



TOO «ZHULDYZ GR»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ03RYS00962169 от 17.01.2025 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 Бакланий Северный».

На 01.01.2024г на месторождении пробурены 38 скважин. Все скважины в простое: добывающие 30 скважин и нагнетательные 4 скважин, наблюдательные 4 скважин. Предполагаемая максимальная годовая добыча нефти (по 3 рекомендуемому варианту разработки) составит 12,24 тыс. т, максимальная добыча жидкости 184,0 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°С - 241,31 мПа*с и 282,33мПа*с. Температура застывания -33-39°С, температура начала кипения нефти - 225-231°С. Количество светлых фракций, выкипающих до 350°С, 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°С, температура начала кипения нефти - 194°С. Количество светлых фракций, выкипающих до 350°С, по горизонту составило 36% объемных.

Проектом разработки рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения:



Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение реализации утвержденных проектных решений ПР-2021г и проведение дополнительным ГТМ:

Ввод из бурения 19 скважин Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий 4 скважин;

Вариант 2 в отличие от 1 варианта предусматривает уменьшение количества скважин, вводящихся из бурения до 10 ед.

Вариант 3 (рекомендуемый) предусматривает продолжение существующей системы разработки имеющимися добывающими скважинами после их ввода в эксплуатацию из простоя и ввод нагнетательных скважин из прочих категорий 4 скважин. Бурение скважин для рекомендуемого третьего варианта не предусмотрено.

Продукция всех скважин через две групповые замерные установки, в составе которых имеется одна замерная емкость и три емкости для сбора нефти, по двум трубопроводам насосами НБ-125 (2 ед.) поступает на технологический РВС №1 объемом 400 м³, где происходит разделение на фазы вода-нефть.

Попутно-пластовая вода путем открытия задвижек вручную сбрасывается в РВС №3 и №4 для учета и хранения подтоварной воды. РВС №3 и №4 работают поочередно – сбор и отстой пластовых вод для ППД, затем закачка воды насосами НБ-125 в пласт. Нефть с РВС №1 по переточной линии после дозирования реагента – деэмульгатора поступает на РВС №2, откуда насосами НБ-50 перекачивается через печи УН-0,2 – 2 ед. и в нагретом виде циркулирует последовательно в теплоизолированные флотационные емкости – 2 ед. закрытого типа. Далее подготовленная нефть по трубопроводу насосом НБ-50 поступает в товарный теплоизолированный РВС №5 объемом 400 м³ для отстаивания. После необходимого отстоя и сброса подтоварной воды, а также предварительного анализа на содержание мех.примесей и хлористых солей, подготовленная нефть насосами 4НК (2 ед.) подается на стояк налива в автоцистерны, для сдачи. По всем РВС и РГС предусмотрены линии аварийного сброса воды в дренажную емкость, откуда насосом НБ-50 перекачивается на линию поступления из АГЗУ в РВС №1.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта): продолжительный срок разработки месторождения по 1 варианту – 2025-2037гг, 2 варианту – 2025-2038гг, 3 рекомендуемому варианту – 2025-2047гг.

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:

Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Бакланый Северный составляет – 20.756962268 г/с, 37.473946009 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3 кл) – 0.15205, Марганец и его соединения (2кл) – 5.41384, Азота (IV) диоксид (2кл)– 42,595181676, Азот (II) оксид (3кл) – 0.879747, Углерод (3 кл) – 0.2962, Сера диоксид (3 кл) – 2.94618, Сероводород (2кл)- 0.0098433924, Углерод оксид (4кл) - 6.878578, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(2кл)- 0.001395, Фториды неорганические плохо растворимые(2кл) - 0.0015т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 13.028785208, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 4.81881304, Бензол (2кл) – 0.61616558, Диметилбензол (3кл) – 0.186427028, Метилбензол (3кл) - 0.387228056, Бенз/а/пирен (1кл) - 0.000008009, Метанол (3кл) - 0.00014, Формальдегид (2кл) – 0.0733, Алканы C12-C19 (4 кл) – 1.7631506956, Взвешенные частицы(3кл) - 0.00936, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3кл)- 0,0015т/г, Пыль абразивная – 0.00612т/г.

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:

По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы.



Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Бакланый Северный составит – 243,5683 т/г, в том числе: Отработанные ртутьсодержащие лампы (20 01 21*) - 0,043т/г, нефтешлам (050103*) – 152,67т/г, Отработанные масла (13 02 08*) - 49,85т/г, Отработанные аккумуляторы (16 01 01*) - 0,92т/г, Отработанные масляные фильтры (15 02 02*) - 0,728т/г, Промасленные ветошь (15 02 02*) - 0,3048т/г, Использованная тара (15 01 10*) - 4,13т/г, Металлолом (02 01 10) - 5,77т/г, Огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,0225т/г, Отработанные шины (160118) – 16т/г, Отработанная оргтехника (200136) - 0,5т/г, Отходы резинотехнических изделий (191204) - 0,3т/г, Твердые бытовые отходы (ТБО) (200301) - 7,95т/г, Пищевые отходы (200108) - 4,38т/г

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 №KZ03RYS00962169 от 17.01.2025 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 оценке 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 Министра 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 соответствующие географические координаты горного отвода.

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 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).

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 (занятые) 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.

Руководитель Департамента

А. Жусупов

Исп: А. Сарсалова



Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

