

Краткое нетехническое резюме

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

ТОО «Амангельды Газ», 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, улица Алихан Бокейхан, здание 12, БИН 121140018904, Заместитель Генерального директора ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» Бакбергенов А.Ж. +7 (717) 255-23-15, 255-22-08, amangeldy_gas@amangeldygas.kz

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс)

Проект ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту №611 от 12.12.2000 года на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья на месторождениях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе и блоках XXXIV-49, 50, 51; XXXV-48; XXXV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты, Кумырлы на территории Таласского и Мойынкумского районов Жамбылской области сроком до 12.12.2031 года, по классификации относится согласно приложению 1 ЭК РК к Разделу 2. п.2 Недропользование пп. 2.10 «Проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования».

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

Проектом предусматривается ликвидация месторождений Амангельды, Айрақты, Жаркум и Анабай.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Место осуществления: м/р Амангельды: Газоконденсатное месторождение Амангельды расположено в юго-восточной части Миштинского прогиба Мойынкумской впадины. По административному делению относится к Мойынкумскому району Жамбылской области. Район месторождения Амангельды малонаселен. Ближайший населённый пункт – село Уюк находится в 70 км к югу. Находится в 192,1 км от центра области г. Тараз.

м/р Айрақты: Месторождение Айрақты расположено Мойынкумском прогибе Чу-Сарысуьской впадины. В административном отношении находится в пределах Мойынкумского района Жамбылской области Республики Казахстан. Месторождение находится в 226,3 км от центра области г. Тараз. Ближайшим населённым пунктом является село Уюк, которое находится в 70 км к югу, у р. Таспас.

м/р Жаркум: Газоконденсатное месторождение Жаркум расположено в восточной части Миштинского прогиба Мойынкумской впадины Чу-Сарысуьской депрессии. По административному делению относится к Мойынкумскому району Жамбылской области Республики Казахстан в 207,4 км к северу от центра области г. Тараз и в 25 км от газоконденсатного месторождения Амангельды.

м/р Анабай: Месторождение Анабай расположено в северо-восточной части Мойынкумского прогиба, в пределах Анабай - Малдыбайского вала. По административному делению относится к Мойынкумскому району Жамбылской области Республики Казахстан, в 210 км к северу от г. Тараз. Ближайшим населённым пунктом являются посёлок Малый Камкалы (20 км) и посёлок Уланбель в 60 км на северо-запад от площади работ.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Настоящим проектом предусматривается ликвидация месторождений ТОО «Амангельды-Газ», которая включает следующий перечень объектов подлежащих ликвидации:

м/р Амангельды: ликвидация 38 скважин эксплуатационного фонда и 4 водозаборные скважины, а также сооружений, технологических установок и инженерных коммуникаций, указанных в таблице 1 приложения.

м/р Айрақты: ликвидация 8 скважин, а также сооружений, технологических установок и инженерных коммуникаций, указанных в таблице 2 приложения.

м/р Жаркум: ликвидация 6 скважин, а также сооружений, технологических установок и инженерных коммуникаций, указанных в таблице 3 приложения.

м/р Анабай: ликвидация 11 скважин, а также сооружений, технологических установок и инженерных коммуникаций, указанных в таблице 4 приложения.

Предполагаемые размеры территории по рекультивации нарушенных земель м/р Амангельды – 78,25 кв.км; м/р Айракты – 169,89 кв.км; м/р Жаркум – 9,735 кв.км; м/р Анабай – 274,41 кв.км.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проект ликвидации предусматривает демонтаж, вывоз и захоронение (при необходимости) всех надземных сооружений, технологического и вспомогательного оборудования, коммуникаций, скважин разного назначения, техническую рекультивацию и восстановление нарушенных земель. При ликвидации скважины со спущенной эксплуатационной колонной, в интервалы перфорации обсадной колонны должны быть установлены цементные мосты по всей его мощности и на 20 метров ниже и выше интервала перфорации, а также интервалов негерметичности, установки муфт ступенчатого цементирования, мест стыковок, при секционном спуске эксплуатационной и технической колонн. При отсутствии цементного камня за эксплуатационной колонной ниже башмака кондуктора или промежуточной колонны производится перфорация колонны и цементирование под давлением с установкой цементного моста в колонне, перекрывающего указанный интервал на 20 м ниже и выше с последующей опрессовкой, проведением исследований по определению высоты подъема цемента и качества схватывания.

При ликвидации скважин с нарушенной колонной из-за аварии или корродирования эксплуатационной колонны вследствие длительных сроков эксплуатации проводятся исследования по определению наличия и качества цемента за колонной, цементирование в интервалах его отсутствия и установка цементного моста в колонне с перекрытием всей прокорродировавшей части колонны на 20 м выше и ниже этого интервала, с последующей опрессовкой оставшейся части колонны.

Ликвидация скважин со смятой эксплуатационной колонной производится путем установки цементных мостов в интервалах перфорации и смятия колонн на 20 м ниже и на 100 м выше этих интервалов перфорации и смятия колонн. Перед началом работ по консервации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается за исключением скважинного оборудования, предназначенного для консервации скважин, и ствол скважины очищается до искусственного забоя.

Стол консервируемой скважины заполняется жидкостью, исключаяющей коррозионное воздействие на колонну и обеспечивающее сохранение коллекторских свойств продуктивного горизонта и необходимое противодавление на пласт. Верхняя часть скважины заполняется незамерзающей жидкостью. Необходимость установки цементного моста над интервалом перфорации устанавливается планом.

Оборудование устья и ствола скважин, плотность рабочих жидкостей предупреждают открытые нефтегазопроявления.

На устье консервированной скважины, штурвалы задвижек арматуры снимаются, крайние фланцы задвижек оборудуются заглушками, манометры снимаются и патрубки герметизируются.

На устье скважины устанавливается металлическая табличка, на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) обозначаются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата начала и завершения консервации. Перед началом работ по ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается, и ствол скважины очищается до искусственного забоя.

Наличие мостов проверяется разгрузкой бурильного инструмента или насосно-компрессорных труб с усилием; не превышающей предельно допустимую удельную нагрузку на цементный камень. Установленный в башмаке последней технической колонны цементный мост, кроме того, испытывается методом гидравлической опрессовки.

На устье ликвидированной скважины устанавливается армированная бетонная тумба размером 1х1х1 метров, где устанавливается табличка, на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) указываются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата ликвидации.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта).

Согласно п.3 и 4 ст.54 Кодекса о Недрах ликвидация проводится на участке недр, права недропользования по которому прекращены, за исключением случаев, установленных настоящим Кодексом. Ликвидация последствий операций по недропользованию может производиться до прекращения действия лицензии или контракта на недропользование с целью прекращения права пользования частью участка недр, а также

уменьшения объема работ по ликвидации (прогрессивная ликвидация). Прекращение действия лицензии или контракта на недропользование не влечет прекращения обязательств по ликвидации последствий недропользования.

Контракт №611 от 12.12.2000 года на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья на месторождениях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе и блоках XXXIV-49, 50, 51; XXXV-48; XXXV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты, Кумырлы на территории Таласского и Мойынкумского районов Жамбылской области действует до 12.12.2031 года.

На момент составления проекта у недропользователя отсутствуют намерения по ликвидации и консервации скважин, указанных в проекте. При наличии обоснованных причин для консервации или ликвидации скважин, указанных в данном проекте, недропользователь составит отдельный план работ с указанием планируемых мероприятий и сроков проведения работ

Начало ликвидации: 2048 год.

Срок ликвидации: м/р Амангельды – 2048-2050 гг.; м/р Жаркум, Айрақты, Анабай – 2048 г.

Эксплуатация не предусматривается.

Постутилизация – 2048 г.

б. 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) земельные участки, их площади, целевые назначения, предполагаемые сроки использования

- м/р Амангельды – 78,25 кв.км; м/р Айрақты – 169,89 кв.км; м/р Жаркум – 9,735 кв.км; м/р Анабай – 274,41 кв.км

2) водные ресурсы 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:

Источниками водоснабжения на месторождении является:

- бутилированная вода питьевого качества;
- техническая вода для производственных целей.

Объемы водопотребления и водоотведения:

м/р Амангельды: питьевые и хоз-бытовые нужды – 1893,638 м³/период ликвидации (2048-2050 гг.), технические нужды – 70,4355 м³/период ликвидации;

м/р Айрақты: питьевые и хоз-бытовые нужды – 81,648 м³/период ликвидации (2048 г.), технические нужды – 16,3525 м³/период ликвидации;

м/р Жаркум: питьевые и хоз-бытовые нужды – 10,49 м³/период ликвидации (2048 г.), технические нужды – 8,925 м³/период ликвидации;

м/р Анабай: питьевые и хоз-бытовые нужды – 82,215 м³/период ликвидации (2048 г.), технические нужды – 14,5332 м³/период ликвидации.

Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет.

3) Водные ресурсы с указанием видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая):

необходимо: питьевая вода, техническая вода

4) Водные ресурсы с указанием объемов потребления воды:

Забор воды из водных ресурсов не предусматривается

5) Водные ресурсы с указанием операций, для которых планируется использование водных ресурсов:

Не предусматривается;

б) Участки недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны):

м/р Амангельды: Горный отвод площадью 78,25 км²;

м/р Айрақты: Горный отвод площадью 169,89 км²;

м/р Жаркум: Горный отвод площадью 9,735 км²;

м/р Анабай: Горный отвод площадью 274,41 км²;

Географические координаты горных отводов представлены в Приложении.

7. *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).*

Основными ЗВ в атмосферу при ликвидационных работах будут вещества, выделяемые при работе ДЭС, компрессоров, ДВС транспорта, буровые работы, при проведении сварочных и лакокрасочных работ, а также пыль, образуемая при движении строительной техники и при осуществлении погрузочно-разгрузочных работ на площадках.

Общее количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников при ликвидации м/р Амангельды – 22. При ликвидационных работах предполагаются выбросы **20,474994 г/сек или 157,20045 т/год**, от передвижных источников – **1,69344861 г/сек или 32,15441452 т/год**. На м/р Жаркум общее количество ЗВ в атмосферу от 18 наименований составляет **23,58334176 г/сек или 3,959871342 т/год**, от передвижных источников – **2,95942439 г/сек или 15,004 т/год**. На м/р Айрақты общее количество ЗВ в атмосферу от 22 наименований составляет **32,9497947751 г/сек или 30,8129913505 т/год**, от передвижных источников – **0,82985484 г/сек или 5,81666519 т/год**. На м/р Анабай общее количество ЗВ в атмосферу от 22 наименований составляет **27,45329782 г/сек или 18,917813684 т/год**, от передвижных источников – **2,79562428 г/сек 39,28627816 т/год**. Из выбрасываемых ЗВ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: оксиды азота, SO₂, углерода оксид, углеводороды, бензол входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей. Классы опасности, наименования ЗВ указаны в таблицах в приложении.

8. *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:*

Не предусматривается.

9. *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.*

Основными видами отходов в процессе ликвидации месторождений будут являться:

- Промасленная ветошь- образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники, расчетный объем 0,0508 тонн;
- Использованная тара образуется после проведения покрасочных работ – 0,00438 тонн;
- Отработанные масла образуются при замене масла техники, работающей при ликвидации, предполагаемый объем 28,1513 тонн;
- Металлолом образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 0,533 тонны;
- Огарки сварочных электродов образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,387654 тонн;
- Строительные отходы образуются при проведении ликвидационных работ, 20611,168 тонн;
- Коммунальные отходы образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала – 32,595 тонн;
- Пищевые отходы образуются в процессе употребления пищи, составит 17,958 т.

Общий объем образующихся отходов за весь период ликвидации – 20690,8490 т/год.

10. *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 Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

11. *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):

На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды.

12. 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

согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.

Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости

Не предусматривается.

13. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- ✓ контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- ✓ организация движения транспорта;
- ✓ исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта;
- ✓ обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- ✓ хранение производственных отходов в строго определенных местах;
- ✓ отдельный сбор отходов в специальных контейнерах;
- ✓ предотвращение разливов ГСМ;
- ✓ запрет на охоту в районе контрактной территории;
- ✓ маркировка и ограждение опасных участков;
- ✓ наличие ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.