Номер: KZ08VWF00671448
Дата: 02.11.2026

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстауоблысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Каражанбасмунай»

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

На рассмотрение представлены: «Индивидуальный технический проект на строительство эксплуатационной горизонтальной скважины № HW-3 на месторождении Каражанбас».

Материалы поступили на рассмотрение 06.10.2026. Вх. KZ89RYS01947984.

Общие сведения

В административно-территориальном отношении месторождение Каражанбас расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр - г. Актау, расположен в 203 км к югу от месторождения. Вахтовый поселок расположен в 3 км к северо-западу от месторождения, Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится в 180 км на юго-восток от места работ. Месторождение Каражанбас связано с г. Актау и Форт-Шевченко асфальтированной дорогой. Намечаемая деятельность планируется на существующем месторождении Каражанбас. На одну скважину отводится 0,48 га территории месторождения Каражанбас.

Срок действия контракта на недропользование АО «Каражанбасмунай» — до 2035 года (Контракт №60 от 23 мая 1997 года между Министерством энергетики Казахстана и АО «Каражанбасмунай»). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Каражанбас. Координаты геологического отвода месторождения Каражанбас: 45 10’ 05’’, 51 15’ 00’’; 45 10’ 30’’, 51 25’ 10’’; 45 08’ 42’’, 51 26’ 27’’; 45 07’ 05’’, 51 36’ 20’’; 45 05’ 10’’, 51 35’ 40’’; 45 05’ 10’’, 51 29’ 25’’; 45 05’ 50’’, 51 26’ 27’’; 45 05’ 00’’, 51 26’ 00’’; 45 05’ 20’’, 51 24’ 20’’; 45 06’ 05’’, 51 24’ 30’’; 45 07’ 45’’, 51 17’ 00’’; 45 07’ 55’’, 51 15’ 10’’. Координаты устья скважины: 51028'32,8582" с.ш., 45007'15,0287" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Цикл строительства скважины состоит из основных этапов:

- строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения;
- подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования);
- процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирования;
- испытания скважины.

Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: Шахтовое направление ≥ □ 426 мм × 12 м устанавливается с целью

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.

предотвращения размыва устья при бурении под кондуктора и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор 244,5 мм × 165 м по стволу (по вертикали 164,13 м) устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, напорных водоносных горизонтов, а также для предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных флюидопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Цементируется по всей длине. Устье скважины оборудуется подвеской обсадных колонн и противовыбросовым оборудованием (ПВО). Эксплуатационная колонна 168,3 мм × 356,69 м по стволу (по вертикали 278,26 м) устанавливается для перекрытия неустойчивых отложений, нефтеводоносных горизонтов, разобщения пластов и эксплуатации продуктивного горизонта. Цементируется по всей длине. Эксплуатационный «хвостовик» с щелевым фильтром 114,3 мм × 306,69-523,10 м по стволу (по вертикали 268,47-275,14 м) устанавливается с целью разобщения пластов, освоения и эксплуатации продуктивного горизонта. Не цементируется. Горизонтальная часть ствола, т.е. расстояние по продуктивному коллектору от точки А до В составляет 166,41 м. Буровая установка является самоходной, установленной на шасси. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Система приготовления, циркуляции и приготовления бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора, и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы. При подготовительных работах обеспечивается гидроизоляционное покрытие буровой площадки в местах установки оборудования во избежание загрязнения почвенно-растительного покрова.Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели.

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство эксплуатационной горизонтальной скважины № HW-3 на месторождении Каражанбас. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, освоение (испытание) скважины. Работы носят кратковременный характер. Общая продолжительность строительства скважины – 17 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 1,5 сут., подготовительные работы к бурению – 0,5 сут., бурение и крепление – 10,0 сут., ОЗЦ (ожидание затвердения цемента) эксплуатационной колонны - 3 сут.. освоение (испытание)– 2,0 сут. Проектная скорость бурения - 1569 м/ст. мес. Вид скважины – горизонтальная. Проектная глубина скважин по вертикали – 275,14 м, по стволу - 523,10 м. Расположение – суша. Вид привода – дизель-гидравлический. Проектный горизонт – Нижний мел (баррем-готерив). Цель бурения и назначение скважины -добыча УВС. Тип буровой установки - грузоподъёмностью не менее 100 тонн, при испытании - ПАП-60/80, АПРС-40 или аналогичные подъемные установки, соответствующие по грузоподъёмности. Для бурения скважины будет применена буровая установка, оснащенная всеми средствами коллективной защиты для создания безопасных условий труда при строительстве скважины. Буровая установка в дополнение к естественному проветриванию, оснащается средствами проветривания рабочей зоны площадки буровой, подвышечного пространства и помещений буровой, включая помещения насосного блока и очистки бурового раствора, а также необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессами бурения. В связи с отсутствием в составе флюида при бурении скважин сероводорода дополнительная коррозионная защита оборудования не предусматривается. Во время ОЗЦ на скважине производственные работы не проводятся и персонал отсутствует.

Строительство - в течение 2027 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважины составит ***5,5007164 т/период.*** При строительстве скважины ожидаются

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.

выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды- 0,0014 т/год, калий хлорид- 0,0007 т/год, марганец и его соединения- 0,00011 т/год, натрий гидроксид-0,0001 т/год, азота (IV) диоксид- 1,7982 т/год, азот (II) оксид- 0,292 т/год, углерод- 0,1123 т/год, сера диоксид -0,281 т/год, сероводород- 0,0000051 т/год, углерод оксид- 1,4618 т/год, фтористые газообразные соединения -0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые -0,0001 т/год, бенз/а/пирен- 0,000003 т/год, формальдегид -0,0281 т/год, лимонная кислота – 0,00004 т/год, масло минеральное нефтяное -0,0000234 т/год, алканы С12-19- 0,7643649 т/год, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,7372 т/год, кальций карбонат- 0,0231 т/год, натрий гидрокарбонат - 0,00007 т/год.

Водопотребление на 1 скважину – 220,434 м3, в том числе: питьевая вода – 41,948 м3, техническая вода – 178,486 м3.

В период строительства скважины образуется отходов всего ***260,348 т***, из них: Опасные отходы: буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества, образуются в процессе бурения скважины: буровой шлам- 120,306 т, ОБР- 138,0 т, использованная тара (мешки) образуются при при¬готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,2 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано¬вок, дизель-генераторов – 1,458 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,07 т. Буровые сточные воды в объеме 292,969 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

На территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1 скважины (тонн): химреагенты – 46,027, электроды - 0,060, цемент – 16,97, моторные масла – 1,944, дизельное топливо для буровой установки- 56,183.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважины допустимо принять как воздействие низкой значимости.

Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами, предупреждающими газопроявления в бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок

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.

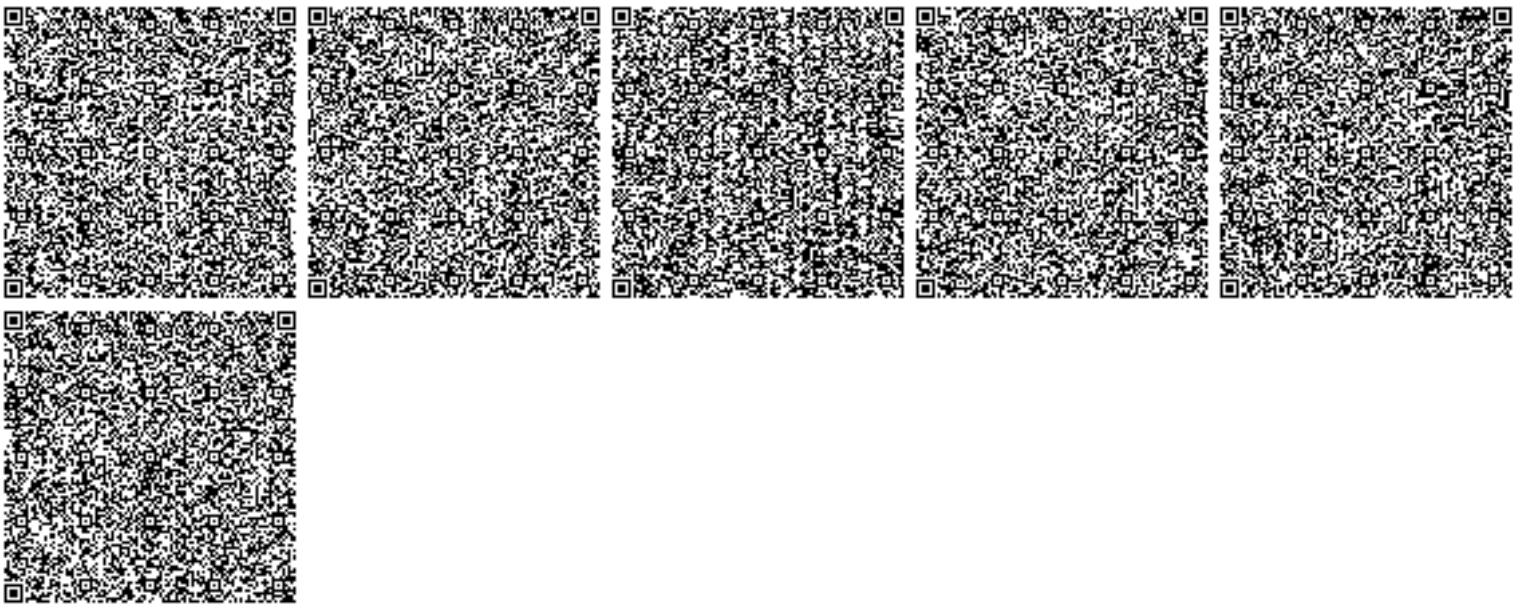
высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой.

Намечаемая деятельность: «Индивидуальный технический проект на строительство эксплуатационной горизонтальной скважины № HW-3 на месторождении Каражанбас», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

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.

Руководитель департамента Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич



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.