



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

ТОО "Каскад-строй-сервис"

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ94RYS00931431 от 21.12.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Каскад-строй-сервис", 010000, Республика Казахстан, Г.Астана, РАЙОН ЕСИЛЬ, Жилой массив Шұбар улица Құмбел, дом № 3/1, Нежилое помещение 25, 181140017937, МУЛАКОВ ЕРЛАН АБДУЛЛАЕВИЧ, 87083903650, kair74@bk.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ94RYS00931431 от 21.12.2024 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемой деятельностью предусматривается разработка месторождения Даулеталы. Месторождение Даулеталы расположено в 260 км восточнее областного центра г. Атырау и в 100 км к северо-востоку от районного центра г. Кульсары., в административном отношении входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан, в пределах блока XXV-17-D (частично). Ближайшим населенным пунктом является город Кульсары и поселок Жантерек. В близи контрактной территории в 20 км западнее проходит железнодорожная магистраль Атырау-Актобе. На расстоянии 5-7 км на восток от месторождения проходит линия нефтепровода Косчагыл-Кульсары. В орографическом отношении район работ представляет собой равнину. Абсолютные отметки рельефа колеблются от плюс 50 до плюс 125 м. На территории имеется несколько оврагов, которые в паводковое время заполняются водой. В летнее время они пересыхают. По всей территории месторождения отсутствуют жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха.

В рамках настоящей работы рассмотрены три варианта последующей разработки эксплуатационных объектов месторождения Даулеталы, которые отличаются между собой режимами эксплуатации залежей, количеством скважин для бурения и системами их размещения, проектным профилем скважин и т.д. Во всех рассмотренных ниже вариантах разработки месторождения предусматривается придерживаться



установленного режима работы скважин. Описание основных технологических показателей по рассмотренным вариантам разработки нижнепермского горизонта подсолевых отложений месторождения Даулеталы. Вариант 1. В рассматриваемом варианте предусматривается ввод из консервации 2 скважин (№№ 34, 49) и ввод из бурения 1 новой добывающей скважины (№62); Вариант 2 основан на проектных решениях 1 варианта разработки и дополнительно предусматривает ввод из бурения 3 новых добывающих скважин (№№ 63, 64, 65), а также перевод под нагнетание 1 скважины после отработки на нефть (№65); Вариант 3 основан на проектных решениях 2 варианта разработки и, кроме того, включает дополнительно ввод из бурения двух добывающих скважин (№№ 66, 67) и перевод под нагнетание 1 скважины (№49). Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки, где осуществляется ее подготовка до товарной кондиции с последующей сдачей потребителю. Система внутрипромыслового сбора и подготовки нефти и газа к транспорту должна удовлетворять следующим требованиям: - обеспечить герметичность сбора добываемой продукции; - обеспечить точный замер дебита продукции каждой скважины и возможность проведения гидродинамических исследований скважин (ГДИС); - обеспечить учет промысловой продукции месторождения в целом; - обеспечить надежность в эксплуатации всех технологических звеньев; - обеспечить автоматизацию всех технологических процессов. На месторождении планируется использовать следующее оборудование для системы сбора продукции скважин: Блок гребенки для замера дебитов; Тестовый сепаратор – 1 ед.; Дренажная емкость – 1 ед.; Отстойник нефти (ОН-V=60м³) – 4 ед.; Отстойник воды (ОВ-V=60м³) – 3 ед.; Дизельный генератор (ДЭС-1000кВт) – 2 ед.; Электропечь подогрева – 2 ед.; Насосный блок (НБ) – 1 ед. Сбор и транспортировка нефти на месторождении будут организованы по следующей схеме (рис. 6.1). Нефть, поступающая со скважины, подается на блок гребенки, где поочередно измеряется ее дебит на тестовом сепараторе (ТС). Основной поток нефти поступает в систему отстойников (ОН-V=60м³), где осуществляется отделение воды, которая затем сбрасывается в водяную емкость (ОВ-V=60м³), далее вода используется для ППД. Система также оборудована двумя электропечами подогрева нефти. Нефть через гусак посредством автоцистерн «АЦН» отгружается до нефтеперерабатывающей станции (НПС), для дальнейшей подготовки до товарных норм. Исходя из пренебрежимо малого значения газосодержания, а также отсутствия сведений о газопроявлениях в период разведки и пробной эксплуатации месторождения вопросы утилизации и переработки попутного газа не рассмотрены. Однако на случай появления попутного газа в добываемой продукции рекомендуется оборудовать промысловую систему сбора газовыми сепараторами с подключением к ним факельной линии либо рассмотреть вопрос об использовании попутного газа на собственные нужды. Дальнейшая эксплуатация скважин месторождения, возможно, потребует проведения работ по проектированию и обустройству внутри промысловой герметизированной системы сбора добываемой продукции. В этом случае производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать максимальным технологическим показателям разработки рекомендуемого варианта в рассматриваемом периоде. На основании анализа геолого-геофизических данных по месторождению рекомендуется проведение следующих мероприятий по доразведке: 1.



Испытание в ранее пробуренных скважинах перспективных интервалов, выделенных по ГИС: - в скважине №34 (блок I) провести испытание в горизонтах: I-нс; IV-нс пласт «А»; IV-нс пласт «Б»; - в скважине №33 (блок II) провести повторное испытание в горизонтах: V-нс; IV-нс пласт «А»; III-нс пласт «А»; II-нс - в скважине №48 (блок III) провести повторное испытание в горизонтах: IV-нс пласт «А»; III-нс пласт «А»; I-нс.; 2. Оценочная скважина Оц-1 рекомендуется к бурению в 2026г на блоке II в 200 м к югу от скв. №1.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2025 г. Завершить период разработки планируется 2050 году.

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:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, 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, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Даулеталы составляет (1-3 вар.) – 12,036831 г/с, 237,0062475 т/г. Железо (II, III) оксиды (3 кл) – 0,08843, Марганец и его соединения (2 кл) – 0,00144, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 88,79903, Азот (II) оксид (3 кл) – 14,422226, Углерод (3 кл) – 4,8583, Сера диоксид (3 кл) – 20,1307, Сероводород (2 кл) - 0,0019091296, Углерод оксид (4 кл) - 73,12206, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(2 кл)- 0,00005, Фториды неорганические плохо растворимые(2 кл) - 0,00015, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 1,89982, Диметилбензол (3 кл) – 0,08393, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000142527, Пропан-2-ол (3 кл) - 0,00933, Масло минеральное нефтяное (не кл.)- 0,000807, Формальдегид (2 кл) – 1,26994, Алканы C12-C19 (4 кл) – 32,3179228704, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл) – 0,00006 т/г. Выбросы при вводе 2 скважин из консервации (1-3 вар.) составляет – 11,29163103г/с, 5,794840932т/пер: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,001282, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0001104, Азота (IV) диоксид(2кл) – 1,577844, Азот (II) оксид(3кл) – 0,25637232, Углерод (3кл) – 0,095654316, Сера диоксид (3кл) – 1,311384, Сероводород(2кл) – 0,00051226, Углерод оксид (4кл) – 1,346836, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00009, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000396, C1-C5(не кл.) – 0,394764, C6-C10(не кл.) – 0,146006, Бензол (2 кл) - 0,0019068, Диметилбензол (3 кл) – 0,00059928, Метилбензол (3кл) - 0,00119856, Бенз/а/пирен(1кл)- 0,00000268176, Формальдегид(2кл) – 0,02366663, C12-C19(4кл) – 0,636047684, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0,000168 т/г. Выбросы от стационарных источников при бурении эксп-х скважин гл.850 м, составляет по 1 вар. (1 скв) – 14,404661г/с, 22,41214648т/пер; по 2 рекомендуемому вар. (4 скв)– 57,618643г/с, 89,64858594т/пер; по 3 вар. (6 скв) – 86,427964г/с, 134,4728789т/пер. Выбросы при переводе скважин под закачку составляет: по 2



рекомендуемому вар. (1 скв)– 5,645815515г/с, 2,897420466т/пер; по 3 вар. (2 скв) – 11,29163103г/с, 5,794840932т/пер. Выбросы при бурении и испытании оценочной скважины ОЦ-1, составляет – 13,823755г/ с, 60,08716606т/пер. Выбросы при испытании скважин в целях доразведки, составляет – 8,1237929г/с,118,95043т/пер.

Сбросы загрязняющих веществ: Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: В процессе разработки месторождения образуются опасные и неопасные виды отходов. Отходы, 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 Собственные полигоны, хранилища и иные места для долговременного хранения отходов на балансе Компании ТОО «Каскад-Строй-Сервис» отсутствуют. 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 Даулеталы составит – 32,2606 т/г, в том числе: нефтешлам (050103*) – 1,449т/г, отработанные люминесцентные лампы (200121*) – 0,104 т/г, отработанные масла - (13 02 08*) – 14,88т/г, отработанные свинцовые аккумуляторы – (160601*) – 0,1024т/г, промасленная ветошь - (150202*) – 0,508 т/г, использованная тара - (150110*) – 4,54т/г, тара из-под ЛКМ (08 01 11*) – 0,1701 т/г. медицинские отходы (180109*) – 0,0025т/г, металлолом - (17 04 05) – 0,8 т/г, огарки сварочных электродов (120113) – 0,006т/г, отработанные шины (160118) – 1,0736 т/г, бумага и картон – 1,0 т/г, пластиковые отходы – 1,0 т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (200301) – 6,625 т/г. Объем образования отходов производства и потребления: при бурении эксплуатационных скважин гл.850м, составить: 253,729т/г (1 вар), 1014,916 (2 рек.вар); 1522,37 (3 вар). В том числе, при бурении 6 эксп.скв, опасные отходы: буровой шлам (010505*) – 817,74т/г, отработанный буровой раствор (010506*) – 647,58т, промасленная ветошь (150202*) – 0,381т, отработанные масла (13 02 08*) – 15,318т, использованная тара (мешки) (150110*) – 7,56т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 12,12т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,027т, ТБО(200301) – 10,824т. при расконсервации 2-х скв., составить: 451,25т/г, в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам (010505*) – 205,52т, отработанный буровой раствор (010506*) – 230,32т, промасленная ветошь (150202*) – 0,127т, отработанные масла (130208*) – 5,106т, использованная тара (мешки) (150110*) – 2,52т, не опасные отходы: металлолом - (17 04 07) – 4,04т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,009т, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (200301) – 3,608т. при переводе скважин под закачку, составить: 15,41т/период, в.т.ч. опасные отходы: промасленная ветошь (150202*) – 0,127т, отработанные масла (13 02 08*) – 5,106т, использованная тара (мешки) (150110*) – 2,52т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 4,04т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,009т, ТБО(200301) – 3,608т. При бурении и испытании оценочной скважины ОЦ-1 в целях доразведки, составить: 259,618т/г, в том числе, опасные отходы: буровой шлам (010505*) – 123,31т/г, отработанный буровой раствор (010506*) – 115,16т, промасленная ветошь (150202*) – 0,0635т, отработанные масла (13 02 08*) – 7,5 т, использованная тара (мешки) (150110*) – 1,26т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 2,02т, огарки



сварочных электродов- (120113) – 0,0045т, ТБО(200301) – 10,3т. При испытании 3-х скважин в целях доразведки, составить: 63,444т/г, в том числе, опасные отходы: промасленная ветошь (150202*) – 0,1905т, отработанные масла (13 02 08*) – 22,5т, использованная тара (мешки) (150110*) – 3,78т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 6,06т, огарки сварочных электродов - (120113) – 0,0135т, ТБО (200301) – 30,9т.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ94RYS00931431 от 21.12.2024 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 согласно пункту 3 заявления о намечаемой деятельности ТОО "Каскад-строй-сервис" ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду.

В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО "Каскад-строй-сервис" 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 соответствие 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 статьи 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 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. 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.

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. 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.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

