

KZ36RYS00876409

19.11.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "ПОЗИТИВ Инвест", 050020, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект Достык, дом № 310/15, 080240003372, БАСТАУБАЕВ ДАМИР КАМЕТОВИЧ, 87272207724, bastaubayev.positive@mail.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Вид намечаемой деятельности – разработка месторождения Тепловско-Токаревское. Согласно приложению 1 ЭК РК Раздел 1. П.2 Недропользование п.п .2.1. «добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс.м3 в сутки в отношении газа», планируемая деятельность входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. Работы планируются на территории Тепловско-Токаревской группы месторождений, являющейся объектом 1 категории..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

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) Ранее были разработаны проекты ПредОВОС к ПР газоконденсатного месторождения Токаревское по состоянию на 01.01.2019 г; ПредОВОС к ПР газоконденсатного месторождения Цыгановское по состоянию на 01.01.2019 г; ПредОВОС к ПР газоконденсатного месторождения Ульяновское по состоянию на 01.01.2019 г; ПредОВОС к ПР нефтегазоконденсатного месторождения Гремячинское по состоянию на 01.01.2019 г; ПредОВОС к ПР нефтегазоконденсатного месторождения Восточно-Гремячинское по состоянию на 01.01.2019 г; ПредОВОС к ПР нефтегазоконденсатного месторождения Западно-Тепловское по состоянию на 01.01.2019 г; ПредОВОС к ПР нефтегазоконденсатного месторождения Тепловское по состоянию на 01.01.2019 г; Настоящий «Проект разработки месторождения Тепловско-Токаревское» составлен согласно п.104 гл .10 «Единых правил...», на основе «Пересчета запасов нефти, газа, конденсата и попутных компонентов Тепловско-Токаревского месторождения» по состоянию на 01.06.2024 г;

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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на Тепловско-Токаревской группе месторождений..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Тепловско-Токаревская группа месторождений (ТТГМ), которая по административному районированию расположена в пределах Таскалинского района и района Бэйтерек Западно-Казахстанской области и протягивается в виде цепочки структур северо-восточного простирания на расстояние 85 км. Ближайшими населенными пунктами к месторождению Тепловское являются п. Павлово (1,4 км до ближайших скважин №Р-1 и №Р-2) и п. Горбуново (2,1 км до ближайшей скважины №Р-1). Наиболее крупные населенные пункты – поселки сельского типа с населением порядка 5000 человек: Каменка, Зеленое, Переметное, Ростоши расположены вдоль железной дороги проходящей почти параллельно в 11-19 км южнее КТТГМ. Областной центр – город Уральск, расположен в 28 км к юго-востоку от месторождения Тепловское. Расстояние от ближайшей проектируемой скважины м/р Тепловское до р. Деркул – 16,8 км, до р. Крутая – 1,04 км. Ближайшими населенными пунктами к месторождению Западно-Тепловское являются п. Павлово (5,0 км до ближайшей скважины №154; 5,95 км до скважины №150) и п. Горбуново (6,2 км скважины №154; 6,7 км до скважины №149). Расстояние от ближайшей проектируемой скважины м/р Западно-Тепловское до р. Деркул – 15,2 км, до р. Крутая – 1,19 км. Ближайшим населенным пунктом к м/р Восточно-Гремячинское является поселок сельского типа Гремячее, находящийся на границе месторождений Гремячинское и Восточно-Гремячинское. Расстояние от ближайшей проектной скважины 176 месторождения Восточно-Гремячинское до п. Гремячее составляет 1,9 км. Расстояние от ближайшей проектируемой скважины м/р Восточно-Гремячинское до р. Деркул – 11,9 км. Ближайшим населенным пунктом к м/р Гремячинское является поселок сельского типа Гремячее, находящийся на границе месторождений Гремячинское и Восточно-Гремячинское. Расстояние от ближайшей проектной скважины 170 месторождения Гремячинское до п. Гремячее составляет 1,4 км. Расстояние от проектной скважины 166 месторождения Гремячинское до п. Железново составляет 5,2 км. Расстояние от ближайшей проектируемой скважины м/р Гремячинское до р. Деркул – 11,66 км, до р. Крутая – 4,76 км. Ближайшие к м/р Ульяновское наиболее крупные населенные пункты – поселки сельского типа с населением порядка 5000 человек: Каменка, Зеленое, Переметное, Ростоши расположены вдоль железной дороги. Ближайшая селитебная зона – поселок Железново, расположен на расстоянии от проектируемых скважин №126, №127 и №128 месторождения Ульяновское в 4,75 км, 3,1 км и 2,9 км соответственно. Расстояние от ближайшей проектируемой скважины м/р Ульяновское до р. Деркул – 14,3 км, до р. Гаврилина (пересыхающий приток р. Деркул) – 1,43 км. Ближайшие населенные пункты к Цыгановскому месторождению – поселки сельского типа с населением до 5000 человек: Железново в 14 км к востоку от месторождения Цыгановское. Ближайшая селитебная зона – поселок Егиндибулак, расположен на расстоянии в 2,86 км от проектируемой скважины №136 месторождения Цыгановское. Расстояние от ближайшей проектируемой скважины м/р Цыгановское до р. Деркул – 12,6 км, до р. Белая (пересыхающий приток р. Деркул) – 1,04 км. Ближайшая селитебная зона – поселок Красненький, расположен на расстоянии около 4,76 км от проектируемых скважин №118 и №119 месторождения Токаревское. Расстояние от проектируемых скважин №116 и №117 месторождения Токаревское до поселка Вавилино – 11,4 и 9,5 км соответственно. Районный центр поселок Таскала расположен на расстоянии 16,6 км от проектируемой скважины №118 месторождения Токаревское. Расстояние от ближайшей проектируемой скважины м/р Ульяновское до р. Деркул – 3,57 км, до р. Красненькая (пересыхающий приток р. Деркул) – 4,3 км. (Подробнее в Приложении 1)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Тепловско-Токаревская группа месторождений состоит из семи газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений в составе: Тепловское, Западно-Тепловское, Восточно-Гремячинское, Гремячинское, Ульяновское, Цыгановское, Токаревское. В настоящей работе выделены 11 объектов разработки: I объект – горизонт P1ag Тепловского поднятия II объект – горизонт P1 kfl-I Западно-Тепловского поднятия III объект – горизонт P1ag Западно-Тепловского поднятия IV объект – горизонты P1 kfl-II, P1ag Восточно-Гремячинского поднятия V объект – горизонт P1 kfl-II Гремячинского поднятия VI объект – горизонт P1ag Гремячинского поднятия VII объект – горизонты P1 kfl-II, P1ag Ульяновского поднятия VIII объект – горизонт P1ag Цыгановского поднятия IX объект – горизонт P1ag Токаревского поднятия По состоянию на 01.07.2024 г. на Тепловско-Токаревском месторождении наземное обустройство объектами сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции отсутствует. Согласно проектным решениям, разработка Тепловско-Токаревского месторождения планируется с 2026 года. Предусматривается построить центральный пункт сбора добываемой продукции недалеко от Тепловского поднятия. Согласно 1 варианту, в 2028 году предполагается максимальный объем добычи нефти в целом по группе месторождений – 74,9 тыс.т, и добычи газа – 15,395

млн.м3, в 2035 году предполагается максимальный объем добычи конденсата – 69,1 тыс.т. Предполагаемый среднесуточный дебит 1 скважины в целом по всем месторождениям в 2028 году (при фонде скважин – 5 ед.) по нефти составит 54,0 т/сут, по газу – 111,4 тыс.м3/сут, по конденсату – 25,1 т/сут. Согласно рекомендуемому 2 варианту, в 2036 году предполагается максимальный объем добычи нефти в целом по группе месторождений - 82,3 тыс.т, и добычи газа – 16,903 млн.м3, в 2039 году предполагается максимальный объем добычи конденсата – 88,5 тыс. т. Предполагаемый среднесуточный дебит 1 скважины в 2036 году (при фонде скважин – 17 ед.) в целом по месторождениям по нефти составит – 33,9 тыс.т/сут, по газу – 100,5 тыс.м3/сут, по конденсату – 14,5 тыс.т/сут. Согласно 3 варианту, в 2036 году предполагается максимальный объем добычи нефти в целом по группе месторождений – 82,3 тыс.т, и добычи газа – 16,903 млн.м3, в 2040 году предполагается максимальный объем добычи конденсата – 204,8 тыс.т. Предполагаемый среднесуточный дебит 1 скважины в целом по всем месторождениям в 2036 году (при фонде скважин – 17 ед.) по нефти составит 33,9 т/сут, по газу – 154,0 тыс.м3/сут, по конденсату – 32,0 т/сут. Бурение новых добывающих скважин по 1 варианту предусмотрено в количестве 12 ед, (2 скв. на Тепловском, Западно-Тепловском и Восточно-Гремячинском, 3 скв. на Гремячинском и по 1 скв. на Ульяновском, Цыгановском и Токаревском). По рекомендуемому 2 варианту и 3 варианту предусмотрено в количестве 20 ед. проектной глубиной 2900 ±250 м. ., (3 скв. на Тепловском и Восточно-Гремячинском, 6 скв. на Западно-Тепловском, 5 скв. на Гремячинском и по 1 скв. на Ульяновском, Цыгановском и Токаревском), а также 9 нагнетательных скважин по 3 варианту. Предположительная продолжительность строительства одной скважины – до 275 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважин предусмотрено для очистки после СКО (соляно-кислотная обработка) 1-2 сутки. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектные решения. По рекомендованному 2 варианту разработки предусмотрена разработка всей группы поднятий совместно, однако ввод в эксплуатацию скважин и отдельных блоков предусматривается в разное время и разделен по фазам. В первой фазе предусматривается: 1) С 2026 по 2029 гг.: в 2026 г. бурение скважины Tr1-101 на Тепловском поднятии, в 2027 г. - вывод из консервации скважин Tr1-72 и Tr1-74. 2) Построить центральный пункт сбора добываемой продукции недалеко от Тепловского поднятия. На первоначальном этапе (фаза 1 и 2) планируется эксплуатировать скважины под собственным давлением, поэтому на центральном пункте сбора (ЦПС) предусматривается монтаж газокompрессорной станции при условии падения пластового давления и по мере ввода остальных скважин и месторождений. 3) Пробурить 3 скважины Wtp-102, Egr-103, Grm-104, в 2027, 2028 и 2029 гг. соответственно. Во второй фазе предусматривается: 1) С 2030 по 2037 гг. пробурить 9 скважин: Egr-105 в 2030 г., Grm-107 в 2031 г., Wtp в 2032 г., Tr1-108 и Egr в 2033 г., Wtp-109 и Wtp-118 в 2034 г., Tr1- в 2035 г., Grm – в 2037 г. 2) Вывод из ликвидационного фонда скважины Wtp в 2032 г. и Grm-59 в 2038 г. 3) Вывод из ликвидации скважины Uln-63 В третьей фазе предусматривается: 1) С 2038 по 2050 гг. бурение и ввод в эксплуатацию трех скважин на поднятиях Ульяновское, Токаревское и Цыгановское: Uln-114 в 2038 году, Tok -116 в 2039 г. и Tsg-115 в 2040 г. 2) Вывод из бурения 1-й скважины поднятия Гремячинское в 2040 г. и 2-х скважин Западно-Тепловского поднятия соответственно в 2041 г. и 2045 г. 3) Вывод из ликвидации скважины Tok-19 в 2042 г., Uln-47 в 2043 г., Uln-17 в 2045 г. Tok-71 - в 2049 г., Tok-28 в 2050 г. Подготовка добываемой продукции до товарного качества предусматривается на УПН и УКПГ месторождения «Чинаревское». Характеристика фонда скважин По состоянию на 01.06.2024 г. фонд пробуренных скважин на Тепловско-Токаревском месторождении составляет 93 скважины, из них 2 скважины в испытании остальные ликвидированы. Месторождение Тепловское На месторождении всего пробурено 11 скважин: 2 параметрических, 7 поисковых и 2 разведочных скважин. Все скважины на 01.06.2024 г. находятся в ликвидации, кроме, которые находятся в консервации. Месторождение Западно-Тепловское На месторождении пробурено всего 21 скважин, из них 17 поисковых, 4 параметрических и 2 разведочные скважины. Скважины были ликвидированы по геологическим и по техническим в период 1980 – 1990 гг. Месторождение Восточно-Гремячинское На месторождение пробурены 10 поисковых скважин и две параметрические. Из всех пробуренных скважин продуктивными оказались 4. По состоянию на 01.06.2024 г. все пробуренные скважины ликвидированы по геологическим причинам. Месторождение Гремячинское На месторождении пробурено 20 поисковых и разведочных скважин, и одна параметрическая глубиной 3350 м в пределах залежи оказались 11 скважин. По состоянию на 01.06.2024 г. все пробуренные скважины ликвидированы по геологическим причинам. Месторождение Токаревское Фонд пробуренных скважин месторождения Токаревское составляет 10 скважин, из них 9 скважин находятся в ликвидации по техническим, геологическим причинам и 1 в консервации. Причинами ликвидации скважин послужили низкие притоки газа и конденсата. Месторождение Цыгановское На месторождении пробурено 9 скважин,

из них: 6 поисковых, 2 параметрических и 1 разведочная скважина. На момент составления данной работы все скважины ликвидированы. Причинами ликвидации скважин послужили низкие притоки газа и конденсата. Месторождение Ульяновское По состоянию на 01.06.2024 г. фонд пробуренных скважин месторождения составляет 9 скважин, все пробуренные скважины находятся в ликвидации, из них 9 скважин ликвидированы по геологическим причинам, в 1 скважине отсутствуют данные. (Подробнее в Приложении 2).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2026 г. Поэтапные сроки начала ввода скважин из бурения, консервации и ликвидации представлены в п.6. Срок разработки по всем 3м вариантам с 2026 г. до окончания срока контракта в 2044 году. Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь горного отвода – 373,079 км²; (Картограмма в Приложении 1) Целевое назначение земельного участка согласно Контракту № 25 от 3 марта 1995 года - добыча углеводородов для Района оценки «Каменское» и Района разработки «Каменско-Тепловско-Токаревское» в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. Период добычи закреплён Дополнением №3 к Контракту №25 сроком на 25 лет – до 13.12.2044 г. (№4773-УВС от 13.12.2019 г.);

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 Предположительно источниками водоснабжения на месторождении Тепловско-Токаревское будут: - привозная вода питьевого качества; - для технических целей , хозяйственно-бытовых нужд: вода из водозаборной скважины. Водоснабжение буровой для технических нужд планируется осуществляться по водопроводу из водозаборной скважины, которая планируется пробурить на месторождении Тепловское либо Гремячинское. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей будет закачиваться в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Гидрографическая сеть рассматриваемого района представлена рекой Деркул, протекающей к югу от Тепловско-Токаревской группы газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений (ТТГМ), а также небольшими озерами и прудами. Объекты м/р Тепловско-Токаревское будут располагаться за пределами водоохранных зон. Необходимость установления – нет. Хранение воды для технических нужд предусматривается в 4-х ёмкостях объёмом 40 м³ каждая. Хранение воды для хоз. бытовых нужд и котельной в 2-х ёмкостях с системой очистки объёмом 30 м³ каждая. Ёмкости хранения воды, используемые для хоз. бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали. Деркул (Дерколь) — река в Западно-Казахстанской области Казахстана в бассейне реки Урал, крупнейший приток реки Шаган (Чаган). Берёт своё начало на возвышенности Общей Сырт у северного подножия горы Ички (280 м). Деркул течёт почти под прямым углом по отношению к Чагану и впадает в него в нескольких километрах от впадения в Урал (близ города Уральск). Протекает около крупных населённых пунктов Западно-Казахстанской области (Таскала, Деркул, Перемётное, Зелёное).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) виды водопользования: для питьевых и технических целей. Для питьевых целей – вода будет привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд: вода из водозаборной скважины. Водоснабжение буровой для технических нужд осуществляется по водопроводу из водозаборной скважины, которая планируется пробурить на месторождении Тепловское. Хранение воды для технических нужд для буровой установки ZJ-70 осуществляется в двух ёмкостях V-45 м³, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-25 м³. Для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости

V-20 м3.;

объемов потребления воды Необходимо: питьевая вода, техническая вода. Ориентировочные объемы водопотребления на период строительства 12, 20 добывающих, 9 нагнетательных и 4 оценочных скважин и выводе из консервации 2 скважин и выводе из ликвидации 8 скважин приняты согласно проектам-аналогам. Водопотребление/водоотведение на период бурения: по 1 варианту предусматривается бурение 12 добывающих скважин, для которых объем водопотребления составит 46092,12 м3, водоотведения – 8339,04 м3. По 2 рекомендуемому варианту предусматривается бурение 20 добывающих скважин. Объем водопотребления – 76820,2 м3, водоотведения – 13898,4 м3. По 3 варианту планируется бурение 20 добывающих и 9 нагнетательных скважин. Объем водопотребления составит 111389,29 м3, водоотведения – 20152,68 м3. Водопотребление/водоотведение на период расконсервации/восстановления скважин: по 1, 2 и 3 варианту предусматривается расконсервация/восстановление 10 скважин, для которых объем водопотребления/водоотведения составит 7239 м3, объем буровых сточных вод – 420 м3. Водопотребление на период бурения 4 оценочных скважин составит 15364,04 м3, водоотведение – 2779,68 м3. Водопотребление на период эксплуатации: при эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются. Сброс сточных вод в поверхностные водотоки и водоемы не предусматривается. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Производственные сточные воды будут собираться в специальные емкости и направляться на полигон захоронений пластовых вод и промышленных стоков (на м/р Чинаревское). Буровые сточные воды собираются в специальные емкости и направляются к утилизации в Цех подготовки буровых отходов (на м/р Чинаревское). Сбор производственно-дождевых, ливневых и талых вод с территории буровой площадки будут производиться посредством системы лотков по периметру буровой площадки в гидроизолированный отстойник. Из отстойника вывоз сточных вод и передача специализированной компании осуществляется подрядчиками буровых работ. (Подробнее в Приложении 3).; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Забор воды из водных ресурсов не предусматривается в данном проекте;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «ПОЗИТИВ Инвест» имеет Контракт № 25 от 3 марта 1995 года на добычу углеводородов для Района оценки «Каменское» и Района разработки «Каменско-Тепловско-Токаревское» в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. Период добычи закреплен Дополнением №3 к Контракту №25 сроком на 25 лет – до 13.12.2044 г. (№4773-УВС от 13.12.2019 г.). Горный отвод (Участок недр) предоставлен для осуществления операций по недропользованию на месторождении Тепловско-Токаревской группы в пределах блоков XIV-8-А (частично), XIV-8-В (частично), XIV-8-С (частично), XIV-9-А (частично), XIV-9-В (частично), XIV-9-С (частично), XIII-9-Е (частично), XIII-9-Ф (частично), XIII-10-Д (частично), XIII-10-Е (частично), на основании решения Компетентного органа МЭ РК Протокол №4/МЭ РК от 26.02.2019 г. Площадь горного отвода – 373,079 (триста семьдесят три целых семь десять девять тысячных сотых) км2. Координаты границ горного отвода обозначены угловыми точками с №1 по №4б: точка №1 с.ш. 51°27'42", в.д. 51°15'18"; точка №2 с.ш. 51°27'00", в.д. 51°14'36"; точка №3 с.ш. 51°26'12", в.д. 51°11'06"; точка №4 с.ш. 51°25'42", в.д. 51°09'54". (Подробнее в Приложении 1);

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 Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается .;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

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

жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период бурения и вывода скважин из консервации и ликвидации: сырье – местное РК, технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо, электроэнергия – дизельгенераторы.;

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

9. 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 расчеты проведены для действующего фонда скважин в период разработки и от оборудования, которое находится в прямой зависимости от добычи нефти и конденсата. Более точные объемы выбросов ЗВ будут представлены в Проекте НДВ и в технических проектах на строительство скважин, после утверждения основных показателей в рамках данного Проекта разработки. При реализации №1 варианта разработки ориентировочный наибольший годовой выброс ЗВ в атмосферу ожидается в 2050 году при максимальном фонде скважин - 0,761227771 г/с или 8,286616556 т/год. В 2028 году при максимальном объеме добычи нефти и газа количество ЗВ в атмосферу составит 0,61327123055 г/с или 3,5851251709 т/год. В 2035 году при максимальном объеме добычи конденсата количество ЗВ в атмосферу составит 0,677106851 г/с или 5,615238204 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-3 класса опасности. При реализации №2 рекомендуемого варианта разработки ориентировочный наибольший годовой выброс ЗВ в атмосферу ожидается в 2050 году при максимальном фонде скважин - 0,82442737055 г/с или 10,3531435749 т/год. В 2036 году при максимальном объеме добычи нефти и газа количество ЗВ в атмосферу составит 0,71134209055 г/с или 7,33318337292 т/год. В 2039 году при максимальном объеме добычи конденсата количество ЗВ в атмосферу составит 0,74421733055 г/с или 7,74889052993 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-3 класса опасности. При реализации №3 варианта разработки ориентировочный наибольший годовой выброс ЗВ в атмосферу ожидается в 2043 году при максимальном фонде скважин - 0,78222653055 г/с или 8,52916973941 т/год. В 2036 году при максимальном объеме добычи нефти и газа количество ЗВ в атмосферу составит 0,70792809055 г/с или 6,62169116741 т/год. В 2040 году при максимальном объеме добычи конденсата количество ЗВ в атмосферу составит 0,73208423055 г/с или 8,34102923441 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-3 класса опасности. Выбросы от существующего оборудования отсутствуют, т.к. эксплуатация месторождений еще не начата. В 2024 г. была разработана корректировка НДВ для м/р Тепловское на исследование скважин, которые на данный момент находятся в консервации. Выбросы ЗВ при бурении 12 добывающих скважин по 1 варианту составят (по проекту аналогу) 396,392 г/сек или 2676,08 т/год. Из них при бурении 1 скв (Ульян., Цыган., Токар.) – 33,032 г/сек или 223,007 т/год; при бурении 2 скв (Тепл., Зап-Тепл., Вост-Грем.) – 66,065 г/сек или 446,014 т/год; при бурении 3 скв. (Гремяч.) – 99,098 г/сек или 669,02 т/год. Выбросы ЗВ при бурении 20 добывающих скважин по 2 рекомендуемому варианту составят (по проекту аналогу) 660,6547386 г/с или 4460,141737 т/г. Из них при бурении 1 скв (Ульян., Цыган., Токар.) – 33,032 г/сек или 223,007 т/год; при бурении 3 скв. (Тепл., Вост-Гремяч.) – 99,098 г/сек или 669,02 т/год; при бурении 5 скв (Гремяч.) – 165,163 г/сек или 1115,035 т/год; при бурении 6 скв (Зап-Тепл.) – 198,196 г/сек или 1338,04 т/год. Выбросы ЗВ при бурении 20 добывающих и 9 нагнетательных скважин по 3 варианту составят (по проекту аналогу) 957,949371 г/с или 6467,205518 т/г. Из них при бурении 1 скв (Ульян., Цыган., Токар.) – 33,032 г/сек или 223,007 т/год; при бурении 3 скв. (Тепл., Вост-Гремяч.) – 99,098 г/сек или 669,02 т/год; при бурении 5 скв (Гремяч.) – 165,163 г/сек или 1115,035 т/год; при бурении 6 скв (Зап-Тепл.) – 198,196 г/сек или 1338,04 т/год. Выбросы ЗВ при бурении 4 оценочных скважин по проекту аналогу составят 132,1309477 г/с или 892,028347 т/г. Выбросы ЗВ при выводе из консервации 2 скважин и выводе из ликвидации 8 скважин по всем 3 вариантам по проекту аналогу составят 263,2763114 г/с или 903,995665 т/г. Из них при расконсервации 1 скв. (Зап-Тепл., Гремяч.) – 14,155 г/сек или 11,04 т/год; при расконсервации 2 скв. (Тепл.) – 28,311 г/сек или 22,08 т/год; при расконсервации 3 скв. (Ульян.) – 42,466 г/сек или 33,124 т/год. (Подробнее в Приложении 4.).

10. 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 в подземные и поверхностные воды не предусматриваются. Все образующиеся хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды будут сдаваться в специализированные компании по договору.

11. 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 Количество отходов представлено по 3м вариантам разработки по проектам-аналогам и являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующих технических проектах. При бурении 12 добывающих скважин по 1 варианту образуется 35048,7805 т/год, из них опасные отходы – 34954,53 т/год, неопасные отходы – 94,2456 т/год. Из них при бурении 1 скв. (Ульян, Цыган., Токар.) - 2920,7 т/год; при бурении 2 скв. (Тепл., Зап-Тепл., Вост-Грем.) – 5841,4 т/год; при бурении 3 скв. (Гремяч.) – 8762,19 т/год; При бурении 20 добывающих скважин по 2 рекомендуемому варианту образуется 58414,6342 т/год, из них опасные отходы – 58257,6 т/год, неопасные отходы – 157,076 т/год. Из них при бурении 1 скв. (Ульян, Цыган., Токар.) - 2920,7 т/год; при бурении при бурении 3 скв. (Тепл., Вост-Гремяч.) – 8762,19 т/год; при бурении 5 скв. (Гремяч.) – 14603,6 т/год; при бурении 6 скв. (Зап-Тепл.) – 17524,39 т/год; При бурении 20 добывающих и 9 нагнетательных скважин по 3 варианту образуется 84701,2159 т/год, из них опасные отходы – 84473,46 т/год, неопасные отходы – 227,7602 т/год. Из них при бурении 1 скв. (Ульян, Цыган., Токар.) - 2920,7 т/год; при бурении при бурении 3 скв. (Тепл., Вост-Гремяч.) – 8762,19 т/год; при бурении 5 скв. (Гремяч.) – 14603,6 т/год; при бурении 6 скв. (Зап-Тепл.) – 17524,39 т/год; При бурении 4 оценочных скважин образуется 11682,9268 т/год, из них опасные отходы – 11651,51 т/год, неопасные отходы – 31,4152 т/год. При выводе из консервации 2 скважин и выводе из ликвидации 8 скважин по всем 3 вариантам образуется 5662,0104 т/год, из них опасные отходы - 5608,2 т/год, неопасные отходы – 53,8128 т/год. Из них при расконсервации 1 скв. (Зап-Тепл., Гремяч.) – 471,8342 т/год; при расконсервации 2 скв. (Тепл.) – 943,66 т/год; при расконсервации 3 скв. (Ульян., Токар.) – 1415,502 т/год; (Подробнее в Приложении 5).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие Департамента экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) В настоящее время группа месторождений Тепловско-Токаревской группы не эксплуатируется, соответственно ежеквартальный производственный мониторинг будет проводиться с началом разработки месторождений. В 2024 году на месторождении Тепловское проводились работы по бурению и испытанию скважин №72 и 74. На период ведения вышеуказанных работ были проведены замеры ЗВ в атмосферном воздухе с апреля по июнь (подфакельные замеры, замеры на границе СЗЗ, замеры в ближайших п. Павлово и п. Горбуново). Также были отобраны пробы воды с ближайшей р. Крутая. Анализы проб воздуха и воды не показали превышения допустимых норм. .

14. 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, предварительная оценка их существенности Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительно-монтажных работах будут являться вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая при их движении и при осуществлении земляных работ. Выбросы

загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительно-монтажных работах несут кратковременный характер. Воздействие на водные объекты. Период строительства: при строительстве скважин отрицательному воздействию может быть подвергнута в основном, верхняя часть гидрогеологической среды. При проведении строительных работ потенциальными факторами воздействия на подземные воды будут являться возможные утечки топлива и масел при работе и заправке техники. Период эксплуатации: Потенциальными источниками загрязнения подземных вод открытых площадок могут быть неочищенные или недостаточно очищенные производственные и бытовые сточные воды, содержащие углеводородные соединения. Воздействие на почвенно-растительный покров и животный мир. К факторам негативного потенциального воздействия на почвенный покров при строительстве скважин относятся: - механические нарушения почвенного покрова при обустройстве основных и вспомогательных площадных сооружений; при прокладке подводящих и отводящих коммуникации; - дорожная депрессия; - загрязнение промышленными, строительными и хозяйственно-бытовыми отходами.

Механическое воздействие на почвенно-растительный покров будет оказано при строительстве основных и вспомогательных площадных сооружений; при прокладке подводящих и отводящих коммуникации. Косвенное воздействие на почвенный покров при эксплуатации месторождения может выражаться в следующих проявлениях при аварийных ситуациях: - загрязнение горюче-смазочными материалами; - загрязнение хозяйственно-бытовыми стоками; - загрязнение производственными и твердыми бытовыми отходами. Данные воздействия будут минимизированы принятыми технологическими решениями и мероприятиями по предотвращению и устранению аварийных ситуаций. Принятые проектные решения, а также предусмотренные мероприятия, позволят исключить воздействие утечек ГСМ, сточных вод и отходов на почвы в период эксплуатации. Воздействие на геологическую среду. На территории месторождения при реализации проекта не ожидается какого-либо рода сейсмических проявлений, обусловленных антропогенной деятельностью. Изменение физико-механических свойств пород, слагающих продуктивные пласты, не произойдет. В процессе эксплуатации проектируемых скважин воздействие, которое приводит к изменениям свойств геологической среды, главным образом, возможно в процессе откачки нефтегазовой смеси. Отбор нефти и газа из недр изменяет напряженно-деформированное состояние огромных массивов пород и может стать причиной сейсмических проявлений. Воздействие на социально-экономическую среду. Любая хозяйственная деятельность может иметь последствиями изменение социальных условий региона как в сторону увеличения благ и выгод местного населения в сферах экономики, просвещения, здравоохранения, так и в сторону ухудшения социальной и экологической ситуации в результате непредвиденных неблагоприятных последствий. В целом, при реализации проекта, слабое положительное воздействие будет оказано на многие компоненты социально-экономической среды. Из них: трудовая занятость, доходы населения, экономический рост и развитие, инвестиционная деятельность имеют лишь положительное воздействие. Такие компоненты как здоровье населения и отношения с местным населением испытывают умеренное воздействие как положительное, так и отрицательное. Только низкое отрицательное воздействие отмечено по землепользованию. (Подробнее в Приложении 6)..

15. 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..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически

безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки Тепловско-Токаревского месторождения. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Бастаубаев Д.К.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



