Номер: KZ94VWF00663013
Дата: 19.10.2026

«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

Филиал компании «Buzachi Operating Ltd»

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

На рассмотрение представлено: «Изменение назначений существующих скважин и оптимизация работ скважин на месторождении Северные Бузачи».

Материалы поступили на рассмотрение: 22.09.2026 г. Вх. KZ45RYS01925593

Общее сведения

Район строительства находится на месторождении Северные Бузачи, которое расположено в прибрежной зоне Каспийского моря на севере полуострова Бузачи . Административно месторождение и временные подъездные дороги к нему входят в состав Тюбкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт - вахтовый поселок ФК «BUZACHI OPERATINGLTD» («БузачиОперейтинг Лтд») и вахтовый поселок подрядчиков расположены на расстоянии примерно 7 км. Расстояние от месторождения до с. Таушик – 173 км Жынгылды – 191 км, Шетпе – 202 км. Областной центр – г. Актау находится от месторождения в 245 км. Автомобильные дороги соединяют месторождение Северные Бузачи с промыслами Каламкас и Каражанбас, с поселками Шетпе и городами Форт-Шевченко и Актау. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения гражданского назначения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Выбор места обусловлен участком недр, выданным по Контракту на недропользование для добычи нефти и газа.

Контракт на добычу углеводородов на месторождении Бузачи Северные в Мангистауской области РК №4974-УВС от 25 октября 2021 г. Срок действия –до 25 октября 2046 года. Вид недропользования –разведка и добыча углеводородов. Географические координаты: 1. 45°11'00" сев долготы, 51°34'07"вост широты 2. 45°11'09" сев долготы, 51°41'46" вост широты 3. 45°10'33" сев долготы, 51°51'31" вост широты 4. 45°08'45" сев долготы, 51°50'25" вост широты 5. 45°07'50" сев долготы, 51°48'20" вост долг. 6. 45°09'01" сев долготы, 51°44'32" 7. 45°07'38" сев долготы, 51°37'50" 8. 45°07'24" сев долготы, 51°34'22" в.д. 9. 45°07'53" сев д., 51°31'18" в.д.; Координаты скважин:

NB4057-2 СШ 45,1320011, 51,5216705 ВД NB14031: СШ 45,1350671, 51,5241519 ВД
NB443: СШ 45,1396153, 51,5489143 ВД NB401-1: СШ 45,1486321, 51,5440024 ВД
NB14019-1: СШ 45,1509665, 51,5433990 ВД NB5158:СШ 45,1394645, 51,5839604 ВД
NB6308: СШ 45,1486144, 51,6091402 ВД NB3005-2: СШ 45,1747138, 51,5832390 ВД
NB351: СШ 45,1686525, 51,5959658 ВД NB6600-3H:СШ 45,162161 51,6257826 ВД
NB621:СШ 45,1642568 51,6373799 ВД NB611:СШ 45,1654687 51,6410948 ВД

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.

NB745-1: СШ 45,1706640 51,6388774 ВД NB41: СШ 45,159016351,6524566 ВД
NB605-3H: СШ 45,1664313 51,6585350 ВД NB801:СШ45,1721744 51,6723604ВД
NB11019: СШ 45,1835610 51,6415279 ВД NB6217-1: СШ45,1662941 51,6741566 ВД
NB631: СШ 45,1633447 51,6918461 ВД NB908-2: СШ 45,1726594 51,7022232 ВД
NB901: СШ 45,1726654 51,7056385 ВД NB100-1H: СШ 45,1774027 51,7076014 ВД
NB1015: СШ 45,1730099 51,7238131 ВД NB1016-4H: СШ 45,1739377 ,51,7269172ВД
NB1024-2: СШ 45,1702546 51,7263595 ВД NB1032:СШ 45,1674730 51,7197961 ВД
NB1053-1: СШ 45,1596532 51,7125937 ВД NB1055-2: СШ 45,1604402 51,7179213 ВД
NB691: СШ 45,1536537 51,7240058 ВД NB10514-1: СШ 45,1546605 51,7636938 ВД

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью проекта является модернизация и оптимизация способов эксплуатации существующих скважин с применением насосного оборудования (УШВН, УЭВН, УЭЦН, УШГН), а также сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу и транспорт продукции скважин. Проектируемые объекты после завершения строительства и ввода в эксплуатацию будут являться частью производственных объектов месторождения Северные Бузачи. Рабочим проектом предусматривается: Раздел-01. Перевод 30 существующих добывающих скважин в фонд нагнетательных; Раздел-02. Переобвязка устья 25 существующих нагнетательных скважин; Раздел-03. Перевод 10 существующих нагнетательных скважин в фонд добывающих; Раздел-04. Оптимизация способа эксплуатации 11 существующих скважин с применением насосного оборудования УШВН, УЭВН, УЭЦН, УШГН. По проекту все скважины, существующие и обустроены в ранних выполненных проектах «Обустройство месторождения Северные Бузачи».

Раздел-01. Перевод 30 существующих добывающих скважин в фонд нагнетательных Проектом предусматривается: Перевод 30 существующих добывающих скважин в фонд нагнетательных: NB41, NB100-1H, NB351, NB401-1, NB443, NB611, NB605-3H, NB621, NB631, NB691, NB745-1, NB801, NB901, NB908-2, NB1015, NB1016-4H, NB1024-2, NB1032, NB1053-1, NB1055-2, NB3005-2, NB4057-2, NB5158, NB6217-1, NB6308, NB6600-3H, NB11019, NB14019-1, NB14031, NB10514-1. Для скважин по проекту не предусмотрено прокладка нагнетательных линии будет использоваться существующий трубопровод. Существующие трубопроводы применяются и для добывающих, и для нагнетательных скважин, то есть технические характеристики ранее использованных труб для выкидных линий с запасом соответствуют рабочим условиям эксплуатации труб в качестве нагнетательных. На сборных манифольдных станциях при переводе добывающих скважин на водонагнетательные заглушается нефтяной коллектор после снятие обратного клапана и далее будет предусмотрена запорная арматура 4" ANSI 600 для переключения потока на коллектор системы ППД. Раздел-02. Переобвязка устья 25 существующих нагнетательных скважин Проектом предусматривается переобвязка 25 существующих нагнетательных скважин: NB14, NB19, NB45-3, NB49-3, NB112-3, NB608, NB612-3, NB650, NB661-1, NB665, NB685, NB749, NB756, NB901-2, NB907, NB3000, NB6236, NB6263, NB6321, NB6696, NB10242-1H, NB10427, NB14033, NB37, NB11056. При переобвязке нагнетательных скважин, надземная часть трубопроводов старой обвязки устья скважины полностью демонтируется и монтируется согласно новой схеме совместно-раздельной закачки нагнетательной скважины. Обустройство устья нагнетательных скважин включает установку запорной арматуры, обратного клапана, регулируемого дроссельного клапана, расходомера и обвязочных трубопроводов. Раздел-03. Перевод 10 существующих нагнетательных скважин в фонд добывающих Проектом предусматривается перевод 10 существующих нагнетательных скважин в фонд добывающих: G172, NB224, NB735, NB935, NB1055, NB6232, NB6238, NB247-3, NB706-2, NB1079. При переводе нагнетательных скважин на добывающие, надземная часть трубопроводов обвязки устья нагнетательной скважины полностью демонтируется и затем монтируется согласно схеме добывающий скважины. Обустройство устья добывающих скважин включает установку установку ЭКМ (электроконтактный манометр), запорной арматуры, обратного клапана,

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.

счетчик замера жидкости, обвязочных трубопроводов и термометра. Раздел-04. Оптимизация способа эксплуатации 11 существующих скважин с применением насосного оборудования УШВН, УЭВН, УЭЦН, УШГН Проектными решениями предусматривается модернизация и оптимизация способов эксплуатации 11 существующих скважин с применением насосного оборудования (УШВН, УЭВН, УЭЦН, УШГН). По проекту все скважины, существующие и обустроены в ранних выполненных проектах «Обустройство месторождения Северные Бузачи». Проектом предусматривается: Оптимизация способов эксплуатации скважин: NB688-3, NB10482-1H, NB1048-1H, NB1043-2H, NB646-3H, NB1089-4H, NB1097-4H, NB6102-3H, NB6104-2H, NB10491H, NB6124-2H с применением насосного оборудования (УШВН, УЭВН, УЭЦН, УШГН), а также унификация устьевой обвязки скважин в соответствии с типовыми решениями, разработанными в ранее выполненных проектах. На месторождении Северные Бузачи проектом предусмотрено использование четырёх способов добычи нефти для существующих скважин. Скважины оснащаются: винтовыми насосами (УШВН); электровинтовыми насосами (УЭВН); электроцентробежными винтовыми насосами (УЭЦН); глубинно-штанговыми насосами (УШГН) с применением станков-качалок. Фундамент под станок-качалку, а также сетчатое ограждение станка-качалки при эксплуатации УШГН поставляются в комплекте с установкой штангового глубинного насоса.

Начало строительства – IV квартал (октябрь) 2026 года. Продолжительность строительства 6 месяцев. Начало эксплуатации проектируемых объектов с середины 2027 года. Срок эксплуатации проектируемых объектов – до ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Нормативные объемы выбросов при строительстве составит: 12,5666 т/период Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,000055 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,000001 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,830153 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,134867 т/период, Углерод (3 кл.оп) -0,072403 т/период, сера диоксид (3 кл.оп) – 0,109258 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,725353 т/период, Диметилбензол (3 кл.)- 0,0603 т/период, Бенз/а/пирен (1 кл.оп)- 0,0000013, хлорэтилен (1 кл.опасности) 0,00000001 т/период, формальдегид (2 кл.оп) – 0,014474 т/период, уайт-спирит – 0,01305 т/ период, углеводороды предельные С12-19 (4 кл.оп) – 0,374895 т/период, взвешенные вещества (3 кл.оп) -0,000654 т/пер, пыль абразивная (4 кл.оп) -0,000427 т/пер, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 10,230664 т/период. Нормативные объемы выбросов при эксплуатации составит: углеводороды предельные С1-С5 - 12,16141247 тонн, углеводороды предельные С6-С10 - 16,65942316 тонн; Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

Временное водоснабжение строительства – питьевая вода (бутилированная) предусматривается доставкой автотранспортом и автоцистернами из города Актау (245 км), за счет собственных средств Подрядчика. Для производственных нужд (опрессовка трубопроводов, пылеподавление) используется пресно техническая Волжская вода, поступающая по водоводу «Астрахань – Мангистау» (АО «КазтрансОйл»). Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Вид водопользование – общее;

Общее водопользование с использованием привозной бутилированной питьевой воды –для питьевых нужд, и волжская вода (пресно техническая вода), поступающая по водоводу «Астрахань – Мангистау» (АО «КазтрансОйл») – для производственных нужд.

Для питьевых нужд – привозная бутилированная питьевая вода, для хозяйственно-бытовых нужд (умывальни, столовая, душевые) - волжская пресно техническая вода, для производственных нужд (опрессовка трубопроводов, пылеподавление) – волжская пресно техническая вода. Отходы от биотуалетов вывозятся по договору подрядной организации в специализированную компанию на утилизацию. Сточные воды от промывки оборудования

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.

собираются в дренажные емкости и вывозятся подрядной организацией на утилизацию или на повторное использование на других объектах.;

Основные виды отходов на период строительных работ на месторождении Северные Бузачи составят: металлолом – 1,6 т/период. Металлолом- инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (металлические стружки, обрезки труб, арматуры и т.д.). По мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Промасленная ветошь – 0,05 тонн. Ветошь собирается в контейнер и вывозится на утилизацию. Огарки сварочных электродов Э-42 – 0,007 т/период, образуются в процессе проведения сварочных работ. Огарки складируются в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Отходы тары ЛКМ – 0,7701 т/ период, образуются в процессе покрасочных работ. Отходы тары складируются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Строительные отходы – 2,5 т/период, отходы образующиеся в процессе производства строительных работ. Собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. ТБО– 2,625 т/период, образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытовой мусор, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д. Класс опасности - 5. ТБО передаются на утилизацию в стороннюю организацию на договорной основе, отходы пластиковой тары – 0,718 тонн.

Растительный покров региона очень редко встречается, либо отсутствует вовсе, что обусловлено своеобразием суровых природных условий – засушливость климата, резкие колебания температуры, большой дефицит влажности и высокая засоленность почв. Растительность на рассматриваемых участках сформирована в основном биюргуновой и боялычево-биюргуновой ассоциациями с проективным покрытием 20-25 %, представлен единичными экземплярами ежовника шестиногого или изреченными саксаульчиками. В целом по месторождению отмечено 7 семейств, из них полукустарников – 6 видов, кустарников – 7 видов, трав – 4 вида. Большинство из них ксерофиты и ксерогалофиты. Редких, эндемичных и реликтовых видов растений не обнаружено. В рамках настоящего проекта растительные ресурсы не используются, вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. При реализации настоящего проекта использование объектов животного мира не предполагается;

Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 35,252 т/период, бензин 0,17 т/период. Строительные материалы: сварочные электроды – 0,412 т/период, лакокрасочные материалы – 0,163 т/период, битум – 5,015 т/период, пылящие строительные материалы (щебень, ПГС, песок) – 72440 т/ период. Потребность в электрической энергии: трансформаторы 20/0,4 КВ. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует.

Атмосферный воздух: Воздействие на состояние атмосферного воздуха при реализации проекта может быть оценено как незначительное, временное при строительстве и незначительное, постоянное при эксплуатации. Поверхностные и подземные воды- при строительстве проектируемых объектов воздействие на поверхностные и подземные воды будет незначительным. Последствия будут носить ограниченный и локальный характер и не приведут к необратимым изменениям в природной среде. Уровень воздействия на окружающую среду при эксплуатации проектируемых объектов можно оценить как допустимый. С учетом всех предусмотренных технических решений и специальных мероприятий воздействие проектируемой деятельности не окажет значительного влияния на поверхностные и подземные воды.

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

Атмосферный воздух: Своевременное проведение ППР и профилактика всего автотранспорта; все используемые автотранспортные средства, машины, механизмы и

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.

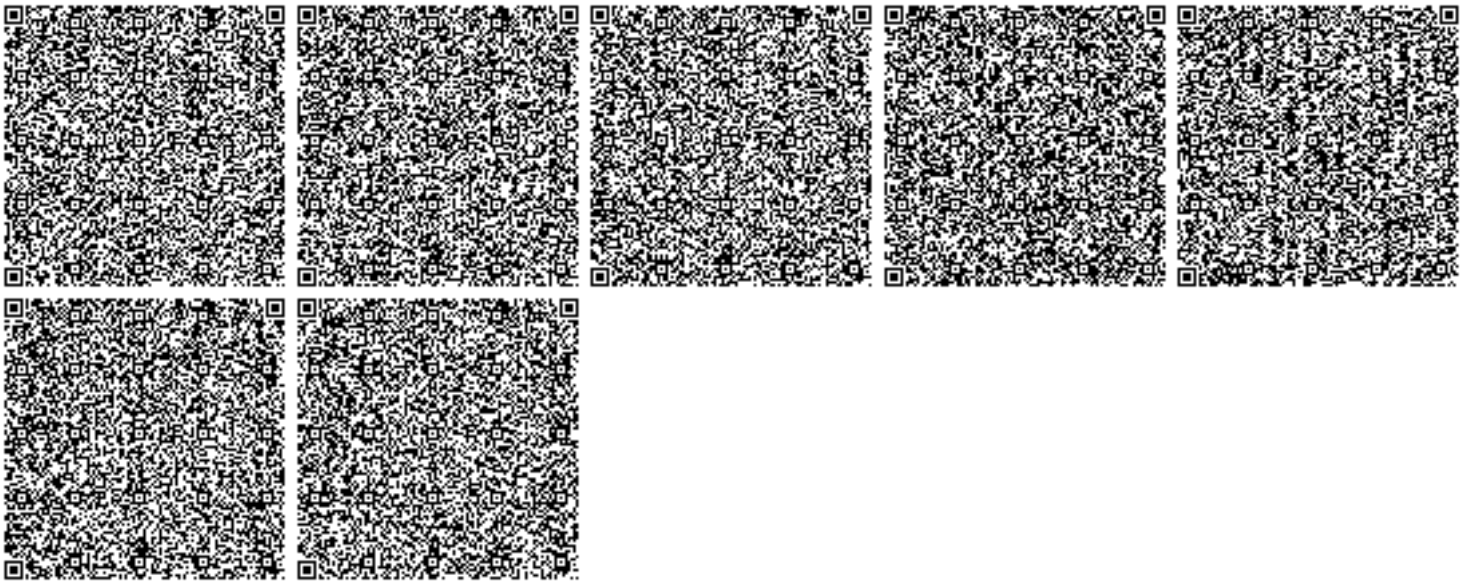
специальная техника должны своевременно проходить обязательный технический осмотр применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пылящих материалов при транспортировке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравнивании и уплотнении грунта производится пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технологических площадок в дренажные емкости (дренажные приемники); бетонирование технологических площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключающих разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита трубопроводов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечивающая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийном режиме, необходимый контроль за всеми параметрами, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическим методами, обеспечивающей надежность герметизации технологических систем; защита стальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; внедрение замкнутых циклов водопользования; ограничение и обоснование земляных работ; строго нормировать использование воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники должен быть организован сбор отработанных масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на растительный и почвенный покров запрещается; движение наземных видов транспорта осуществляться только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строительства работ технической рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промотходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и на специально оборудованных полигонах; повторное использование отходов; Животный мир: ограничение технологической деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; принятие административных мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звуковых сигналов, снижение шумового фактора.

Намечаемая деятельность: «Изменение назначений существующих скважин и оптимизация работ скважин на месторождении Северные Бузачи» 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.