, при эксплуатации были рассчитаны предварительные валовые выбросы на 7 лет (2024-2030гг), которые составляет 180,2396 т/год.

В рамках проекта сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Предварительный состав отходов при эксплуатации месторождения по рекомендуемому варианту на 7 лет: Промасленная ветошь- 0,7882 т/год Отработанные аккумуляторы- 0,000175 т/год Промасленные фильтры- 0,0616 т/год Огарки сварочных электродов- 1,0619 т/год Металлолом- 0,105 т/год ТБО- 21 т/год Отработанные автошины- 1,099 т/год ВСЕГО: 24,1159 т/год Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозится на полигон по договору.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ50RYS00732985 от 09.08.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В соответствии подпункту 3 пункта 1,2, статьи 65 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК оценка воздействия в окружающую среду является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

Для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения, в результате которых:

- 1) возрастает объем или мощность производства;
- 2) увеличивается количество и (или) изменяется вид используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья;
- 3) увеличивается площадь нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;



4) иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха согласно статей 397, 210, 211 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс);

2. В соответствии с пунктом 31 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63 представить расчет рассеивания загрязняющих веществ с учетом розы ветров, карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ и протокол расчета;

3. Представить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения, особо охраняемых природных территорий и путей миграции краснокнижных животных на территории и близ расположения участка работ.

4. Также, отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствие с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

5. Согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также согласно ст.73 Экологического кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.



6. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

7. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

8. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

9. Необходимо указать объем выбросов загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

10. Необходимо учесть источники физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

11. При разработке оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Дополнение №2 к проекту разработки месторождения Восточный Макат» необходимо указать номера скважин, график бурение и соответственно с ожидаемыми выбросами загрязняющих веществ в атмосферу и образующихся отходов.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович



