Номер: KZ75VWF00655498
Дата: 07.10.2026

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасшы Қойгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасшы Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

Управление природопользования акимата Жамбылской области|АКульсерикова А.Т.

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности по «Проекту разработки месторождения Амангельды в Таласском и Мойынкумском районах Жамбылской области»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ92RYS01912040 от 11.09.2026 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Географически месторождение расположено в юго-западной части песков Мойынкум, которые в рассматриваемом районе занимают междуречье Шу и Талас, с юго-запада к ним примыкает предгорная равнина Малого Каратау, являющегося ветвью Большого Каратау. Месторождение Амангельды в целом находится в пределах Таласского и Мойынкумского районов Жамбылской области Республики Казахстан, в 170 км к северу от города Тараз, вдали от жилых массивов, промышленных зон, лесов, сельскохозяйственных угодий, транспортных магистралей, селитебных территорий, зон отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха. Ближайший населенный пункт – село Ойык находится в 70 км к югу , у реки Талас. Абсолютные отметки рельефа местности в районе месторождений +350- +360 м и увеличиваются в районе г. Тараз до +600 м. Местность на всем протяжении равнинная, воздымающаяся к югу. С населенными пунктами месторождение соединяется грунтовыми дорогами, которые пригодны для движения только в летнее и морозное зимнее время. Асфальтированная шоссейная дорога соединяет областной центр Тараз с селами Акколь, Ойык и Уланбель.

Недропользователем месторождения Амангельды является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» на основании Контракта №5289-УВС от 17.11.2023 г. на добычу углеводородов. Срок действия Контракта до 12.12.2031 г. Площадь горного отвода месторождения составляет 78,25 км^2. Глубина отработки – до минус 1968м.

Координаты угловых точек горного отвода месторождения Амангельды: 44° 22' 01" с.ш. и 71° 03' 15" в.д.; 44° 22' 17" с.ш. и 71° 04' 50" в.д.; 44° 22' 42" с.ш. и 71° 05' 08" в.д.; 44° 23' 04" с.ш. и 71° 07' 32" в.д.; 44° 22' 46,3" с.ш. и 71° 08' 34,5" в.д.; 44° 23' 20" с.ш. и 71° 09' 00" в.д.;44° 23' 00" с.ш. и 71° 10' 10" в.д.; 44° 18' 30" с.ш. и 71° 07' 40" в.д.; 44° 18' 10"

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

с.ш. и 71° 05' 00" в.д.; 44° 17' 29" с.ш. и 71° 02' 33" в.д.; 44° 16' 45" с.ш. и 71° 01' 25" в.д.; 44° 17' 29" с.ш. и 71° 00' 44" в.д.; 44° 18' 38" с.ш. и 71° 00' 49" в.д.; 44° 20' 48" с.ш. и 71° 03' 00" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

По состоянию на 01.07.2026 год эксплуатационный фонд состоит из 44 скважин, все действующие. Для герметизации устьев скважин и направления продукции в систему сбора, скважины оборудованы фонтанными арматурами.

Настоящим проектом рассмотрены три варианта разработки месторождения. Дополнительно к мероприятиям базового варианта предусматривается бурение скважин №145 и №146 с проведением газорегуляторного пункта (ГРП) соответственно в 2027 и 2028 годах, а также бурение одной горизонтальной скважины с проведением многостадийного ГРП в 2029 году. Фонд добывающих скважин составит 47 единиц.

Начало разработки возвратного объекта предусматривается с 2030 года путём последовательного перевода на него добывающих скважин с I объекта разработки. Фонд скважин возвратного объекта составит три единицы: скважина №6Г переводится в 2030 году, скважина №112 — в 2033 году, скважина №108 — в 2036 году.

Расчетная по рекомендуемому варианту разработки максимальная годовая добыча газа составит 240,7 млн.м^3 (2026 г.), максимальная добыча конденсата 12,657 млн.м^3 (2026г.). При бурении новых проектных скважин рекомендуется предусмотреть проведение комплекса газоизмерительной станции (ГИС) в интервале турнейского горизонта с целью уточнения характера насыщения, оценки продуктивности и получения дополнительной информации о газоносности.

Проектом предусматривается строительство вертикальных и наклонно-направленных скважин для вскрытия меловых продуктивных горизонтов и уточнения технологических показателей разработки месторождения.

Проектная глубина вертикальных скважин составляет 1600 ± 250 м. Конструкция включает направление диаметром 339,7 мм глубиной 50 м, кондуктор диаметром 244,5 мм глубиной 300 м и эксплуатационную колонну диаметром 168,3 мм. Проектная глубина наклонно-направленных скважин составляет 2300 м по вертикали и 2600 м по стволу. Их конструкция включает направление диаметром 426 мм глубиной 30 м, кондуктор диаметром 323,9 мм глубиной 450 м, техническую колонну диаметром 244,5 мм глубиной 1300 м и эксплуатационную колонну диаметром 168,3 мм. Цементирование всех обсадных колонн предусматривается до устья.

Бурение направления предусматривается с применением технической воды, последующих интервалов — ингибированного полимерно-хлоркалиевого бурового раствора. Для очистки бурового раствора предусматривается применение трёхступенчатой системы, включающей вибросито, пескоотделитель и илоотделитель, при необходимости — центрифугу.

Первичное вскрытие продуктивных пластов предусматривается на химически обработанном буровом растворе при репрессии, не превышающей 5% пластового давления. Вторичное вскрытие осуществляется перфорацией при депрессии на пласт в среде чистой перфорационной жидкости. Плотность перфорации для низкопроницаемых пластов принимается в пределах 10–20 отверстий на один погонный метр.

Вызов притока и освоение скважин предусматривается методом свабирования. При слабом притоке допускается перевод скважин на механизированный способ эксплуатации. При опробовании и исследовании продукции предусматриваются её сепарация и замер, а также обязательное сжигание отделённого газа на факельной установке.

В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2027 год. Завершение периода разработки планируется 2059 году.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ориентировочные объёмы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на месторождении Амангельды составят:

- в 2027–2036 годах при эксплуатации месторождения — 426,7856875 г/с и 201,5526523 т/год;

- при бурении двух вертикальных скважин — 78,6189292 г/с и 257,658093 т/период;

- при бурении одной горизонтальной скважины в 2029 году — 39,309465 г/с и 128,82905 т/период;

- при выполнении работ по переводу скважин между эксплуатационными объектами в 2030, 2033 и 2036 годах — 22,5123358 г/с и 41,3435142 т/год.

Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Амангельды (2027-2036 годы) составляет - 426,7856875 г/с и 201,5526523 т/год. Выбросы по веществам, т/год: оксиды железа (3) - 0,01311; соединения марганца (2) - 0,001438; гидроксид натрия (не кл.) - 0,000495; карбонат натрия (3) - 0,000211; хром (VI) (1) - 0,000176; диоксид азота (2) - 22,700069906; азотная кислота (2) - 0,022595; аммиак (4) - 0,016156; оксид азота (3) - 0,3041442; хлороводород (2) - 0,007403; серная кислота (2) - 0,015453; сажа (3) - 2,261029649; диоксид серы (3) - 2,296127804; сероводород (2) - 0,0008232; оксид углерода (4) - 25,25777083; газообразные соединения фтора (2) - 0,000704; неорганические фториды (2) - 0,00076; метан (не кл.) - 1,471668212; углеводороды C_1–C_5 (не кл.) - 131,787582734; углеводороды C_6–C_{10} (не кл.) - 8,06353525; пентилены (4) - 0,6333495; бензол (2) - 0,5068562; диметилбензол (3) - 0,9206433; метилбензол (3) - 0,6325664; этилбензол (3) - 0,0146729; бенз(а)пирен (1) - 0,0000010439; бутанол (3) - 0,024; метанол (3) - 2,598569125; этанол (4) - 0,0096; 2-этоксиэтанол (не кл.) - 0,218; бутилацетат (4) - 0,06428; формальдегид (2) - 0,00711729; ацетон (4) - 0,09065; керосин (не кл.) - 0,0036; минеральное масло (не кл.) - 0,0154836; сольвент-нафта (не кл.) - 0,0705; уайт-спирит (4) - 0,03525; алканы C_{12}–C_{19} (не кл.) - 0,0795177; взвешенные частицы (3) - 0,04863168; неорганическая пыль с содержанием SiO_2 70–20% (3) - 1,4158878; абразивная пыль (не кл.) - 0,004536.

Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 2-х вертикальных скважин на месторождении Амангельды составляет – 78,6189292 г/с и 257,658093 т/период.

Выбросы по веществам, т/год: оксиды железа (3) - 0,002566; соединения марганца (2) - 0,0002208; диоксид азота (2) - 95,270464; оксид азота (3) - 15,4814504; сажа (3) - 5,24502; диоксид серы (3) - 19,50168; сероводород (2) - 0,003568; оксид углерода (4) - 75,281592; газообразные соединения фтора (2) - 0,00018; неорганические фториды (2) - 0,000792; углеводороды C_1–C_5 (не кл.) - 0,200302; углеводороды C_6–C_{10} (не кл.) - 0,55182; бенз(а)пирен (1) - 0,000154874; формальдегид (2) - 1,382124; минеральное масло (не кл.) - 0,0010428; алканы C_{12}–C_{19} (4) - 36,7426; неорганическая пыль с содержанием SiO_2 более 70% (3) - 0,2903; неорганическая пыль с содержанием SiO_2 70–20% (3) - 7,702216.

Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при бурении одной горизонтальной скважины в 2029 году на месторождении Амангельды составляет – 39,309465 г/с и 128,82905 т/период.

Выбросы по веществам, т/год: оксиды железа (3) - 0,001283; соединения марганца (2) - 0,0001104; диоксид азота (2) - 47,635232; оксид азота (3) - 7,7407252; сажа (3) - 2,62251; диоксид серы (3) - 9,75084; сероводород (2) - 0,001784; оксид углерода (4) - 37,640796; газообразные соединения фтора (2) - 0,00009; неорганические фториды (2) - 0,000396; углеводороды C_1–C_5 (не кл.) - 0,100151; углеводороды C_6–C_{10} (не кл.) - 0,27591; бенз(а)пирен (1) - 0,0000774; формальдегид (2) - 0,691062; минеральное масло (не кл.) - 0,0005214; алканы C_{12}–C_{19} (4) - 18,3713; неорганическая пыль с содержанием SiO_2 более 70% (3) - 0,14515; неорганическая пыль с содержанием SiO_2 70–20% (3) - 3,851108.

При проведении работ по переводу скважин между эксплуатационными объектами (ПВЛГ), предусмотренных в 2030, 2033 и 2036 годах, суммарные выбросы составят

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

22,5123358 г/с и 41,3435142 т/год: оксиды железа (3) - 0,001923; соединения марганца (2) - 0,0001656; диоксид азота (2) - 15,829998; оксид азота (3) - 2,5723308; сажа (3) - 0,99201; диоксид серы (3) - 2,472576; сероводород (2) - 0,00059862; оксид углерода (4) - 12,878634; газообразные соединения фтора (2) - 0,000135; неорганические фториды (2) - 0,000594; углеводороды C_1–C_5(не кл.) - 0,10557; углеводороды C_6–C_{10}(не кл.) - 0,08163; бенз(а)пирен (1) - 0,000027228; формальдегид (2) - 0,247632; алканы C_{12}–C_{19} (4) - 6,159438; неорганическая пыль с содержанием SiO_2 70–20% (3) - 0,000252.

При проведении буровых и строительно-монтажных работ на удалённых площадках, не подключённых к существующим сетям водоснабжения, обеспечение технической водой и водой для хозяйственно-бытовых нужд предусматривается за счёт привозной воды, доставляемой автоцистернами. Питьевое водоснабжение персонала на указанных площадках обеспечивается привозной бутилированной водой гарантированного качества.

При эксплуатации месторождения расчётный объём водопотребления с учётом воды, используемой для технических нужд, составляет 18 091,175 м³/год, объём водоотведения — 14 472,94 м³/год.

При бурении двух вертикальных скважин в период 2027–2028 годов расчётный объём водопотребления с учётом технических нужд составляет 3 756,55 м³ за период, объём водоотведения - 3 005,24 м³ за период, в том числе буровых сточных вод - 1 348,1216 м³ за период.

При бурении одной горизонтальной скважины в 2029 году расчётный объём водопотребления с учётом технических нужд составляет 2 498,93 м³ за период, объём водоотведения - 1 999,144 м³ за период, в том числе буровых сточных вод - 793,4 м³ за период.

При проведении работ по переводу скважин между эксплуатационными объектами (ПВЛГ), предусмотренных в 2030, 2033 и 2036 годах, расчётный объём водопотребления с учётом технических нужд составляет 544,5 м³ за период, объём водоотведения - 435,6 м³ за период.

При бурении новых скважин и при выполнении работ по переводу скважин между эксплуатационными объектами (ПВЛГ), предусматривается для приготовления буровых и тампонажных растворов, промывки оборудования и бурового инструмента, испытания и освоения скважин, а также для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд персонала.

На удалённых производственных площадках хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в герметичных септиках. По мере накопления они вывозятся специализированным автотранспортом на очистные сооружения вахтового посёлка. После механической и биологической очистки очищенные сточные воды направляются в пруд-испаритель.

Непосредственный сброс неочищенных сточных вод в поверхностные водные объекты и водотоки не предусматривается. На территории месторождения естественные поверхностные водные объекты отсутствуют. Для предупреждения загрязнения подземных вод предусматриваются герметичные системы сбора стоков, контроль технического состояния септиков, трубопроводов и очистных сооружений, а также мониторинг состояния подземных вод.

Ориентировочные лимиты накопления отходов производства и потребления на месторождении Амангельды составят:

- при эксплуатации месторождения в 2027–2036 годах - 1 941,333 т/год, в том числе отходы производства – 1 878,191т/год, отходы потребления - 63,142 т/год;

- при бурении двух вертикальных скважин в 2027–2028 годах - 1501,05 т/период, в том числе отходы производства - 1 497,434 т/период, отходы потребления - 3,616 т/период;

- при бурении одной горизонтальной скважины в 2029 году - 893,7013 т/период, в том числе отходы производства - 891,0876 т/период, отходы потребления - 2,614 т/период;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

- при проведении работ по переводу скважин между эксплуатационными объектами в 2030, 2033 и 2036 годах - 9,46362 т/год.

Ориентировочные лимиты захоронения отходов производства и потребления составят:

- при эксплуатации месторождения в 2027–2036 годах - 998,012 т/год, в том числе отходы производства - 923,39 т/год, отходы потребления - 74,622 т/год.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Амангельды на период 2027–2036 гг. составляют 1 941,333 т/год, в том числе отходы производства - 1 878,191 т/год, отходы потребления - 63,142 т/год.

Объём опасных отходов составляет 1 789,109 т/год, в том числе: буровой шлам (01 05 06*) - 1 121,34 т/год; отработанный буровой раствор (ОБР) (01 05 06*) - 641,44 т/год; отработанный диэтиленгликоль (16 01 14*) - 8,5 т/год; отработанные масла (13 02 08*) - 5 т/год; промасленные фильтры (16 01 07*) - 4,175 т/год; промасленная ветошь (15 02 02*) - 1,75 т/год; масляный грунт, образующийся при зачистке твёрдых покрытий (17 05 03*) – 4 т/год; отработанные химические реактивы (16 05 06*) - 0,05 т/год; отработанные люминесцентные лампы (20 01 21*) - 0,164 т/год; свинцовые аккумуляторные батареи, целые или разломанные (16 06 01*) - 0,69 т/год; тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*) - 1 т/год; упаковка, содержащая остатки опасных веществ или загрязнённая ими (15 01 10*) - 1 т/год.

Объём неопасных отходов составляет 152,224 т/год, в том числе: отработанные светодиодные лампы (20 01 36) - 0,018 т/год; бой стеклянной тары из-под химических реактивов (20 01 02) - 0,01 т/год; использованная упаковка (15 01 06) - 2,55 т/год; использованная пластиковая тара и бочки (20 01 39) - 0,5 т/год; лом чёрных металлов (16 01 17) – 15 т/год; лом цветных металлов (код 16 01 18) – 4 т/год; смешанные металлы (17 04 07) - 0,2 т/год; отходы металлической стружки (12 01 01) - 3 т/год; огарки сварочных электродов (код 12 01 13) - 0,15 т/год; отработанные автомобильные шины (16 01 03) – 1 т/год; отходы бумаги и картона (20 01 01) - 1,148 т/год; медицинские отходы (18 01 09) - 0,026 т/год; строительные отходы (17 09 04)- 8 т/год; отходы, не указанные иначе, - сульфат бария (06 07 99) – 10 т/год; отходы, не указанные иначе, - гидроксид натрия (06 02 99) – 2 т/год; иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16) - 11,48 т/год; песок и глина, в том числе бентонитовая глина (01 04 09), - 30 т/год; твёрдые бытовые отходы (20 03 01) - 63,142 т/год.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении двух вертикальных скважин на период 2027-2028 гг, составляют 1 501,05 т/год, в том числе отходы производства - 1 497,434 т/год, отходы потребления - 3,616 т/год.

Опасные отходы: буровой шлам (01 05 06*) - 783,3615088 т/год; ОБР(01 05 06*) - 708,1806736 т/год; отработанные масла (13 02 08*) - 1,488 т/год; промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0508 т/год; использованная тара из-под химических реагентов (15 01 10*) - 3,35 т/год.

Неопасные отходы: лом чёрных металлов (16 01 17) – 1 т/год; огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,003 т/год; твёрдые бытовые отходы (20 03 01) - 3,6156 т/год.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении одной горизонтальной скважины в 2029 году составляют 893,7013 т/год, в том числе отходы производства - 891,0876 т/год, отходы потребления - 2,614 т/год.

Опасные отходы: буровой шлам (01 05 06*) - 477,304 т/год; отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 410,84 т/год; отработанные масла (13 02 08*) - 0,744 т/год; промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0254 т/год; использованная тара из-под химических реагентов (15 01 10*) - 1,675 т/год.

Неопасные отходы: лом чёрных металлов (16 01 17) - 0,5 т/год; огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,0015 т/год; твёрдые бытовые отходы (20 03 01)- 2,614 т/год.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при проведении работ по переводу скважин между эксплуатационными объектами (ПВЛГ), предусмотренных в

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2030, 2033 и 2036 годах, составляет: 9,46362 т/год в том числе опасные отходы: промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,00762 т/год, не опасные отходы: лом черных металлов (16 01 17) – 6,06 т/год, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 2,7 т/год, твёрдые бытовые отходы (20 03 01) – 0,696 т/год.

Лимит захоронения отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Амангельды на период 2027-2036 гг составляет 998,012 т/год, в том числе отходов производства - 923,39 т/год, отходов потребления - 74,622 т/год.

Лимит захоронения опасных отходов составляет 881,39 т/год, в том числе: буровой шлам (01 05 06*) - 560,67 т/год; отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 320,72 т/год.

Лимит захоронения неопасных отходов составляет 116,622 т/год, в том числе: песок и глина, включая бентонитовую глину (01 04 09), - 30 т/год; отходы, не указанные иначе, гидроксид натрия (06 02 99) - 2 т/год; отходы, не указанные иначе, - сульфат бария (06 07 99) – 10 т/год; твёрдые бытовые отходы (20 03 01) - 63,142 т/год; иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16) - 11,48 т/год.

На период строительства скважин электроснабжение предусматривается от дизель генераторных установок, теплоснабжение - от электрических обогревателей. Ресурсы используются в течение периода строительства скважин в 2026–2029 годах в зависимости от принятого варианта разработки. В период эксплуатации электроснабжение производственных объектов осуществляется от существующих электрических сетей месторождения. В качестве резервных источников используются газопоршневые и дизель-генераторные установки. Для строительства скважин предусматривается использование обсадных и насосно-компрессорных труб, цементировочных материалов, компонентов буровых и технологических растворов, пропанта и реагентов для проведения ГРП, горюче-смазочных материалов, металлоконструкций и запорно-регулирующей арматуры. При эксплуатации месторождения используются метанол, диэтиленгликоль, ингибиторы, химические реагенты и горюче-смазочные материалы.

Использования растительных ресурсов - не предусмотрено. Использования объектов животного мира - не предусмотрено.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основными формами негативного воздействия являются выбросы загрязняющих веществ от технологического и вспомогательного оборудования; шум и фактор беспокойства; нарушение земель и почвенно-растительного покрова при размещении объектов и передвижении техники; водопотребление и образование сточных вод без их сброса в поверхностные водные объекты; образование производственных и коммунальных отходов. При нештатных ситуациях возможно локальное загрязнение почв и подземных вод углеводородным сырьём, сточными водами и горюче-смазочными материалами. Воздействия в период строительства и бурения будут временными и периодическими, а в период эксплуатации — продолжительными, непрерывными либо периодическими в зависимости от режима работы оборудования. Плановые воздействия являются технологически обусловленными и будут возникать с установленной производственным процессом частотой. Вероятность аварийных воздействий при соблюдении проектных решений и требований безопасности оценивается как низкая, а их возможное проявление — как эпизодическое. Большинство плановых изменений является обратимым после прекращения работ, проведения рекультивации и естественного восстановления территории. Соблюдение технологического регламента, применение дополнительных технических решений, направленных на повышение надёжности и герметичности оборудования, использование противовыбросового оборудования, движение транспорта только по установленным маршрутам, проведение производственного экологического контроля, организованный сбор сточных вод и отходов, а также выполнение мероприятий по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций позволят свести негативное воздействие к минимуму. С учётом характера, масштаба, продолжительности, частоты и обратимости ожидаемых изменений

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

воздействие намечаемой деятельности на окружающую среду допустимо предварительно оценить как воздействие средней значимости. При соблюдении проектных решений, требований технической и экологической безопасности и выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий значительные необратимые изменения компонентов окружающей среды и нарушение сложившихся природных связей не ожидаются.

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

Атмосферный воздух: применение исправного газопромыслового оборудования с минимальными выбросами; соблюдение установленных технологических режимов; постоянный контроль герметичности оборудования и трубопроводов; проверка готовности систем аварийного оповещения; систематический контроль состояния горелочных устройств печей и котельных; своевременное техническое обслуживание оборудования; сокращение продувок и сжигания газа до технологически необходимого минимума; проведение мониторинга атмосферного воздуха.

Водные ресурсы: исключение сброса производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод на рельеф местности; сбор сточных вод в герметичные ёмкости; предотвращение утечек топлива, реагентов и технологических жидкостей; использование исправной запорно-регулирующей арматуры; регулярный осмотр систем водоснабжения и водоотведения; обеспечение антикоррозионной защиты оборудования и трубопроводов.

Недра: эксплуатация скважин в установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность продуктивных пластов; обеспечение прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и межколонных пространств; надёжная изоляция флюидосодержащих горизонтов; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифонообразования, обвалов стенок скважин, поглощения технологических жидкостей и других осложнений.

Почвенный и растительный покров: проведение работ в пределах отведённых участков; использование существующих и предусмотренных проектом дорог; недопущение движения транспорта вне установленных маршрутов; предотвращение разливов газового конденсата, реагентов и горюче-смазочных материалов; оперативная локализация и ликвидация загрязнений; сбор загрязнённого грунта и его передача специализированной организации; восстановление нарушенных земель; проведение мониторинга состояния почвенного и растительного покрова.

Животный мир: ограничение движения транспорта установленными маршрутами; соблюдение скоростного режима и норм шумового воздействия; запрет несанкционированной охоты и кормления диких животных; ограждение опасных производственных объектов; снижение и изоляция источников шума; проведение наблюдений за состоянием животного мира.

Отходы: раздельный сбор отходов по видам; временное накопление в маркированных герметичных ёмкостях на специально оборудованных площадках; недопущение смешивания и несанкционированного размещения отходов; своевременная передача отходов специализированным организациям для восстановления, обезвреживания или удаления.

Для предупреждения аварийных ситуаций предусматриваются соблюдение требований промышленной безопасности и охраны труда, наличие аварийного запаса материалов и технических средств, а также выполнение мероприятий, предусмотренных планом ликвидации аварий.

Намечаемая деятельность по «Проекту разработки месторождения Амангельды в Таласском и Мойынкумском районах Жамбылской области» относится к объекту I категории согласно подпункту 1.3. пункта 1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400- VI.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно подпункту 4) пункта 29 *(в пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации)* главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 года №280.

В соответствии с пунктом 1 статьи 65 и пункта 1 статьи 72 Экологического кодекса провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета возможных воздействиях.

При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу размещенного на портале «Единый экологический портал».

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Соблюдать предусмотренные статьей 397 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI *(далее – Кодекс)* экологические требования при проведении операций по недропользованию.

2. Разработку отчета о возможных воздействиях предусмотреть в соответствии со статьей 72 Кодекса и приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

3. Согласно подпункту 2 пункта 4 статьи 72 Кодекса для дальнейшего составления отчета необходимо представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.

4. В соответствии с подпунктом 5 пункта 4 статьи 72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, обоснование предельного количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности.

5. Предусмотреть в соответствии с пунктом 9 статьи 222 Кодекса внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

6. В соответствии с подпунктом 5) пункта 4 статьи 72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей физических воздействий на окружающую среду (тепло, шум, вибрация, ионизирующее излучение, напряжение электромагнитных полей и иных физических воздействий).

7. Обоснование предельного количества накопления и захоронение отходов по их видам выполнено с учета приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206 и приказа и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 261 и статьи 320 Кодекса.

8. В соответствии с пунктом 1 статьи 225 Кодекса при проведении оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по проведению операций по недропользованию в обязательном порядке проводится оценка воздействия на подземные водные объекты и определяются необходимые меры по охране подземных вод. Вскрываемые при проведении операций по недропользованию подземные водные объекты должны быть обеспечены надежной изоляцией, предотвращающей их загрязнение, согласно пункта 2 статьи 225 Кодекса.

9. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от источников выбросов намечаемой деятельности выполнить в соответствии с Приказом Министра

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 24 июня 2026 года № 122-Ө «Об утверждении методик по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу». Согласно пункту 6 статьи 92 Кодекса представить заполненный шаблон сферы контроль.

10. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных. Должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечение неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных, предусмотренные пунктом 1 статьи 245 Кодекса и пунктом 8 статьи 257 Кодекса.

До начала работ рекомендуется провести обследование территории на наличие мест обитания и размножения животных и, при необходимости, скорректировать места расположения площадок и подъездных дорог.

11. Для всех видов отходов указать класс отхода в соответствии с приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 06.08.2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов». Также указать, то что оператор объекта должен заключать договора, согласно пункту 1 статьи 336 Кодекса с субъектами предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

12. При выполнении операции с отходами учитывать принципы иерархии согласно статьями 329 и 358 Кодекса, а также соблюдать предусмотренные статьи 397 Кодекса экологические требования при проведении операций по недропользованию. Предусмотреть управление отходами горнодобывающей промышленности в соответствии с главой 26 Кодекса.

13. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта 6) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности».

14. Необходимо обеспечить накопление отходов исключительно в местах, предусмотренных пунктом 3 статьи 320 Кодекса, с соблюдением установленных сроков накопления, установленных пунктом 2 статьи 320 Кодекса.

15. Необходимо предусмотреть соблюдение пункта 2 статьи 321 Кодекса - лица, осуществляющие операции по сбору отходов, обязаны обеспечить раздельный сбор отходов в соответствии с требованиями настоящего Кодекса.

16. Согласно пункту 1 статьи 12 Закона РК «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК, охране подлежат растительный мир и места произрастания растений. Физические и юридические лица обязаны соблюдать требования, предусмотренные пунктом 2 статьи 7 указанного Закона.

17. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

– исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных и буровзрывных работ;

– организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;

– при перевозке твердых и пылевидных материалов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020.

18. Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, саженцев деревьев характерных для данной климатической зоны с организацией соответствующей инфраструктуры по уходу и охране за зелеными насаждениями, в первые 2 года по 100 шт и каждый последующий год по 50 шт в соответствии с подпунктами 2) и 6) пункта 6 раздела 1 приложения 4 к Кодексу.

19. Предусмотреть соблюдения экологических требований при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, по охране атмосферного воздуха и водныхобъектов при авариях, при проектировании, при вводе в эксплуатацию и эксплуатации зданий, сооружений и их комплексов, по охране атмосферного воздуха при эксплуатации транспортных и иных передвижных средств, предусмотренные ст. 208, 210, 211, 223, 224, 227, 345, 393, 394, 395 Кодекса.

20. Для ликвидации последствий недропользования оказывающее негативное воздействие на окружающую среду, должна быть проведена работа по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан в соответствие с пунктом 2 статьи 145 Кодекса. А также должны быть учтены экологические требования при использовании земель согласно статьи 238 Кодекса.

21. Физические и юридические лица обязаны соблюдать требования законодательства Республики Казахстан и проводить организационные, технологические, гидротехнические, санитарно-эпидемиологические и другие мероприятия, обеспечивающие охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения согласно пункту 5 статьи 75 Водного кодекса.

22. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери согласно п. 1 статьи 238 Кодекса.

23. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны соблюдать требования, предусмотренные в пункте 2 статьи 238 Кодекса.

24. При проведении операций по недропользованию, а также строительных и иных работ, связанных с нарушением земель, запрещается осуществление деятельности, предусмотренной пунктом 3 статьи 238 Кодекса.

25. При использовании земельных участков для накопления, хранения, захоронения промышленных отходов, они должны отвечать требованиям, установленным пунктом 5 статьи 238 Кодекса.

26. В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия, указанные в пункте 8 статьи 238 Кодекса.

27. В соответствии с пунктом 4 статьи 245 Кодекса, рекомендуется предусмотреть применение мобильных шумозащитных (акустических) экранов вокруг наиболее шумного оборудования для снижения распространения шумового воздействия на окружающую среду и объекты животного мира.

28. В соответствии с пунктом 2 статьи 208 Кодекса, транспортные и иные передвижные средства, выбросы которых оказывают негативное воздействие на атмосферный воздух, подлежат регулярной проверке (техническому осмотру) на предмет

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

их соответствия требованиям технического регламента Евразийского экономического союза в порядке, определенном законодательством Республики Казахстан.

29. В соответствии с пунктом 3 статьи 212 Кодекса засорение водных объектов запрещено, в этой связи при пользовании водными объектами предусмотреть мероприятия по охране водных объектов от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух).

30. Согласно пункту 2 статьи 216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

31. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента Нурболат Нуржас Нурболатұлы

Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области|АКульсерикова А.К.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.