



ТОО «ZHULDYZ GR»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ33RYS00904593 от 05.12.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «ZHULDYZ GR», 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, улица Абдуллиных, дом № 8, Нежилое помещение 30, 220640045442, Брегвадзе Георгий Валерьевич, 87012277771, zhuldyzgr@mail.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ33RYS00904593 от 05.12.2024 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является: «Проект разработки месторождения Северный Бакланий».

Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти за 2025г – 12,24 тыс.т, по жидкости – 102,6 тыс.т.

Технология внутрипромыслового сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции для всех вариантов разработки месторождения следующая: нефтяная смесь от устьев скважин по индивидуальным выкидным линиям под буферным давлением поступает на замерную установку (АГЗУ), где осуществляется поскважинный замер добываемой продукции и откачка на УПН для дальнейшей подготовки и сдачи потребителю. Отделившаяся в процессе сепарации пластовая вода по трубопроводу поступает в резервуары пластовой воды и через насосную станцию подается на закачку в систему ППД.

Характеристика продукции.

По альбскому горизонту исследована нефть пластов А и Б. Плотность нефти по ним составила 0,9075 г/см³ и 0,9105 г/см³ соответственно, в среднем по горизонту 0,9090 г/см³ и относится к очень тяжелым. По содержанию серы к малосернистым (0,37-0,38% масс), парафина к парафинистым (1,47-1,60% масс), смол силикагелевых к малосмолистым (10,59-12,96% масс).

Динамическая вязкость при 20°C - 241,31 мПа*с и 282,33 мПа*с. Температура застывания -33-39°C, температура начала кипения нефти - 225-231°C. Количество светлых фракций, выкипающих до 350°C, по горизонту составило 33% объемных. По аптскому горизонту пробы отобраны из пласта А, одна проба - совместно из пластов А и Б, две пробы из пласта В. Плотность нефти по аптскому горизонту равна 0,9027 г/см³ и относится к очень тяжелым. По содержанию серы к малосернистым (0,50% масс), парафина к малопарафинистым (0,81% масс), смол силикагелевых к малосмолистым (12,34 % масс). Динамическая вязкость при 20 °С - 132,75 мПа*с. Температура застывания - 39°C, температура начала кипения нефти - 194°C. Количество светлых фракций, выкипающих до 350°C, по горизонту составило 36% объемных.



На месторождении Северный Бакланий для выбора рациональной системы разработки рассмотрены три расчётных варианта, отличающихся системой воздействия на пласт, обуславливающих разную эффективность разработки месторождения. К разработке предлагается третий вариант так как первый и второй варианты не рентабельные (убыточные). Рассмотренные варианты разработки по двум выделенным объектам эксплуатации характеризуются следующим образом. Вариант 3 (рекомендуемый).

На 01.01.2021г. на месторождении Бакланий Северный наблюдалось увеличение процента обводненности продукции скважин по всем объектам разработки. В связи с отрицательным эффектом трех последних пробуренных скважин предыдущим недропользователем в 2015 г. рекомендуется сделать пересчет запасов и уточнение КИН-а. Бурение и расчетное количество проектных скважин отложить до получения результатов и интерпретации необходимых мероприятий. Более того месторождение находится в простое три года что привело к изменению гидростатического давления. Необходима ревизия всех скважин и провести все необходимые ГТМ мероприятия для определения за колонного перетока и выявления скважин кандидат для КРС работы. Из дел скважин было также выявлено что КРС работы способствуют увеличению добычи нефти. В добавок из дел скважин было выявлено что неправильный режим добычи в период с 2016-2018г также способствовал уменьшению добычи. Были попытки увеличить добычу путем увеличения мощности насосов что не является правильным подходом. Добыча в период с 2015 – 2017 г. уменьшилась с 23 до 16,8 тыс.т.

В процессе промышленной разработки месторождения необходимо вести постоянный контроль за обводненностью продукции и проводить исследования на определение места и причин обводненности. На основании исследований необходимо будет принять решение о мероприятиях по предупреждению и борьбе с преждевременным обводнением. Рассматриваемый вариант предусматривает повышение нефтеотдачи пластов, путем применения комплексной технологии увеличения нефтеотдачи, ремонтно-изоляционных работ (РИР) и капитального ремонта скважин (КРС).

Проведенные результаты технико-экономической оценки рассмотренных вариантов разработки позволили рекомендовать для практической реализации на месторождении Бакланий Северный вариант разработки 3, который характеризуется наиболее выгодными технико-экономическими показателями.

Нефтяное месторождение Бакланий Северный в административном отношении находится на территории Махамбетского района Атырауской области. Недропользователем месторождения «Баклайний Северный» является ТОО «ZHULDYZGR», имеющий контракт №5364-УВС от 18 июля 2024 года на право пользования недрами для добычи УВС с Компетентным органом (Министерство Энергетики и Минеральных Ресурсов Республики Казахстан).

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта): 3 вариант (рекомендуемый) – 15 лет (2025–2039 гг.).

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Согласно рекомендуемому 3 варианту эксплуатационный фонд добывающих скважин составит: на 2025-2039 год – 36 скважин. Бурение скважин для рекомендуемого третьего варианта не предусмотрено.

Предполагаемые выбросы по рекомендуемому 3 варианту, стационарными источниками загрязнения выбрасывается в атмосферный воздух на протяжении всего периода разработки загрязняющих веществ: 2025- 23,357 т/год, 2026 - 23,689 т/год, 2027 - 23,952 т/год, 2028 - 23,670 т/год, 2029- 23,469 т/год, 2030 - 23,184 т/год, 2031 - 22,812 т/год, 2032 - 2,357 т/год, 2033 - 21,602 т/год, 2034 - 21,056 т/год, 2035 - 20,607 т/год, 2036 - 20,202 т/год, 2037 - 19,668 т/год, 2038 - 19,002 т/год, 2039 - 18,982 т/год.



Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается. Образующиеся сточные воды будут вывозиться по договору.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: отходы производства и потребления на контрактной территории собираются в специальные емкости и будут вывозиться согласно договору.

В процессе проведения работ по эксплуатации месторождения образуются следующие виды отходов: ТБО - 12,625 т/год, Металлолом и огарки сварочных электродов - 6,7 т/год, Строительные отходы- 13,63 т/год , Отработанные масла - 48,76 т/год, Коммунальные отходы - 9,64т/год, Пищевые отходы- 9,4 т/год, Нефтешлам и замазученный грунт- 158,32 т/год , Промасленная ветошь- 0,36 т/ год Тара из под масел и нефти - 3,9 т/год

Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление от №KZ33RYS00904593 от 05.12.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО «ZHULDYZ GR» относится к обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

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

2. Вместе с тем, 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.

3. 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 образующихся 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).

4. 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 (заняты) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

5. Согласно пп. 5 п. 1 Инструкции необходимо указать информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах; указать размер санитарно-защитной зоны.

6. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:

- 1) атмосферный воздух;
- 2) поверхностные и подземные воды;
- 3) поверхность дна водоемов;
- 4) ландшафты;
- 5) земли и почвенный покров;
- 6) растительный мир;
- 7) животный мир;
- 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг;
- 9) биоразнообразие;
- 10) состояние здоровья и условия жизни населения;
- 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

7. Добавить информацию об объемах выбросов загрязняющих веществ, о количестве стационарных источников.

8. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

9. Необходимо представить карта-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

10. Осуществляет выбросы 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.

11. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

12. О риске загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

13. О риске возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

14. Согласно пп.2 п.4 ст.72 ЭК РК проект отчета о возможных воздействиях необходимо содержать описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.



