QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
EKOLOGIIA, GEOLOGIIA JÁNE
TABIǴI RESÝRSTAR MINISTRLIGI
EKOLOGIIALYQ RETTEÝ JÁNE
BAQYLAÝ KOMITETI
**ATYRAÝ OBLYSY BOIYNSHA
EKOLOGIIA DEPARTAMENTI**

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
**ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ**

060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma№v kóshesi, 137 úı
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

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

Номер: KZ84VVX00162040
Дата: 22.10.2022

АО «КоЖаН»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Морское, включая блок Огайское».

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ55VWF00073470 от 18.08.2022 года.

Общие сведения о месторождении

Месторождение Морское, включая блок Огайское расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины в Жылойском районе Атырауской области Республики Казахстан в прибрежной зоне Каспийского моря.

Районный центр и железнодорожная станция Кульсары находятся к северо-востоку от месторождения в 120 км, областной центр г. Атырау расположен в 310 км. Ближайшими населенными пунктами являются поселки: Прорва (10 км) и Сарыкамыс (15 км). На северо-востоке от месторождения находится разрабатываемое месторождение Тенгиз, на юге и юго-востоке – месторождения Западная Прорва и С. Нуржанов. В 16 км к востоку от месторождения проложен нефтепровод Прорва-Кульсары, в 134 км проходит газопровод Средняя Азия-Центр.

Целевое назначение работы

Проектом предусмотрена разработка месторождении Морское, включая блок Огайское. В настоящем проекте рассмотрены 3 варианта разработки предусматривающие оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки месторождения. Объектами разработки месторождения Морское, включая блок Огайское являются объекты блока Огайское – Io, IIIo, IVo, объекты Западного блока – Iз, II, IIIз, IVз, объекты Восточного блока – Iв, IIIв.

Вариант 1 базовый, является реализуемым вариантом утвержденного проекта. Разработка залежей будет осуществляться существующим фондом и дополнительным бурением оставшихся 5-ти проектных скважин, предусмотренных в утвержденном проектным документе. Планируется ввод 8 дополнительных скважин в промышленную разработку.

Максимальный фонд добывающих скважин – 56 ед., нагнетательных – 7 ед.

На Объекте Io предусмотрено бурение 2 новых добывающих скважин, скважины наклонно-направленные. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 60 ед.

Объект Iв предусмотрено бурение 1 новая добывающая скважина, скважина горизонтальная. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 14 ед.

Объект Iв Максимальный фонд добывающих скважин составляет 2 ед. с переводом одной скважины с другого горизонта.

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық 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.

Объект II предусмотрено бурение 1 новая добывающая скважина, скважина наклонно-направленная. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 7 ед. Нагнетательном фонд - 1 ед.

Объект IIIз Проект «Оценка воздействий на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Морское, включая блок Огайское». Максимальный фонд добывающих скважин составляет 5 ед. нагнетательный фонд – 1 ед.

Объект IIIв Максимальный фонд добывающих скважин составляет 12 ед. нагнетательный фонд – 2 ед.

Объект IVo предусмотрено бурение 1 новая добывающая скважина, скважина горизонтальная. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 33 ед. нагнетательный фонд – 4 ед.

Объект IVз Максимальный фонд добывающих скважин составляет 4 ед.

Вариант 2 предусмотрено бурение 10 добывающих скважин, из них 7 наклонно-направленных и 3 горизонтальных скважин, и ввод 9 оценочных скважин в промышленную разработку. Также предусмотрены переводы 3-х добывающих скважин под нагнетание для поддержания пластового давления. Максимальный фонд добывающих – 141 ед., нагнетательных – 8 ед.

На Объекте Io предусмотрено бурение 2 новых добывающих скважин, все скважины наклонно-направленные. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 60 ед.

Объект Iз предусмотрено бурение 1 добывающей горизонтальной скважины. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 14 ед.

Объект Iв Максимальный фонд добывающих скважин составляет 2 ед. с переводом одной скважины с другого горизонта.

Объект II предусмотрено бурение 5 новых добывающих скважин все скважины наклонно-направленные. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 11 ед. Нагнетательном фонд - 2 ед.

Объект IIIз Максимальный фонд добывающих скважин составляет 5 ед. нагнетательный фонд – 1 ед.

Объект IIIв Максимальный фонд добывающих скважин составляет 13 ед. нагнетательный фонд

Объект IVo предусмотрено бурение 2 новых добывающих скважин, все горизонтальные скважины. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 34 ед., нагнетательный фонд – 4 ед.

Объект IVз Максимальный фонд добывающих скважин составляет 4 ед.

Вариант 3 предусмотрено бурение 29 добывающих скважин, из них 7 наклонно-направленных и 22 горизонтальных скважин, и ввод 9 оценочных скважин в промышленную разработку. Также предусмотрены переводы 11-ти добывающих скважин под нагнетание для поддержания пластового давления. Максимальный фонд добывающих - 155 ед., нагнетательных – 16 ед.

На Объекте Io предусмотрено бурение 6 новых добывающих скважин, из них 2 наклонно-направленных и 4 горизонтальных скважин. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 62 ед., нагнетательный фонд – 2 ед.

Объект Iз предусмотрено бурение 9 новых добывающих скважин, все горизонтальные скважины. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 22 ед., нагнетательный фонд – 1 ед.

Объект Iв Максимальный фонд добывающих скважин составляет 2 ед. с переводом одной скважины с другого горизонта.

Объект II предусмотрено бурение 8 новых добывающих скважин из них 5 наклонно-направленных и 3 горизонтальных скважин. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 13 ед., нагнетательном фонд – 3 ед.

Объект IIIз Максимальный фонд добывающих скважин составляет 6 ед. нагнетательный фонд – 1 ед.

Объект IIIв Максимальный фонд добывающих скважин составляет 13 ед. нагнетательный фонд – 2 ед.

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.

Объект IVо предусмотрено бурение 3 новых добывающих скважин, все горизонтальные скважины.Максимальный фонд добывающих скважин составляет 35ед., нагнетательный фонд8 ед.

Объект IVз предусмотрено бурение 3 новых добывающих скважин, все горизонтальные скважины. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 7 ед.

Технологические показатели вариантов разработки

Для оценки рациональной разработки залежей месторождения Морское, включая блок Огайское а также экономически рентабельного КИН проводились расчеты прогнозных технологических показателей разработки. В основу гидродинамических расчетов положены фактические данные о дебитах скважин, расчетные данные продуктивности пластов, их неоднородности, полученные в период опробования продуктивных пластов. Расчеты проводились с использованием данных созданных и адаптированных к фактическому состоянию разработки с использованием аналитической методики. Обоснованность использования данной методики основана на многолетнем опыте применения и постоянном её совершенствовании.

Согласно технико-экономических расчетов к реализации рекомендуется вариант 3.

Сведение о производственном процессе

По состоянию на 01.01.2022 г. действующий фонд скважин месторождения Морское включая блок Огайское составляет 122 единицы, скважины 6 и 11 находятся в бездействующем фонде.

86 скважин действующего фонда эксплуатируются механизированным способом с использованием ВШНУ, 31 скважина – с использованием УЭЦН, 5 скважин фонтанируют. Работа скважин осложняется тем, что в составе нефти отложений Восточного, Западного и Огайского блоков месторождения Морское содержание парафина составляет до 3,08%, смол – до 32,4%, асфальтенов – до 5,69%. Средняя обводнённость продукции скважин месторождения Морское составляет 54,8%.

Согласно Проекта объекты Iо (с 2025 г.), Iз (с 2032 г.), II, IIIв, IIIз и IVо месторождения Морское будут разрабатываться с поддержанием пластового давления (ППД). Максимальный фонд нагнетательных скважин ожидается в 2032 г. – 16 единиц. Фонд добывающих скважин по рекомендуемому варианту разработки в 2027 г. должен достигнуть 155 единиц.

Рекомендации по системе сбора

Настоящим проектом предусмотрено:

• 2022 г. – бурение 5-ти добывающих скважин, ввод в эксплуатацию 9-ти скважин из оценочного фонда и перевод 2-х скважин в ППД. Общий фонд добывающих скважин составит 136 единиц, нагнетательных – 7.

• 2023 г. – бурение 4-х добывающих скважин. Общий фонд добывающих скважин составит 140 единиц, нагнетательных – 7.

• 2024 г. – бурение 5-ти добывающих скважин, перевод 1-й скважины в ППД и выбытие 1-й скважины. Общий фонд добывающих скважин составит 143 единиц, нагнетательных – 8.

• 2025 г. – бурение 5-ти добывающих скважин, перевод 1-й скважины в ППД. Общий фонд добывающих скважин составит 147 единиц, нагнетательных – 9.

• 2026 г. – бурение 5-ти добывающих скважин, перевод 1-й скважины в ППД. Общий фонд добывающих скважин составит 151 единиц, нагнетательных – 10.

• 2027 г. – бурение 5-ти добывающих скважин, перевод 1-й скважины в ППД. Общий фонд добывающих скважин составит 155 единиц, нагнетательных – 11.

Источником водоснабжения для ППД является попутно добываемая (сточная) вода.

По системе заводнения для рекомендуемого варианта разработки предполагается обустроить:

• В 2022 г. – перевод 2-х скважин из добывающего фонда под нагнетание воды, фонд нагнетательных скважин составит 7 единиц;

• В 2024 г. – перевод 1-й скважины из добывающего фонда под нагнетание воды, фонд нагнетательных скважин составит 8 единиц;

• В 2025 г. – перевод 1-й скважины из добывающего фонда под нагнетание воды, фонд нагнетательных скважин составит 9 единиц;

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.

• В 2026 г. – перевод 1-й скважин из добывающего фонда под нагнетание воды, фонд нагнетательных скважин составит 10 единиц;

• В 2027 г. – перевод 1-й скважины из добывающего фонда под нагнетание воды, фонд нагнетательных скважин составит 11 единиц;

• В 2028 г. – перевод 1-й скважины из добывающего фонда под нагнетание воды, фонд нагнетательных скважин составит 12 единиц;

• В 2029 г. – перевод 1-й скважины из добывающего фонда под нагнетание воды, фонд нагнетательных скважин составит 13 единиц;

• В 2030 г. – перевод 1-й скважины из добывающего фонда под нагнетание воды, фонд нагнетательных скважин составит 14 единиц;

• В 2031 г. – перевод 1-й скважины из добывающего фонда под нагнетание воды, фонд нагнетательных скважин составит 15 единиц.

• В 2032 г. – перевод 1-й скважины из добывающего фонда под нагнетание воды, фонд нагнетательных скважин составит 16 единиц.

Все нагнетательные скважины оборудовать нагнетательной арматурой. Проложить высоконапорные водоводы до нагнетательных скважин.

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

Процесс разработки месторождения будет сопровождаться выбросами загрязняющих веществ в атмосферу выделения:

• в процессе добычи, сбора и подготовки углеводородного сырья:

− в результате утечек легких фракций углеводородов от технологического оборудования (сепараторов, оборудования скважин и т.д.);

• в процессе строительства скважин:

− в результате сгорания дизельного топлива (в дизель-генераторе привода);

− в результате неорганизованных выбросов при работе спецтехники (бульдозера, экскаватора и т.д.);

− в результате утечек легких фракций углеводородов из емкостей, насосов, сепаратора, резервуаров;

− в результате выбросов от слесарной мастерской и сварочного поста и т.д.

АО «КоЖан» количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на данное время составляет всего 461 стационарных источников загрязнения атмосферы, из которых 70 являются организованными источниками и 391 – неорганизованными источниками выбросов ЗВ.

- <u>при реализации 3 (рекомендуемого) варианта</u> в 2022 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (558,5 тыс.т) и газа (17,1 млн.м3), при фонде добывающих скважин – 136 шт.; в 2027 году при максимальном фонде добывающих скважин – 155 шт. достигаются показатели объемов объема добычи нефти (355,6 тыс.т) и газа (10,9 млн.м3); бурение 29 скважин согласно проектным решениям за весь период разработки. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ:

3 вариант (рекомендуемый):

– технологический резервуар №5 (РВС-2000 м3) – 1 шт. (Источник № 6001);

– технологический резервуар №4 (РВС-1000 м3) – 1 шт. (Источник № 6002);

– технологический резервуар №3 (РВС-1000 м3) – 1 шт. (Источник № 6003);

– отстойник нефти (ОН-200) - 1 шт. (Источник № 6004);

– горизонтальный отстойник нефти (ОГ-200) - 1 шт. (Источник № 6005);

– технологический резервуар (РГС-50 м3) – 5 шт. (Источник № 6006-6010);

– технологический резервуар ([illegible]) – 3 шт. (Источник № 6011-6013);

– технологический резервуар №6 (РВС-2000 м3) – 1 шт. (Источник № 6014);

– технологический резервуар №7 (РВС-2000 м3) – 1 шт. (Источник № 6015);

– технологический резервуар №8 (РВС-5000 м3) – 1 шт. (Источник № 6016);

– площадка 136 скважин – (Источник № 6017) 2022 г.;

– площадка [illegible] скважин – (Источник № 6017) 2027 г.

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 строительстве скважин основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается Ориентировочное максимальное количество выбросов 29 скважин 948,57225 г/с 560,29409 т/г в результате выделения:

• пыли в процессе строительно-монтажных работ (рытье траншеи, обвалования площадки ГСМ);

• продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель-генератор);

• легких фракций углеводородов от технологического оборудования (емкости для хранения горюче-смазочных материалов, технологические емкости);

Процесс строительства скважин состоит из следующих работ: строительно-монтажные, подготовительные работы, бурение и крепление, испытание.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ при бурении скважин являются:

• при СМР: ДЭС, сварочные работы, работа ямобура, перемещение грунта бульдозером, работа экскаватора, емкости для дизтоплива, моторного масла, отработанного масла, ДВС;

• при подготовительных работах к бурению, бурение и крепление скважины: Дизельные двигатели (привод насоса, привод буровой установки, ДЭС, цементировочный агрегат), емкости буровых растворов, бурового шлама, дизельного топлива, моторного масла, отработанного масла, вакумный дегазатор, газосепаратор;

• при испытании скважины: Дизельные двигатели (силовой агрегат, ДЭС, цементировочный агрегат), емкости дизельного топлива, моторного масла, отработанного масла.

3 рекомендуемый вариант – предусматривает бурение в количестве 29 скважин в период с 2022 по 2027 гг. глубинами: 1170/1844 м (горизонтальная скв. №408), 1048/1201 м (наклонно-направленной скв. №410), 848/1535 м (горизонтальная скв. №412), 816/933 м (наклонно-направленной скв. №413), 790/887 м (наклонно-направленной скв. №415), 1105 м (наклонно-направленной скв. №61), 1350 м (наклонно-направленной скв. №68), 1751 м (наклонно-направленной скв. №69), 1388 м (наклонно-направленной скв. №84), 1275 м (горизонтальная скв. №404), 1295 м (горизонтальная скв. №405), 1571 м (горизонтальная скв. №406), 1883 м (горизонтальная скв. №433), 1740 м (горизонтальная скв. №520), 1146 м (горизонтальная скв. №521), 1291 м (горизонтальная скв. №418), 1384 м (горизонтальная скв. №419), 1925 м (горизонтальная скв. №420), 1350 м (наклонно-направленной скв. №431), 1654 м (горизонтальная скв. №533), 1147 м (горизонтальная скв. №534), 1661 м (горизонтальная скв. №421), 1316 м (горизонтальная скв. №422), 1275 м (горизонтальная скв. №423), 1913 м (горизонтальная скв. №424), 1374 м (горизонтальная скв. №425), 1883 м (горизонтальная скв. №426), 1417 м (горизонтальная скв. №427), 1341 м (горизонтальная скв. №428), 1104 м (горизонтальная скв. №535), 1121 м (горизонтальная скв. №536).

Программа управления отходами

В процессе разработки месторождения будут образоваться следующие группы отходов:

• производственные;

• коммунальные.

Все отходы, которые образуются при эксплуатации оборудования и выполнения производственных операций, будут представлены следующими промышленными отходами:

• при приготовлении бурового и тампонажного растворов;

• в процессе строительства и освоения скважин;

• при вспомогательных работах.

Основными эмиссиями при бурении скважины являются:

• отработанный буровой раствор;

• буровой шлам;

• металлолом;

• промасленная ветошь;

• огарки электродов;

• использованная тара;

• отработанные масла;

• коммунальные отходы.

Все образующиеся отходы в процессе деятельности на месторождении Морское, включая

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы" заңының 7 бабы 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі құжатпен 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.

складирования, транспортируются по договорам в специализированные организации на утилизацию или на переработку. На территориях производственных объектов во всех подразделениях, отходы складируют в контейнеры и емкости, временное хранение которых осуществляется на специально оборудованных площадках.

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся в процессе строительства 29 скважин (III рекомендуемый вариант) в 2022-2027 гг:

- Лимит накопления, тонн/год, от 1 скв. №415 (гл. 887 м)- 207,584 т/г.

-Лимит накопления, тонн/год, от 1 скв. №413 (гл. 932 м) -211,2670 т/г.

-Лимит накоп-я, тонн/год, от 2-х скв. №408 (гл.1769,82 м) и №520 (гл. 1740 м)- 582,7382 т/г.

-Лимит накопления, тонн/год, от 1 скв. №412 (гл. 1502 м) -276,6517 т/г.

-Лимит накопления, тонн/год, от 2-х скв. №410 (гл.1186 м) и №61 (гл.1502 м)- 497,1644 т/г.

-Лимит накопления, тонн/год, от 7 скв. №68 (гл.1350 м) и №404 (гл.1274,78 м), №405 (гл. 1294,75 м) и №418 (гл.1291 м), №422 (гл. 1315,71 м) и №423 (гл. 1274,78 м), №428 (гл. 1340,92 м) - 2485,33054 т/г.

-Лимит накопления, тонн/год, от 4-х скв. №69 (гл.1751) и №420 (гл. 1925), №424 (гл. 1913) и №426 (гл. 1883) -2036,6412 т/г.

-Лимит накопления, тонн/год, от 7 скв. №84 (гл.1388 м) и №406 (гл.1571,49 м), №419 (гл. 1384 м) и №533 (гл.1654 м), №421 (гл. 1661 м) и №425 (гл. 1374 м), №427 (гл. 1417 м) -2281,15804 т/г.

-Лимит накопления, тонн/год, от 4-х скв. №521(гл.1146) и №534 (гл. 1147), №535 (гл. 1104) и №536 (гл. 1121)- 1304,07948 т/г.

Водоснабжение и водоотведение

Вода используется на питьевые и технологические нужды на период проведения работ. Требуется вода технического и питьевого качества. Снабжение питьевой водой осуществляется из водовода Астрахань-Мангышлак. Очистные сооружения по подготовке воды расположены в районном центре г. Кулсары. На месторождение питьевая вода доставляется автотранспортом.

На нефтепромысле вода используется на следующие нужды:

- бурение скважин;

- производственные нужды (подготовка нефти, приготовление технологических растворов, промывка технологического оборудования и резервуаров, капитальный и текущий ремонты нефтяных скважин и др.);

- хозяйственно-бытовые нужды;

- водоснабжение вахтового поселка;

- пожаротушение;

- другие нужды (полив территории, зеленых насаждений).

На месторождении источниками водоснабжения являются:

• вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе;

• в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода.

Безопасность и качество воды обеспечивается предприятием поставщиком.

Эксплуатация существующих и проектируемых объектов (скважин) будет осуществляться действующим персоналом, в связи с этим вопросы водопотребления для хозпитьевых нужд при эксплуатации в настоящем разделе не рассматриваются.

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 29 скважин по III рекомендуемому варианту (2022-2027 гг.) на хозяйственно-питьевые нужды:

-На 2 скв. №№413 (гл.932 м), №415 (гл. 887 м) 300,6 м3

-На 2 скв. №408 (гл.1769,82 м) и №520 (гл. 1146 м) 1371,32 м3

-На 1 скв. №412 (гл.1502 м) 681,24 м3

-На 2 скв. №410 (гл.1186 м) и №61 (гл.1502 м) 1318,26 м3

-На 7 скв. №68 (гл.1350 м), №404 (гл.1275 м), №405 (гл. 1295 м), №418 (гл. 1291 м), №422 (гл. 1316 м), №423 (гл.1275 м), №428 (гл. 1341 м) 1451,8763 м3

-На 4 скв. №69 (гл.1751 м), №420 (гл.1915 м), №424 (гл.1913 м), №426 (гл. 1883 м) 2077,85 м3

-На 7 скв. №84 (гл.1388 м), №406 (гл.1571,49 м), №419 (гл. 1384 м), №533 (гл.1654 м), №421 (гл. 1661 м), №425 (гл. 1374 м), №427 (гл. 1417 м) 1113,966 м3

-На 4 скв. №521 (гл.1146 м), №534 (гл.1147 м), №535 (гл.1104 м), №536 (гл.1121 м) 1495,096 м3

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Заңының 7 бабы 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі құжатқа 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.

-На скв. №413 (гл.932 м) 90,54 м3

-На скв. №415 (гл. 887 м) 497,14 м3

-На 2 скв. №408 (гл.1770 м) и №520 (гл. 1146 м) 1345,44 м3

-На скв. №412 (гл.1502 м) 624,12 м3

-На 2 скв. №410 (гл.1186 м) и №61 (гл. 1105м) 1095,8 м3

-На 7 скв. №68 (гл.1350 м), №404 (гл. 1275 м), №405 (гл. 1295 м), №418 (гл. 1291 м), №422 (гл. 1316 м), №423 (гл. 1275 м), №428 (гл. 1341 м) 3062,3635 м3

-На 4 скв№69 (гл.1751 м), №420 (гл.1975 м), №424 (гл.1913 м), №426 (гл.1883 м) 3034,41 м3

-На 7 скв. №84 (гл. 1388 м), №406 (гл. 1572 м), №419 (гл. 1384 м), №533 (гл. 1654 м), №421 (гл. 1661 м), №425 (гл. 1374 м), №427 (гл. 14 м) 3425,422 м3

-На 4скв №521 (гл.1146 м), №534 (гл.1147 м), №535 (гл.1104 м), №536 (гл.1121) 1534,952 м3

Рекультивация

Ликвидация последствий деятельности недропользования сопровождается технической рекультивацией отведенных земель. Рекультивация включает в себя следующие виды работ:

• очистку территории от мусора и остатков материалов;

• сбор, резку и вывоз металлолома;

• очистку почвы от замазученного грунта и вывоз его для утилизации;

• планировку площадки.

Мероприятий по снижению воздействия на растительный мир в процессе проектируемых работ можно отнести:

• движение автотранспорта только по отведенным дорогам;

• раздельный сбор отходов в специальных контейнерах;

• захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах;

• запрет на вырубку кустарников и разведение костров;

• проведение поэтапной технической рекультивации;

• озеленение территории (высадка саженцев, характерных для рассматриваемого района);

• уход и полив зеленых насаждений в теплый период.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1.Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ55VWF00073470 от 18.08.2022 года.

2.Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Морское, включая блок Огайское».

3.Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Проектуразработки месторождения Морское, включая блок Огайское».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

При дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Морское, включая блок Огайское» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

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.

Приложение

1. Представленный проект "Отчета о возможных воздействиях" к «Проекту разработки месторождения Морское, включая блок Огайское» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 31.08.2022 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 25.08.2022 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 30.08.2022 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета Атырау№61 (20666) от 26 август 2022 года, Прикаспийская коммуна №61 (20603) от 26 август 2022 года

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Телеканал «ТИада», вышедший в эфир 26.08.2022 г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности тел.: 87012069762, elmira.khassanova@kozhan.kz,

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - eco.proectt@mail.ru, ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

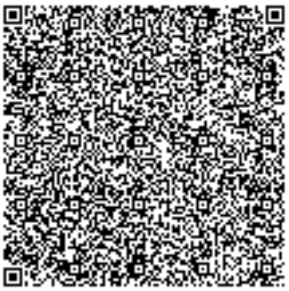
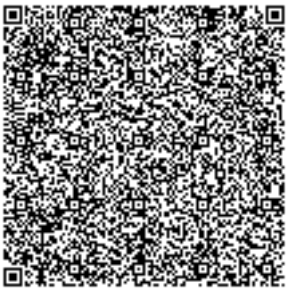
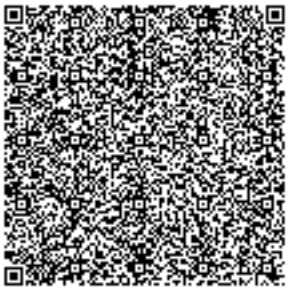
Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведения проведены Атырауская область, Жылыойский район, Кульсаринская г.а., г.Кульсары, У.Абдрахманова, 35, «Жастар үйі», 30/09/2022 15:00. при приведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Руководитель департамента Бекмухаметов Алибек Муратович

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.

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.