Номер: KZ70VWF00097159
Дата: 16.05.2023

«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

ТОО «Люминор групп»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Алашантакыр в Мангистауской области согласно контракта №5013-УВС МЭ от 17.01.2022 г.».

Материалы поступили на рассмотрение: 06.04.2023 г. вх.KZ23RYS00372728

Общие сведения

По административному делению участок Алашантакыр расположен в Мангистауском районе Мангистауской области. Географически изучаемая площадь приурочена к Мангишлакскому осадочному бассейну. Площадь геологического отвода за вычетом месторождения Айрантакыр составляет 212,55 кв.км. Глубина отвода - до кристаллического фундамента. На прилегающей территории к участку Алашантакыр находятся месторождения Шалва, Бурмаша, Жетыбай, Асар и т.д. В пределах контрактной территории открыто месторождение Айрантакыр в юрских отложениях, что свидетельствует о перспективности участка в нефтегазоносном отношении. Равнина с отметками от 17 м до 28 м ниже уровня моря. Населенные пункты и расстояния до них: г.Актау в 80 км на запад, п.Жетыбай в 20 км на ЮВ. Территория не входит к заповедной зоне.

Краткое описание намечаемой деятельности

Наличие месторождений, открытых в меловых, юрских и триасовых отложениях на смежных территориях и на самом участке месторождения Айрантакыр в юрских отложениях; структурные условия, осложненные глубинными разломами различной ориентации и протяженности, по которым могли мигрировать углеводороды, доступные для бурения глубины являются основными обоснованиями необходимости проведения поисковых исследований в пределах контрактной территории. Настоящим проектным документом с целью поисков залежей углеводородов в надсолевых отложениях и уточнения геологического строения предусматривается проведение переинтерпретации данных сейсморазведки МОГТ 2/3Д в объеме 200 пог.км/50 кв.км и бурение поисковой скважины ЛГ-1 проектной глубиной 3000 м. Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи:

- поиски промышленных залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях;

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.

- изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей;

-изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов;

- получение исходных данных для оценки запасов углеводородов;

- подсчет запасов углеводородов.

Подавляющая часть затрат в геологоразведке приходится на дорогостоящее бурение глубоких скважин. В связи с этим резко возрастают требования к выбору объектов поискового бурения и рациональному размещению поисковых скважин. Поисковая скважина ЛГ-1 закладывается на структуре Айрантакыр Восточный на расстоянии на пересечении профилей CrLine105 и InLine 330 с проектной глубиной 3000 м, проектный горизонт – отложения нижнего триаса. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях юры и триаса. Местоположение скважины будет уточнено по результатам переинтерпретации данных 2/3Д. В связи с этим, на первом этапе планируется провести переобработку и переинтерпретацию данных 2/3Д с целью поисков возможных нефтегазоперспективных объектов. Результатом интерпретации данных сейсморазведки является геологическая модель, которую можно описать как сумму конечной совокупности слоев различной мощности, физических свойств (плотности и сейсмической скорости) и структурных соотношений. Интерпретация такой модели ведется для выявления структур, определения литологических изменений, стратиграфии и перспективности наличия углеводородов. Как показал анализ имеющегося геолого-геофизического материала, основные перспективы открытия залежей углеводородов следует связывать с отложениями юры и триаса. Комплекс поисковых работ включает проведение переобработки и переинтерпретации данных МОГТ 2/3Д в объеме 50 кв.км и МОГТ 2Д в объеме 200 пог.км. Настоящим проектом не предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ.

Строительство скважин на участке будет осуществляться буровой установкой ZJ-40 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60/80 или аналог. Оборудование установки имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую среду. По календарному плану на монтаж буровой вышки, бурение скважины, демонтаж и переброску вышки отводятся для скважины ЛГ-1 проектной глубиной 3000 м - 104 дня. На испытание каждого перспективного объекта отводится срок до трех месяцев согласно Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных приказом Министра Энергетики РК от 15.06.2018 г за №239. По результатам комплексного анализа геолого-геофизических данных в случае обнаружения залежей углеводородов будет проводиться оперативная оценка запасов по выявленным объектам. Газовый фактор – от 10-20 м3/т и дебит нефти – 10-30 т/сут.

Настоящий проект разработан с целью проведения комплекса геолого-геофизических исследований участка Алашантакыр с отражением финансовых обязательств недропользователя на проведение работ на период 2023-2028 гг. Проведение переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведки МОГТ 2/3Д в объеме 200 пог.км и 50 кв.км закладываются на 2023-2024 гг. Бурение проектной скважины ЛГ-1 и проведение испытаний проектируется на период 2025-2026 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выброс ЗВ в атмосферу при бурении 1-ой скважины составит: 19.159628262 г/сек и 227.30878318 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины следующие вещества с 1 по 4

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.

класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.00388 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0.000334 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 46.318647494 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 49.5432008 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс-16.04935433 т/год, Сера диоксид 3класс - 18.261 т/год, Сероводород 2класс - 0.00158037 т/год, Углерод оксид 4 класс -62.9435733 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0.000272 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0.001198 т/год, Метан - 10.559268582 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 0.1687 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) – 0.1747 т/год, Бензол (2 класс) 0.000815 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс) 0.000256 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.000512 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 0.90814 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.90814 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)0.0001463 т/год, Алканы С12-19 (4 класс) 19.992267 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 1.472798 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения, а также для технических нужд планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. Вода подвозится из п.Жетыбай. Снабжение питьевой водой обслуживающего персонала, находящихся в степи, осуществляется привозной водой в 1 л бутылях блоками. Воду будут поставлять согласно договору, подрядные организации. При строительстве скважин: Расход воды на хоз.бытовые нужды для одного человека составляют 25 л/сут и 20 л/сут вода питьевого назначения на 1 человека (СНиП 2.04.01-85). Норма расхода технической воды при бурении и подготовительных работах – 43 м3/сут, при испытании - 20 м3/сут (СНиП 2.04.01-85). Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины ориентировочно составит: 288,2+420,3= 708,5 м3. В т.ч. воды питьевого качества: 420,3 м3. Объем потребления воды на технические нужды за период бурения одной скважины глубиной 3000 м ориентировочно будет составлять: 1107,5 м3.

Ориентировочный объем образования отходов составляет: Неопасные отходы: ТБО (образуются в результате непроизводственной деятельности рабочей бригады) – 36,56 т/пер. ТБО будут временно собираться в металлические контейнеры с крышками, ежедневно (один раз в сутки) в теплое время года и 1 раз в 3 суток в холодное время года. Огарки сварочных электродов (образуется в результате сварочных работ) – 0,05445 т/пер. Огарки сварочных электродов будет временно собираться в закрытых контейнерах, установленные на площадке. Металлолом (образуется при ремонте и замене деталей технологического оборудования) - 2,02 тонн/период. Временно собираться на специально установленном площадке. Тара из под химреагентов – 2,0 т/период. Будет временно собираться на установленные площадки. По мере накопления отход передаётся сторонним организациям. Опасные отходы: Промасленная ветошь (образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин) – 0,035 т/пер. Предусматривается временное хранение образовавшегося объема ветоши в закрытых контейнерах до передачи их по предварительно заключенному договору со специализированной организацией. Отработанное масло (образуются после истечения срока годности, а также в процессе замены индустриальных масел в оборудовании) – 3,9

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.

тонн/период. По мере образования отработанные масла накапливаются в герметичных емкостях. Буровые отходы (образующийся при бурении скважины) Буровой шлам – 533,37 тонн, ОБР – 703,9415 тонн. Отходы производства временно складируются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использования растительных ресурсов не предусматривается.

Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Воздействие на состояние воздушного бассейна в период проектируемых работ может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при проведении ликвидации и рекультивации – двигатели дизельных генераторов, установок и агрегатов, земляные работы, сварочные, газосварочные работы и т.д. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие

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.

отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

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

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху:

- применение дизель - генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки;
- тщательную технологическую регламентацию проведения работ;
- обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ;
- ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли;
- приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе;
- применение системы контроля загазованности;
- поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности;
- хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях;
- применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах;
- применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д.

По поверхностным и подземным водам - организация системы сбора и хранения отходов производства; - контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды.

По недрам и почвам - должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв;

По отходам производства - своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов.

По физическим воздействиям - содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; - строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; - обязательное соблюдение правил техники безопасности.

По растительному миру - перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; - установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; - производить

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.

информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений.

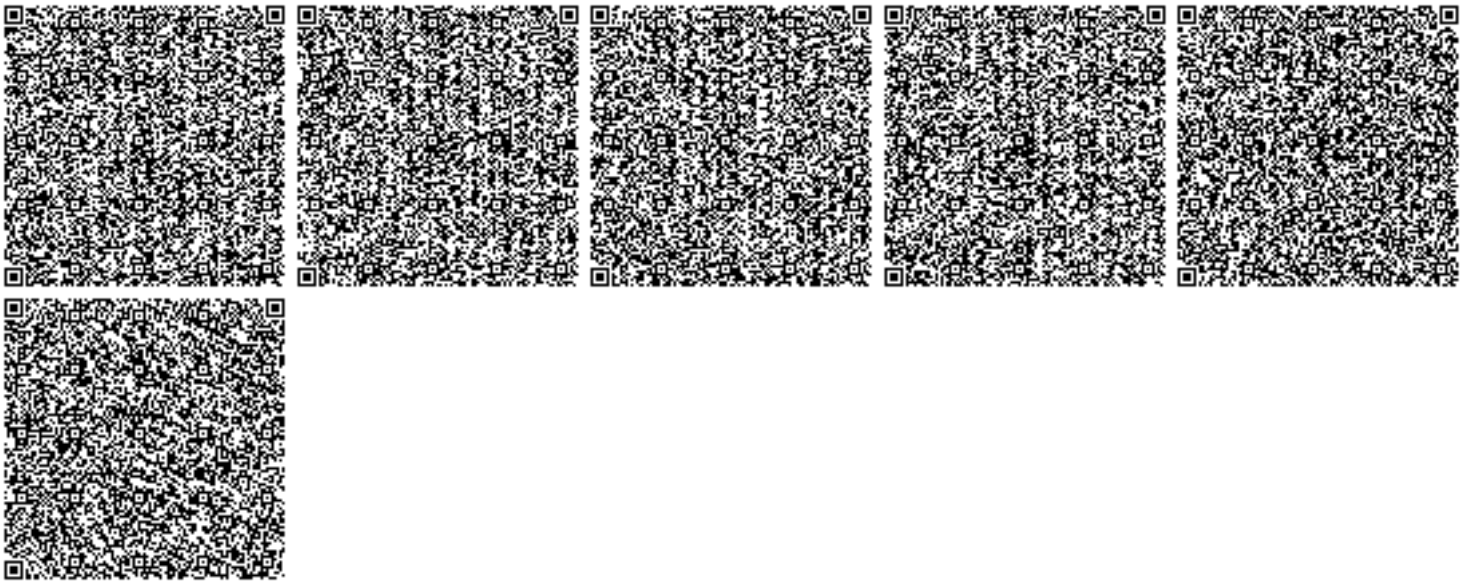
По животному миру - регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Алашантакыр в Мангистауской области согласно контракта №5013-УВС МЭ от 17.01.2022 г.» 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 протокола 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 Тукенов Руслан Каримович



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.