Номер: KZ51VWF00052978
Дата: 18.11.2021

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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 ГЕОЛОГИИ
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 представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Строительство нефтепровода и газопровода от "Установки предварительного сброса воды" до “Установки подготовки нефти" и от "Установки подготовки нефти" до “Пункта сдачи нефти м/р "Каратурун" ТОО «Бузачи нефть».

Материалы поступили на рассмотрение: 06.10.2021 г. вх. KZ08RYS00166582

Общие сведения

Месторождение Каратурун находится в Тупкараганском районе Мангистауской области. Ближайшие населенные пункты: м/к Каламкас – 10 км, м/р Каражанбас – 80 км, г.Актау – 280 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Планируемый объем добычи и перекачки – 120-1000000 т/год. Производительность нефтепровода рассчитана на максимальную добычу нефти 3000 т/сут, протяженность нефтепровода от УПСВ до УПН м/р Каратурун-7100 м, от УПН м/р Каратурун до ПСН м/р Каратурун-21600м. Газопровод от УПСВ до УПН м/р Каратурун (1 очередь) предусмотрен с пропускной способностью на будущее расширение до 20000 м3/сут, протяженность газопровода 7300м. Газопровод от УПН до ПСН м/р Каратурун (2 очередь) предусмотрен с пропускной способностью на будущее расширение до 600 м3/час, протяженность газопровода 21600м.

Первая очередь-строительство нефтепровода от «Установки предварительного сброса воды» до «Установки подготовки нефти»:

- Строительство трубопровода Ду150 Ру4,0 МПа для перекачки товарной нефти;
- Узлы отсекающей арматуры.

Первая очередь - строительство газопровода от «Установки предварительного сброса воды» до «Установки подготовки нефти»:

- Строительство трубопровода Ду80 Ру1,5 МПа для перекачки газа;
- Узлы продувочных свечей.

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.

Вторая очередь - строительство нефтепровода от «Установки подготовки нефти» до «Пункта сдачи нефти» м/р «Каратурун»:

- Строительство трубопровода Ду150 Ру4,0 МПа для перекачки товарной нефти;
- Площадка камер запуска-приема скребка предназначена для периодического запуска в трубопровод и приема из него внутритрубных снарядов-дефектоскопов, очистных скребков и других поточных средств;
- Узлы отсекающей арматуры;
- Площадка дренажной емкости 8 м3.

Вторая очередь - строительство газопровода от «Установки подготовки нефти» до «Пункта сдачи нефти» (далее ПСН) м/р «Каратурун»:

- Строительство трубопровода ПЭ100 SDR 11 для перекачки газа;
- Узлы продувочных свечей.

Подготовленная товарная нефть на установки подготовки нефти месторождения Каратурун перекачивается на ПСН для учета и сдачи в магистральный нефтепровод «Каламкас-Каражанбас» АО «КазТрансОил». Трубопровод предусмотрен с пропускной способностью на будущее расширение до 3000 т/сут.

Общая продолжительность СМР – 12 месяцев. При эксплуатации бессрочно.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве первой очереди перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при СМР: Общий объем выброса загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составит: 5,25450 г/сек или 9,23019 т/за период строительных работ. При строительстве второй очереди перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при СМР: Общий объем выброса загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составит: 5,395760 г/сек или 7,97092 т/за период строительных работ. Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при эксплуатации: Общий объем выброса загрязняющих веществ в период эксплуатаций составит: 0.6040234 г/сек или 2.85685 т/год.

Водопотребление - общее. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют. В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление) и на гидроиспытания трубопроводов. Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом – поливомоечными машинами отствуют. При эксплуатации: система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ: Водопотребление: 1794 м3/год., Водоотведение: 1686 м3/год. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление) и на гидроиспытания трубопроводов. Расстояние до ближайшего водоема (Каспийское море) – проектируемый нефтепровод и газопровод от "Установки предварительного сброса воды" до “Установки подготовки нефти" – 6,653 км и от "Установки подготовки нефти" до “Пункта сдачи нефти м/р "Каратурун" – 9,447 км. Объект СМР расположена значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.

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.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительно-монтажных работах: Промасленная ветошь – 0,0635т (Код отхода 15 02 020), Использованная тара – 0,51 т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,6 т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,0225 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 2,0 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 1,5 т (Код отхода 20 03 99). Всего 4,696 т. Метод утилизации: Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

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

Электроснабжение – ЛЭП. При строительстве первой очереди: Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) – 65,201 т, бензина – 2,099 т. При сварочных работах будет израсходовано 900 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 1900 кг. При строительстве второй очереди: Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) – 47,818 т, бензина – 1,717 т. При сварочных работах будет израсходовано 600 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 1500 кг.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: пространственный масштаб воздействия – локальный (2 балл): продолжительный масштаб – временный (3 балла); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 6 баллами – воздействие низкое.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

• строгое соблюдение технологического регламента работы техники;

• постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность;

• применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций.

Почвенно-растительный покров. Необходимо предусмотреть:

• рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории;

• регламентацию передвижения транспорта;

• рекультивация нарушенных земель;

• применение экологически безопасных материалов;

• проведение комплекса специальных противоэрозионных и противодифляционных мероприятий.

Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

• максимальное сохранение почвенно-растительного покрова;

• минимизация освещения в ночное время на участках строительства;

• исключить доступ птиц и животных к местам складирования пищевых и производственных отходов;

• строгое соблюдение технологии производства;

• поддержание в чистоте прилежащих территорий;

• инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д.

Поверхностные и подземные воды. Выполнение следующих мероприятий:

• постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ.

Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести:

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.

• сбор отходов раздельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.);

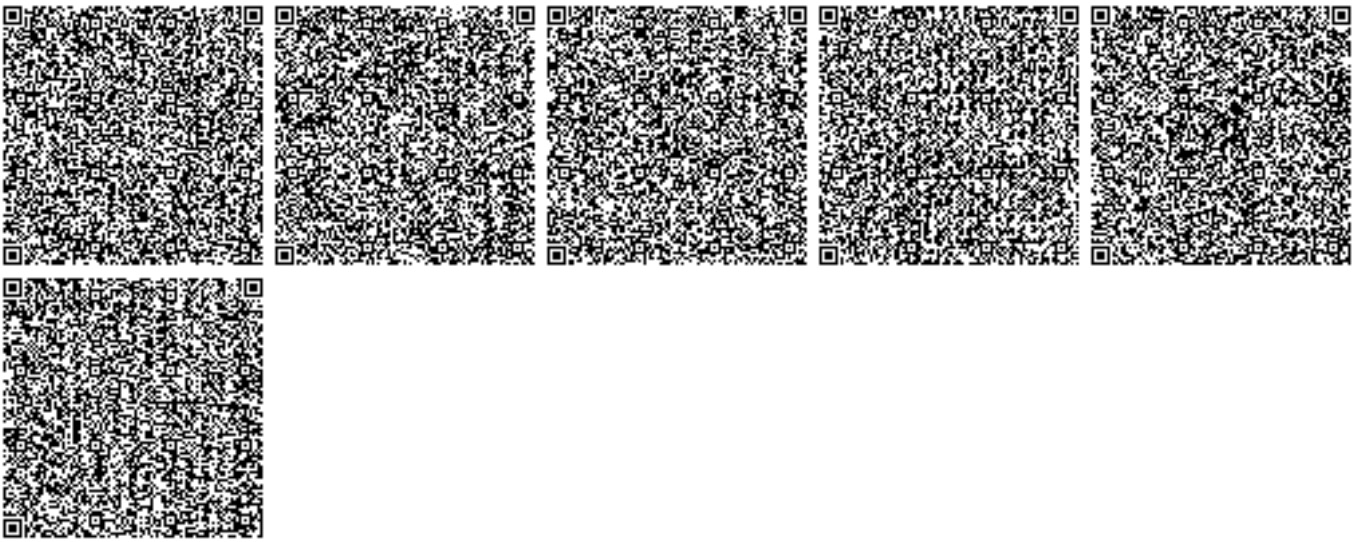
• своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов.

Намечаемая деятельность: Строительство нефтепровода и газопровода от "Установки предварительного сброса воды" до “Установки подготовки нефти" и от "Установки подготовки нефти" до “Пункта сдачи нефти м/р "Каратурун" ТОО «Бузачи нефть», 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.