

KZ19RYS01474526

25.11.2025 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:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993461, info@emg.kmg.kz

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) Дополнение к Проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Б. Жоламанов. Проект составлен в связи с внесением дополнений по проекту и необходимости получения обновленной лицензии на использование пространства недр. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

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) Дополнение к Проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Б. Жоламанов. Проект составлен в связи с внесением дополнений по проекту и необходимости получения обновленной лицензии на использование пространства недр. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.;

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) В 2023 г. был составлен «Проект эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Б.Жоламанов» с прогнозируемыми объемами попутно-добываемых вод 903-943 м3/сут, получена Лицензия на использование пространства недр (№17-ИПН от 15.09.2023 г.) сроком на 25 лет. (Заключение государственной экологической экспертизы № KZ32VX00241934 от 28.07.2023г.) После получения лицензии в декабре (01.12.2023г) были согласованы удельные нормы водопотребления и водоотведения в отраслях экономики РГУ «Комитетом водного

хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан» сроком до 23.11.2028 г с показателями: на продукцию – нефть в количестве 57, 89957 тыс. тонн в год уд. норма водопотребления на технологические нужды последовательно используемой попутно-добытой с нефтью воде – 6,532 м³/тонну, а также уд. нормы водоотведения попутно добытой с нефтью воды на ППД+ на утилизацию, требующие очистки – 6,202 м³/тонну, уд. нормы потерь – 0,33 м³/тонну. После получено разрешение на специальное водопользование: сброс сточных вод в недра №KZ02VTE00203274 от 07.12.2023г. от РГУ «Жайык-Каспийской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан» сроком действия до 23.11.2028 г. В качестве эксплуатационного резервуара выбраны среднеюрские отложения с залеганием кровли на абсолютных отметках 321,5-388,25 м и подошвы на абсолютных отметках 645,2-688 м. Средняя эффективная мощность среднеюрского водоносного комплекса 82,9 м при изменениях от 42 до 139,8 м. Дебиты скважин составили 0,13 - 0,33 л/с при понижениях 20,7-40,1 м. Статические уровни установились на глубинах 49 - 76 м. По химическому составу воды хлоридно-кальциевые с минерализацией от 136 до 143 г/л и не содержат микроэлементов в промышленных кондициях. Подготовлены 3 поглощающие скважины (№№19, 21, 45) и 2 наблюдательные скважины (№№ 17, 89) на поглощающий горизонт, а также проектом предусмотрены 2 наблюдательные скважины: одна (№ 32) - на альб-сеноманский горизонт (в н.в в эксплуатации на верхней юре) и одна резервная скважина 47н на альб-сеноманский горизонт. Геофизической компанией ТОО «Каспий» проведен ГИС по скважине 47н (каротаж прибором АИНК 43). Также будут предусмотрены резервные скважины для закачки №№23, 36, 91. Проект НИР «Дополнение к Проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Б. Жоламанов» составлен АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» в рамках Договора №1132237/2025/1 АТ от 28.07.25г. в связи с внесением дополнений по проекту и необходимости получения обновленной лицензии на использование пространства недр. Прогнозируемый объем попутно-добываемых пластовых и сточных вод составит 943 - 1210 м³/сут. Согласованный ГКЭН срок эксплуатации полигона – 25 лет. Проектом предусмотрен ввод в эксплуатацию из фонда скважин АО «Эмбаунайгаз» следующих скважин: Всего 3 поглощающих скважин: 3 существующие поглощающие скважины (19,21,45); Всего 3 резервные скважины (№№23, 36, 91) вводятся дополнительно; Всего 4 наблюдательных скважин: 2 скважины - на поглощающий среднеюрский горизонт (№№ 17,89), 2 скважины – на вышележащий альб-сеноманский горизонт (№32, 47н)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемый участок эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков расположен в Кызылкогинском районе Атырауской области. Ближайшим населенным пунктом является поселок и железнодорожная станция Мукур, находящиеся на расстоянии 3км к северо- востоку от месторождения. Районный центр Миялы расположен в 105км севернее месторождения, областной центр г. Атырау – в 230км. Проектируемый период работы участка эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод - 25 лет. Планируемые годы закачки с 2023 по 2048 гг. Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, а с областным центром по железной дороге и автотрассе А27, соединяющей города Атырау и Актобе. В 25км от месторождения проходит нефтепровод Атырау – Орск, а непосредственно через месторождение проходит железная дорога Атырау – Октябрьск. В районе месторождения проходят линии электропередач, проложены нефть и газопроводы..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Данный отчет составлен для определения оценки возможного воздействия в окружающую среду проекта «Дополнение к Проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Б. Жоламанов». Прогнозные объемы попутно-добываемых вод до 2047 г первоначально по проекту закладывались в объеме 8634 тыс. м³ (от 903 м³/сут с начала закачки до 943 м³/сут к 2047г). Но в настоящее время данные по объемам закачки пересматриваются в сторону их повышения, и в 2026 г по прогнозным данным объемы сточных вод достигнут 1210 м³/сут. На участке полигона месторождения Б.Жоламанов включены 3 поглощающих скважин №№ 19, 21, 45, в настоящее время все 3 поглощающих скважины задействованы. Дополнительно будут введены 3 резервные скважины №№ 23, 36, 91. Также включены 4 наблюдательные скважины: из них 2 скважины №№ 17, 89 на основной среднеюрский поглощающий горизонт, 2 скважины № 32, 47н – на вышележащий альб-сеноманский горизонт. Источниками воздействия на атмосферный воздух в процессе разделение попутно- добываемых вод от нефти являются: Неорганизованными источниками являются: • Источник №6001, дренажная емкост

• Источник №6002-6004, насосная установка НБ-125 -3 ед; В целом в процессе разделение попутно-добываемых вод от нефти выявлено 4 неорганизованных стационарных источников загрязнения..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящее время фонд поглощающих скважин полигона закачки попутно-добываемых вод месторождения Б.Жоламанов состоит из 3 скважин №№ 19, 21, 45, фонд наблюдательных скважин составляют 3 скважины №№ 17, 32, 89. Для утилизации попутно добываемой воды на месторождении Б. Жоламанов используется технологическое оборудование и сооружения действующей системы ППД. Попутно добываемая вода месторождения Б.Жоламанов, отделенная в ходе технологического процесса подготовки скважинной продукции, поступает в резервуар №4 $V=1000\text{м}^3$. С резервуара №4 утилизируемая попутно добываемая вода насосами НБ-125 №1, №2 (один насос «рабочий», другой - «резервный») кустовой насосной станции КНС-1, через гребенку КНС-1 направляется по напорному водоводу в ВРП №1 и далее в поглощающие скважины №19 и №21, и по второму напорному водоводу - в точку врезки в районе скважины 89, откуда нагнетается в поглощающую скважину №45. Максимальная производительность имеющего насоса НБ -125 - 1120 м³/сут. Следовательно, существующее насосное оборудование не позволяет достичь максимальных прогнозных показателей по закачке воды. С учетом наличия резервного насоса, необходимо дооснастить полигон утилизации попутно добываемых вод еще одним насосом НБ-125, который будет работать параллельно имеющемуся насосу. Общее число насосов для закачки попутно добываемых вод должно составить 3 насоса НБ-125, из которых 2 единицы будут в работе, 1 единица – в резерве. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта начало реализации работы запланировано в период 2025-2047гг..

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
Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км². Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км). Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевые, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. Искключительная сухость климата, малое количество атмосферных осадков в сочетании с незначительным уклоном поверхности обуславливает резкие колебания водности рек, имеющих в основном снеговое и отчасти грунтовое питание. Только р. Урал сохраняет постоянное течение, а все остальные практически не имеют постоянного стока и слепо оканчиваются в сорах и песках. Отличительной чертой рассматриваемой территории является практически повсеместное скопление поверхностных вод во временных и периодически образующихся водотоках, называемых «сорами». Соры представляют собой низинные участки, в которых вода скапливается во время дождей, после чего испаряется, оставляя грязевые равнины, солончаки или засоленные участки. Источниками происхождения этой воды являются атмосферные осадки, а также подземные воды верхнего горизонта, поступающие сюда с восточной части территории и разгружающиеся здесь в пределах периферии новокаспийской равнины. В весенний период, когда атмосферные осадки максимальны и происходит подъем уровня грунтовых вод, уровень воды в сорах поднимается. При спаде уровня подземных вод, естественно снижается и уровень воды в сорах. Самый верхний водоносный горизонт новокаспийских отложений имеет минерализацию в пределах 20-200 г/дм³,

по химическому составу хлоридно-натриевого типа. Коэффициенты фильтрации изменяются в пределах 0,15 -0,80 м/сут, что указывает на застойный не дренируемый характер вод. Глубина залегания первого водоносного горизонта изменяется от 0,6-1,0 м, у береговой линии моря до 1,8-4,6 м на остальной территории в зависимости от рельефа. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пласти-ковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. ;

объемов потребления воды Ожидаемый баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2025-2034 гг - 10950 м3. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хранения воды технического качества на месторождении предусмотрена одна емкость объемом 40 м3. Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.;

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 На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют;

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 проектом не предполагается.;

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – Дизельгенератор ;

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) Ожидаемый перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников в процессе разделение попутно- добываемых вод от нефти: Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0,0000072 г/ с; 0,00003 т/год. Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,00157 г/с; 0,04965 т/год. В С Е Г О : 0,0015772 г/с; 0,04968 т/год. В С Е Г О на 2025-2034гг: 0,015772 г/с, 0,4968 т/год..

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 Согласно ст. 5 ЭК РК «Сброс сточных вод в недра запрещается, за исключением случаев закачки очищенных сточных вод в изолированные необводненные подземные горизонты и подземные водоносные горизонты, подземные воды которых не

могут быть использованы для питьевых, бальнеологических, технических нужд, нужд ирригации и животноводства. Очистка сточных вод в случаях, указанных в части первой настоящего пункта, осуществляется в соответствии с утвержденными проектными решениями по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду. Прогнозируемый объем попутно-добываемых пластовых и сточных вод составит 943 - 1210 м³/сут. Ориентировочный норматив по веществам при закачке промышленных стоков - 9,44 т/год. Итого на 2025-2034гг: 94,4 т/год. Хозяйственно-бытовые сточные воды от вахтового поселка Б.Жоламанов осуществляется в существующие сети канализации и отводиться на очистные сооружения вахтового поселка «Кайнар». Сточные воды по сетям канализации поступают в приемный резервуар канализационной насосной станции и далее направляются на биологическую очистку. Очистка сточных вод осуществляется на станции глубокой биологической очистки БЛОС-100..

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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. Ожидаемый лимит накопления отходов при разделении попутно- добываемых вод от нефти на 2025-2034гг - 16,126 т. Промасленные отходы (ветошь) 15 02 02* - 1,126т, Коммунальные отходы 20 03 01 - 15т. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

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..

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) АО «Эмбаунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Эмбаунайгаз». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2025 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2025 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории месторождения ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований

отсутствует..

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 Оценка воздействия на окружающую среду: При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; • Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают: • обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; • достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; • соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Настоящий проект НИР «Дополнение к Проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Б. Жоламанов» составлен АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» в рамках Договора №1132237/2025/1 АТ от 28.07.25г. в связи с внесением дополнений по проекту и необходимости получения обновленной лицензии на использование пространства недр. Прогнозируемый объем попутно-добываемых пластовых и сточных вод составит 943 - 1210 м3/сут. Согласованный ГКЭН срок эксплуатации полигона – 25 лет. Основные проектные решения приведены в соответствующих разделах настоящего Дополнения, особое внимание уделено к экологическим требованиям при реализации закачки стоков в недра в рамках разработанного проекта ОВОС. В соответствии с существующими требованиями при использовании недр для закачки сточных, промышленных, технических вод водопользователь обязан проводить систематические наблюдения за распространением стоков в недрах, изменением гидрогеологических условий поглощающего горизонта и осуществлять охранные меры в пределах санитарно-защитной зоны, создаваемой вокруг полигона..

- 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):

Ержангалиев А

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

