Номер: KZ79VWF00098549
Дата: 29.05.2023

«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 «Бузачи Нефть»

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 «Ликвидация групповой установки на месторождении «Каратурун Морской»».

Материалы поступили на рассмотрение: 18.04.2023 г. вх.KZ73RYS00377551

Общие сведения

В административном отношении район расположен на территории Мангистауской области в северо-западной части полуострова Бузачи, в 30 км к восток – северо – востоку от месторождения Каламкас, в районе месторождений Каратурун Морской и Каратурун Восточный, и с севера ограничен заливом Мертвый Култук (ранее залив Комсомолец). Областной центр г. Актау расположен в 277 км южнее. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км); Каламкас (30 км), связанные с г. Актау асфальтированной дорогой. Групповая установка ГУ-1 на месторождении «Каратурун Морской» находиться за пределами водоохранной зоны, на расстояние 2,24 км от Каспийского моря.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим рабочим проектом предусмотрена ликвидация действующей групповой установки ГУ-1 м/р Каратурун Морской в связи с планируемым вводом в эксплуатацию групповой установки ГУ-2 на м/р Каратурун Морской. Технологические площадки на территории ГУ-1 м/р Каратурун Морской размещены соответствие с разбивочным планом. Площадка ГУ-1 м/р Каратурун Морской построена сложной формы. Ко всем технологическим площадкам предусматривается возможность подъезда для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей. По периметру площадка обнесена ограждением высотой 2,2 м с установкой ворот и калиток для въезда и прохода персонала. Размещение технологических площадок на территории ГУ-1 м/р Каратурун Морской выполнено в соответствие с разбивочным планом. Площадка ГУ-1 м/р Каратурун Морской расположена я в насыпи, с высотой отсыпки до 2,5 м. Общая площадь территории- 2,812 га; Площадь застроенная- 10609,8 м2; Плотность застройки- 37,7 %; Площадь покрытия дорог внутри ограждения- 5658 м2.

Проект технической документации является документом на основе которого могут разрабатываться Планы проведения (производства) работ в качестве регламентирующего документа по организации и ведению данного комплекса работ на конкретном объекте ТОО «Бузачи Нефть». Срок действия Проекта технической документации «Ликвидация

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.

Групповой установки на месторождении «Каратурун Морской» ТОО «Бузачи Нефть» – 5 лет. По истечению этого срока технология должна быть пересмотрена (разработана, утверждена, согласована). Перечень площадок демонтируемых сооружений: - Площадка подогревателей нефти (ПП-0,63 - 2 ед.); - Площадка сепарации нефти и газа в т.ч : двухфазный сепаратор (Аппарат ГЭЭ-1-80-1,0-3-И) - 2 ед., газосепаратор (ГС 2-1200-2И) - 1 ед., нефтяной насос (НБ-125) - 2 ед.; счетчик расхода газа (ДРГ.М-1600) - 1 ед. - Площадка нефтегазового сепаратора (НГС 1-0,6-1200-1-И) - 1 ед.; - Площадка дренажных емкостей (ЕПП 8-2000-1-2) с полупогружным насосом (НВЕ-50/50)- 2 ед.; - Площадка блок дозировочного реагента (БР-2,5) - 1 ед.; -Площадка узла учета нефти в т.ч. : фильтр (СДЖ-150-4,0-1-1) - 1 ед.; счетчик нефти (Норд-М-100-6,4) - 1 ед.; - Коллектор нефти Ø140х6 от ГУ-1 Каратурун Морской до УПСВ в надземном исполнении; - Коллектор газа Ø114х8 от ГУ-1 Каратурун Морской до УПСВ в надземном исполнении; - Операторная; - Бак для воды; - Септик; - Ограждение вокруг территории включая вороты; - Межплощадочные трубопроводы, проложенные надземно на опорах; - Дизельные газогенераторы для резервного электроснабжения - 5 шт. При проведении ликвидационных работ предусматривается полная разборка с демонтажем технологического оборудования. По окончании работ по демонтажу фундаментов и сооружений на участке предусмотрена техническая рекультивация. В соответствии с Земельным кодексом, предприятия, учреждения и организации при разработке полезных ископаемых, проведении демонтажных работ обязаны: -после окончания работ за свой счет привести нарушаемые земли и занимаемые земельные участки в состояние, пригодное для дальнейшего использования их по назначению; -возместить землепользователям, землевладельцам и арендаторам земельных участков убытки, связанные с ухудшением качества земель при проведении работ. Рекультивация земель – это комплекс мероприятий, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды. Нарушенные земли, полностью или частично утратившие продуктивность в результате воздействия, подлежат восстановлению (рекультивации). При разработке мероприятий по восстановлению земель принимаются во внимание вид дальнейшего использования рекультивированных земель, природные условия района, расположение и площадь нарушенного участка, фактическое состояние нарушенных земель.

Общая продолжительность проведения ликвидационных работ составит 3,5 месяца. Срок проведения работ планируется – 2023 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Перечень и объем выбросов ЗВ в атмосферу от стационарных источников при при демонтаже зданий, сооружений и оборудования (ликвидации групповой установки) 3,42843 г/сек или 0,37066 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности - 0123 Железа оксид 0,020300г/с, 0,005000т/год (Класс опасности 3), 0143 Марганец и его соединения 0,000300г/с, 0,000070т/год (Класс опасности 2), 0301 Азота диоксид 0,2779550г/с, 0,0513850т/год (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид 0,0371780г/с, 0,0077820т/год (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,0194780г/с, 0,0041760т/год (Класс опасности 3), 0330 Ангидрид сернистый 0,0305220г/с, 0,0062640т/год (Класс опасности 3), 0337 Углерод оксид 0,2138000г/с, 0,0451600т/год (Класс опасности 4), Бенз/а/пирен 0,000000364г/с, 0,000000110т/год (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид 0,004167г/с, 0,000835т/год (Класс опасности 2), 2754 Алканы С12-19 0,100000г/с, 0,020880т/год (Класс опасности 4), 2909 Пыль неорганическая: 2,7247300г/с, 0,2291100т/год (Класс опасности 3). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

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.

Водопотребление и водоотведение в период ликвидационных работ Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Работающие обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям СанПиН «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством». Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Водопотребление составит 61,95м3. Водоотведение составит 61,95м3.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе ликвидационных работ. Твердо-бытовые отходы - 0,55 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - 0,0127 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. 17 04 07 Металлолом - 1,5 т. 4 класс Мало опасные, Строительные отходы – 6,0 т (Код отхода 17 09 04). Всего 8,0627 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Электроснабжение – Дизельная электростанция ДЭС 60 кВт. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) в период работ – 6,347 т.

В данном разделе дается комплексная экологическая оценка воздействия работ, предусмотренных проектом. Интегральная оценка воздействия 2-8 баллов – воздействие низкой значимости. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему:

1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах;

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.

2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в спе¬циальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий.

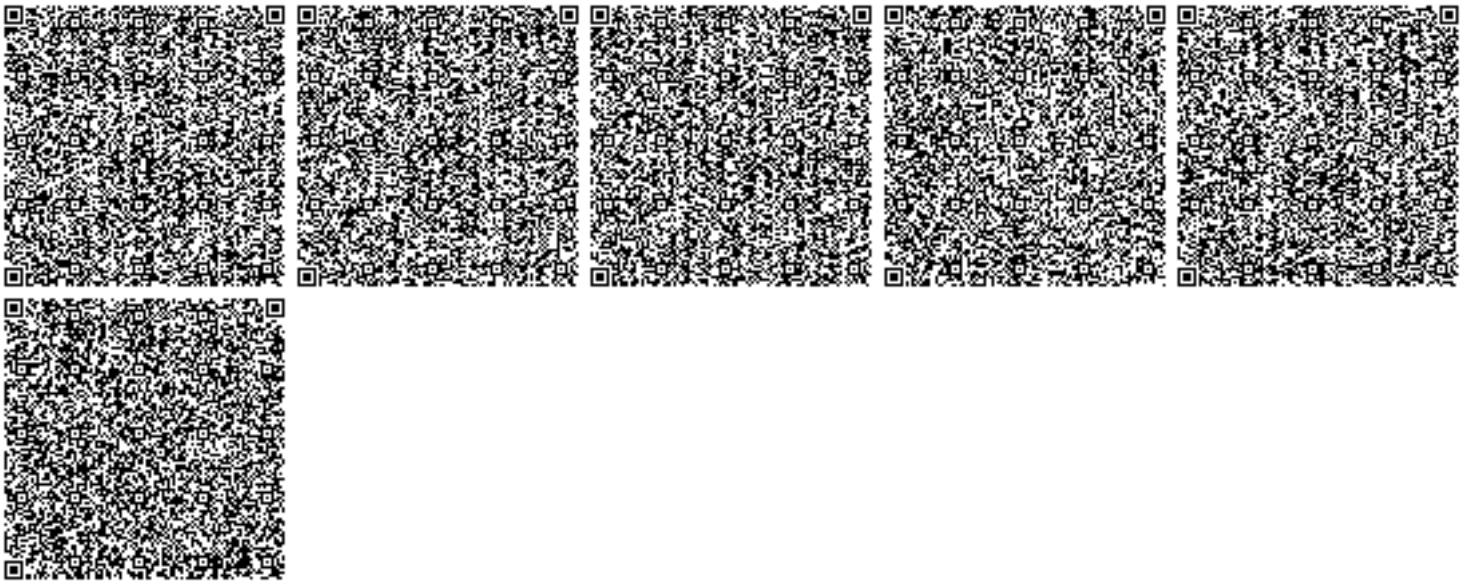
3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ.

Намечаемая деятельность: «Ликвидация групповой установки на месторождении «Каратурун Морской»» 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.