Қазақстан Республикасының Экология және Табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Ақтөбе облысы бойынша экология Департаменті

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел. 55-75-49

Номер: KZ74VVX00280366
Дата: 16.01.2024

ТОО «Фирма «Ада Ойл»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях «Проект разработки месторождения Башенколь (по состоянию изученности на 01.07.2023г.)»

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «Фирма Ада Ойл», 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра 2, 050740002199, Джоши Дип, 8 (7132) 90-80-70.

Намечаемая деятельность: разработка месторождения Башенколь.

Месторождение Башенколь в географическом отношении расположено в пределах восточной части Прикаспийской впадины, в административном отношении – на территориях Мугалжарского и Темирского районов Актюбинской области. Непосредственно на площади крупные населенные пункты отсутствуют. К западу от площади работ расположен поселок Башенколь, а к северу в 15 км поселок Шубарши. Ближайшая железнодорожная станция Караулкельды (п. Байганин) расположена в 100 км к северо-западу от Контрактной территории. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются: Кенкияк, расположенный в 12,5 км к юго-востоку, Кокжиде и Кумсай.

Связь с областным центром и промыслом Кенкияк осуществляется по асфальтированной дороге. Между поселком Кенкияк и площадью работ проходят только проселочные дороги, по которым в осенний и весенний периоды проезд практически невозможен. Работа на площади возможна только в сухое время, с применением тракторов и вездеходов.

В орографическом отношении площадь является частью предгорной равнины, расположенной между Мугоджарскими горами и Прикаспийской низменностью.

Морфологически район является слабо всхолмленной равниной, изрезанной долинами рек, балок и оврагов. Площадь работ подразделяется на два участка: восточный и западный.

Восточная часть площади закрыта барханными песками песчаного массива Кокжиде. Песчаный массив вытянут с севера на юг почти в меридиональном направлении двух-четырёх километровой полосой. На востоке песчаный массив ограничен долиной реки Эмба, на севере – долиной реки Темир, являющейся правым притоком р. Эмбы. Барханы образуют грядово-бугристый рельеф, высота их местами достигает 50 м.

Западная часть площади равнинная, луговая, является древней долиной реки Темир, изрезана сетью мелких балок и оврагов, впадающих в р. Темир. Абсолютные высотные отметки рельефа колеблются от «плюс» 93 м до 316 м.

Через контрактную территорию в меридиональном направлении проходит нефтепровод Кандыагаш-Кенкияк и линии электропередач мощностью 10 кВт.

Энергоснабжение промысла осуществляется, в основном, газо-поршневыми генераторами, работающими на попутном газе месторождения. В случаях нехватки

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.

электроэнергии, обычно в осенне-зимний период, используется ПС-35/6 кВ, питающаяся с трассы ВЛ-35КВ, идущей от промысла Кенкияк.

Недропользователем месторождения Башенколь является ТОО «Фирма Ада-Ойл», действующее на основании Контракта №3907-УВС от 23.04.2013г., выданного Министерством нефти и газа Республики Казахстан на проведение операций по недропользованию для добычи УВС. Контрактная территория ТОО «Фирма Ада Ойл» площадью 31,2 км² расположена в восточной части Прикаспийской впадины, в Темирском и Мугалжарском районах Актюбинской области, в пределах блоков XXII-22-D (частично), E (частично). Глубина горного отвода – «минус» 532 м.

Продуктивными на месторождении Башенколь являются отложения в пермских и триасовых отложениях, расположенные на Западном участке Контрактной территории, а также юрском комплексе – на Восточном участке.

Месторождение Башенколь было открыто в 2006 году, когда при опробовании скважин BSK-1x и BSK-2x в отложениях нижнего триаса были получены фонтанные притоки нефти дебитами в пределах 14,3-19,0 м³/сут при работе скважина на 6 мм и 9 мм диаметрах штуцера.

На площади поисково-разведочные исследования начаты в 1959г. с открытием крупного нефтяного месторождения Кенкияк. В комплекс поисково-разведочных работ входили: гравиразведка, сейсморазведка, структурно-геологическая съемка, структурно-поисковое бурение, геоморфологические работы и разведочное бурение.

Солянокупольная структура Башенколь выявлена в 1960 году, в результате гравиметрической съемки в северо-западной части песков Кокжиде.

В 1961 году на площади гравитационного минимума проведены сейсморазведочные работы МОВ и геологическая съемка. По результатам проведенных работ составлен «Проект площадного струкурно-поискового бурения на поднятии Башенколь».

В течение 1961-1964 годах, согласно вышеуказанному проекту, пробурены 16 структурно-поисковых скважин №№6, 13, 19, 24, 25, 26, 27, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 49, 51 общим метражом 6916 м. В своде купола вскрыт весь комплекс надсолевых отложений. При бурении скважин по керну отмечены признаки нефти. В юрско-триасовой толще выявлены залежи нефти непромышленного значения.

В 1973-1978 годах площадными сейсмическими исследованиями МОГТ, структура была подготовлена к поисковому бурению.

С конца 80-х годов прошлого столетия по 2005 года на площади Башенколь геологоразведочные работы не проводились.

В 2005 году ТОО «Геоплазма» проведен анализ геолого-геофизических материалов прошлых лет и переинтерпретация материалов сейсморазведки МОГТ-2Д. По результатам построены структурные карты по отражающим горизонтам V, D, и S, уточнено геологическое строение структуры.

В 2006 году ТОО «Геоплазма» составлен «Проект разведки на структуре Башенколь», в соответствии с которым в 2006-2007 годах на структуре были проведены сейсморазведочные работы МОГТ-2Д, в результате уточнено строение структуры, намечены перспективные объекты для постановки глубокого бурения. В 2006 году были пробурены скважины BSK-1x и BSK-2x, при опробовании которых в соркольской свите нижнего триаса были получены фонтанные притоки нефти.

В 2007 году ТОО «Геоплазма» составлено «Дополнение к проекту разведки на структуре Башенколь», в рамках которого предусматривалось бурение 17 разведочных скважин, с проектными глубинами 750 м. В 2006-2008 гг. на месторождении Башенколь пробурены 11 разведочных скважин общим метражом 7242 м с целью оценки перспектив

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.

нефтегазоносности мезозойских отложений. В результате проведенных исследований в пределах структуры выявлены и предварительно оконтурены залежи нефти в нижнетриасовых и пермских отложениях.

В 2008 году ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» составлен отчет «Оперативный подсчет запасов нефти продуктивных горизонтов (триасовые и верхнепермские отложения) месторождения Башенколь (по состоянию изученности на 01.01.2009г.)», запасы нефти приняты ГКЗ Республики Казахстан (протокол № 789-08-П от 16.01.2009г.). Принятые на Государственный баланс полезных ископаемых Республики Казахстан начальные запасы нефти (геологические/извлекаемые) составили: по промышленной категории C_1 – 10 701 тыс.т / 2 674 тыс.т, по категории C_2 – 6 110 тыс.т / 1 450 тыс.т.

В 2009 году ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» разработан «Проект пробной эксплуатации месторождения Башенколь», который был рассмотрен и согласован ЦКР при МЭиМР Республики Казахстан (протокол №57 от 11.06.2009г.).

Согласно рекомендациям вышеназванного проектного документа, а также рекомендациям ГКЗ Республики Казахстан недропользователем на месторождении пробурены 26 скважин, проведена переобработка сейсмических профилей ранее выполненной сейсморазведки 2Д и их повторная интерпретация, выполнены работы по структурной и динамической интерпретации геолого-геофизических материалов в комплексе с данными бурения и ГИС. В скважинах было проведено опробование перспективных объектов, гидродинамические исследования по КВД, изучение свойств пластовых флюидов.

В 2010 году подписано Дополнение №6 к Контракту на разведку УВС №1615 от 07.12.2004г., в рамках которого период разведки был продлен на 2 (два) года.

На основании продления периода разведки ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» составлен отчет «Авторский надзор за реализацией Проекта пробной эксплуатации месторождения Башенколь (по состоянию изученности на 01.07.2010г.)», который был согласован ЦКРР при МНиГ Республики Казахстан (протокол № 33 от 06.12.2010г.) и утвержден КГиН МИиИР Республики Казахстан, в рамках которого уточнены проектные технологические показатели пробной эксплуатации за период 2010-2012 годы.

В 2011 году ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» составлен очередной отчет «Авторский надзор за реализацией Проекта пробной эксплуатации месторождения Башенколь (по состоянию изученности на 01.07.2011г.)», который был согласован ЦКРР при МНиГ Республики Казахстан (протокол №328 от 06.01.2012г.) и утвержден КГиН МИиИР Республики Казахстан, в рамках которого повторно уточнены проектные технологические показатели пробной эксплуатации на 2012 год.

В 2012 году ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» составлен отчет «Подсчет запасов нефти и газа месторождения Башенколь (по состоянию изученности на 01.12.2011г.)», запасы нефти и газа были утверждены ГКЗ Республики Казахстан (протокол №1175-12-У от 09.04.2012г.).

Запасы нефти и газа подсчитаны по продуктивным горизонтам в пермских, триасовых и юрском комплексах. В протоколе ГКЗ Республики Казахстан было отмечено, что барремский горизонт нижнемеловых отложений по данным ГИС характеризуется как нефтеносный, в связи с чем недропользователю необходимо определить характер насыщения коллекторов баррема и изменение минерализации пластовой воды по залежи и блокам. Для каждого стратиграфического комплекса было предписано провести специальные анализы керна, с целью уточнения петрофизических зависимостей и констант, определить коэффициенты вытеснения нефти, провести опробование горизонта Т-II и необходимые мероприятия по интенсификации притока, а также доизучить залежи Восточного участка.

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.

В 2012 году с целью доизучения юрских залежей на Восточном участке ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» разработан «Проект оценочных работ на участке Восточный Башенколь», в рамках которого проектировалось бурение 14 разведочных и оценочных скважин, из которых ½ скважин – независимые.

В 2012 году ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» разработан проектный документ на промышленную разработку месторождения «Технологическая схема разработки месторождения Башенколь», который на сегодня является действующим проектным документом на разработку. Проект согласован ЦКРР при МНиГ Республики Казахстан и утвержден КГиН МИиИР Республики Казахстан (исходящее письмо №17-04-854-11 от 29.11.2012г.). К реализации принят 3 вариант разработки. Проектом продуктивные горизонты Западного участка выделены в 2 эксплуатационных объекта: I объект (основной) – T_1-III нижнетриасовый горизонт, II объект (возвратный с 2016 года) – верхнепермские горизонты (P_2S_1, P_2S_2, P_2S_3, P_2S_4). Разработка I (основного) объекта предусмотрена с реализацией приконтурного заводнения.

Также на малоизученном Восточном участке с целью апробации предусмотрены опытно-промышленные работы (закачка горячей воды) по юрским горизонтам Ю-II и Ю-IV с технологическими показателями на 5 лет.

Проектом в целом по месторождению Башенколь за рентабельный период разработки (2012-2037 годы) предусмотрено следующее:

- Ввод из бурения – 66 ед. добывающих и 18 ед. нагнетательных скважин;
- Ввод из консервации – 5 ед. добывающих скважин;
- Добывающий фонд составит – 95 ед.;
- Нагнетательный фонд составит – 22 ед.;
- Проектная добыча нефти составит – 410,3 тыс.т.;
- Отбор от НИЗ составит – 99,3%;
- КИН – 0,352 д.ед.

В промышленную разработку месторождение введено в мае 2013 году с задержкой на 5 месяцев, которое связано с уточнением границ расположения территории заказника в пределах горного отвода и получением Контракта на добычу.

В 2013-2014 годах составлены и рассмотрены в ЦКРР РК два отчета по «Авторскому надзору за реализацией Технологической схемы разработки ….», в рамках которых в связи с отставанием от проектных данных как по фонду, так и по добыче, были уточнены технологические показатели разработки на 2013-2015 годы. Также, в связи с задержкой работ по бурению, опытно-промышленные работы на Восточном участке предлагалось перенести на 2014 год, также в связи с выбытием 2-х скважин, которые оказались в пределах территории заказника, ОПР провести на одной ячейке вместо двух.

В 2015 году ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» выполнен «Анализ разработки месторождения Башенколь», который был рассмотрен, согласован ЦКРР при МНиГ Республики Казахстан (протокол №65/3 от 27.11.2015г.) и утвержден КГиН МИиИР Республики Казахстан. В рамках отчета уточнены проектные технологические показатели разработки на 2015-2017 годы.

В 2018 году ТОО «КазНИГРИ» составлен «Анализ разработки месторождения Башенколь (по состоянию изученности на 01.01.2018г.)», который был рассмотрен, согласован ЦКРР при МНиГ Республики Казахстан (протокол №3/15 от 26.10.2018г.) и утвержден КГиН МИиИР Республики Казахстан. В рамках отчета уточнены проектные технологические показатели разработки на 2018-2020 годы.

В 2020 году ТОО «КазНИГРИ» составлен отчет «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Башенколь Актюбинской области Республики

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.

Казахстан (по состоянию изученности на 01.04.2020г.)», который был утвержден ГКЗ Республики Казахстан (протокол №2265-21-У от 04.02.2021г.).

Настоящий «Проект разработки месторождения Башенколь» разработан по состоянию изученности месторождения Башенколь на 01.07.2023г. и охватывает продуктивные горизонты пермских, триасовых и юрских отложений, установленных по результатам бурения, обработки материалов геофизических исследований и опробования скважин, пробуренных на месторождении.

Основанием для разработки настоящего проектного документа на промышленную добычу является составленный в 2020 году отчет «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Башенколь Актюбинской области Республики Казахстан (по состоянию изученности на 01.04.2020г.)», который утвержден ГКЗ Республики Казахстан (протокол №2265-21-У от 04.02.2021г.).

Месторождение Башенколь частично находится в пределах государственного комплексного природного заказника местного значения «Кокжиде-Кумжарган» (барханные пески песчаного массива Кокжиде), созданного на основании Постановления акимата Актюбинской области за №353 от 23.10.2012г. «О резервировании земель для создания государственного комплексного заказника местного значения «Кокжиде-Кумжарган». На территории данного заказника расположено месторождения подземных пресных вод Кокжиде, западная граница которого проходит практически по центру месторождения Башенколь и захватывает наибольшую восточную часть площади продуктивного горизонта T_1-III на Западном участке и всю площадь продуктивных горизонтов Ю-II и Ю-IV, расположенных на Восточном участке месторождения Башенколь.

При разработки месторождения строительство новых источников и бурение не предусмотрено.

Атмосферный воздух

На месторождении Башенколь ориентировочно установлено 39 источников выбросов: Площадка скважин: ИЗ №6001, Площадка скважин; ИЗ №№6002-6005, АГЗУ, 4 ед.; ИЗ №№6006-6009, Насосы АГЗУ , 4 ед. Установка подготовки нефти УПН: ИЗ №№0001, 0003, 0005, Печи ПНК-1,9К, 3 ед.; ИЗ №№0002, 0004, Продувочные свечи печей; ИЗ №0005, Отстойник нефти ОГН 63-1,0-09 V -63 м³; ИЗ №№0006, 0009, Газопоршневые генераторы Caterpillar G3516LE - 4 ед.; ИЗ №0010, Площадка резервного дизельного генератора; ИЗ №0011, 0012, Факельные установки технологически неизбежного сжигания газа высокого и низкого давления, оборудованные конденсатосборниками - источники №№ 0011, 0012; ИЗ №0013-0016, Резервуарный парк товарной нефти, состоящий из 4-х резервуаров РВС-1000; ИЗ №0017, Резервуар пластовой воды РВС; ИЗ №6010, Трехфазный сепаратор ТФС-Т40-1,6-09 V - 40 м³; ИЗ №6011, Трехфазный сепаратор ТФС-50-1,0 V - 50 м³; ИЗ №6012, Электродегидратор ЭГ-63-1,0-09 V -63 м³; ИЗ №6013, Установка дозирования химреагентов УДХ2Б; ИЗ №6014, Газосепаратор ГС-1,6-1,0-09 V -1,6 м³; ИЗ №6015, Концевая сепарационная установка КСУ 25-06-09 V-25 м³; ИЗ №6016, Камеры приѐма скребка Ду200 мм - 3 ед.; ИЗ №6017, Насосная внутрипарковой перекачки нефти; ИЗ №6018, Установка для налива нефти в автоцистерны автоматическая АСН-10ВГ; ИЗ №6019, Емкость с дизтопливом; ИЗ №6020, Насос для перекачки дизтоплива; ИЗ №№6021, 6022, Дренажные емкости ЕП V=50 м³- 2 ед., ЕП V=12 м³.

Общие ориентировочные выбросы загрязняющих веществ при разработки месторождения Башенколь: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 43,42185 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 7,05608 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,35860852 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 0,12907 т/год;

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.

Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 7,51912528 т/год; Метан - 2,66838464 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 201,51568 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 - 66,57017 т/год; Бензол - 0,866601 т/год; Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) - 0,274475 т/год; Метилбензол (Толуол) - 0,544948 т/год; Бенз/а/пирен - 0,0000558 т/год; Метанол (Спирт метиловый) - 0,93087 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,606182 т/год; Сольвент нафта - 0,31029 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) - 0,66103 т/год; Фенолформальдегидная - 0,31029 т/год. Итого: 333,7437102 т/год.

Водная среда

РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» (далее-Инспекция), на Ваш запрос о наличии водоохранных зон и полос на территории участка строительства сообщает следующее. Согласно предоставленным материалам, проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты.

Поверхностного и подземного питьевого водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора.

Водопотребление производственной деятельности предприятия:

- вода питьевого качества;
- вода технического качества на технические и хозяйственно-бытовые нужды.

Учет потребления водных ресурсов на предприятии осуществляется по счетчику поставщика воды.

Качество технической воды соответствует требованиям и техническим условиям стандартов технической воды.

Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях должно отвечать требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно- бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.

Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе. Бутилированная вода относится к пищевым продуктам. Безопасность и качество воды обеспечиваются предприятием-поставщиком в соответствии Законом Республики Казахстан от 21.07.2007 №301-3 «О безопасности пищевой продукции» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).

Водоотведение

В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса образуются следующие сточные воды:

- хозяйственно-бытовые;
- производственные.

Хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые стоки будут собираться в специальные септики, оборудованные в соответствие с санитарными требованиями, с дальнейшим вывозом по договорам.

Производственные сточные воды. Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией.

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.

Жидкие производственные и хозбытовые сточные воды вывозятся специализированными организациями по договорам, заключенным до начала работ.

Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается.

Ориентировочный суммарный расход воды при разработки месторождения

Потребители	Ед. изм	Кол-во, чел	Норма водопотребления, л	Водопотребление		Водоотведение	
				$м^3$/сут	$м^3$/год	$м^3$/сут	$м^3$/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Питьевые нужды	л	5	25	0,125	45,625	0,125	45,625
Столовая	л/блюдо	5	12	0,42	153,3	0,42	153,3
Прачечная	л/кг сух. белья	5	40	0,1	36,5	0,1	36,5
Душевая	л/душ. сетку	5	500	0,5	182,5	0,5	182,5
Непредвиденные расходы в размере 5%	-	-	-	0,05725	20,8963	0,05725	20,8963
Итого: водопотребления	-	5	-	1,20225	438,8213	1,20225	438,8213

Отходы производства и потребления

Предварительные образование отходов производства и потребления, образующиеся при разработки месторождения: Отработанные масла - 2,1063 тонн/год; Промасленная ветошь - 0,0127 тонн/год; Металлолом - 0,2 тонн/год; ТБО - 0,375 тонн/год. Всего: 2,694 тонн/год.

Отработанные масла образуются после истечения срока годности и в процессе эксплуатации находящегося на балансе предприятий автотранспорта, а также в процессе замены индустриальных масел в металлообрабатывающем оборудовании. По мере образования отработанные масла накапливаются в герметичных емкостях. В дальнейшем отработанные масла передаются по договору в специализированное предприятие.

Промасленная ветошь. Процесс, при котором происходит образование отхода: различные вспомогательные работы, эксплуатация и ремонт станков, оборудования, спецтехники и автотранспорта. Опасным компонентом являются нефтепродукты. Раздельный сбор и хранения отходов предусматривается в специальных контейнерах и на специально отведенных площадках, с последующей передачей сторонней организацией по договору.

Твердо-бытовые отходы собираются в металлических контейнерах, установленные на бетонные покрытия. Образуются в результате непроизводственной деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений и территорий.

Металлолом на предприятие образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования. Лом черных металлов временно накапливается на площадках территории предприятия. По мере накопления передается в специализированное предприятие на договорной основе.

Все образованные отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием содержимого, в соответствии с нормативными требованиями по хранению, а также в соответствии с рекомендациями поставщика или изготовителя. Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного участка. Передача отходов предусматривается в специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или)

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.

уничтожению опасных отходов.

Образующие отходы производства и потребления будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии п.1 статьи 336 Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях.

Согласно ст. 320 п.2-1 Экологического кодекса РК места временного складирования отходов на месте образования предназначены 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.

Почвенный покров и растительность

К основным факторам негативного потенциального воздействия при разработке УН Башенколь на почвы и ландшафты в целом можно будет отнести:

- изъятие земель для добывающих скважин, дорог, расположение технологического оборудования, места складирования и хранения отходов производства и другие инженерно-технические сооружения;
- механические нарушения почвенного покрова при езде по бездорожью и не санкционированным дорогам, при установке технологического оборудования и строительстве скважин;
- загрязнение почв нефтепродуктами и сопутствующими токсичными химическими веществами вследствие утечек углеводородного сырья при технологических операциях, отходами производства и потребления и т.д.

Мониторинг состояния почв - система наблюдений за состоянием техногенного загрязнения почв и грунта.

Периодичность наблюдений за загрязнением почв – 1 раза в год.

Анализы проб почв проводят в лабораториях, аккредитованных в порядке, установленном законодательством РК.

В дальнейшем для определения влияния разработки месторождении Башенколь на почвенный поков рекомендуется заложить СЭП и увеличить мониторинговые исследования до 2 раза в год

На заложенных СЭП проводятся наблюдения, комплексно сочетая отбор проб для лабораторных анализов и почвенные исследования. Объективность результатов мониторинга повышается по мере увеличения длительности периода наблюдений, получения новых данных в процессе дальнейшего ведения мониторинга.

Животный мир

Для снижения негативного воздействия на животных и на их место обитания при проведении работ, складировании производственно-бытовых отходов необходимо учитывать наличие на территории самих животных, их гнёзд, нор и избегать их уничтожения или разрушения. Учитывая, что на территории планируемых работ, большая часть млекопитающих, пресмыкающихся и некоторых видов птиц, ведут ночной образ жизни, необходимо до минимума сократить передвижение автотранспорта в ночное время. При планировании транспортных маршрутов и передвижениях по территории следует использовать ранее проложенные дороги и избегать внедорожных передвижений автотранспорта. Важно обеспечить контроль за случайной (не планируемой) деятельностью нового населения (нелегальная охота и т.п.). На весь период работ необходимо проведение постоянных мероприятий по восстановлению нарушенных участков местности и своевременному устранению неизбежных загрязнений 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.

промышленно-бытовых отходов со всей площади, затронутой хозяйственной деятельностью.

В целом, причиной сокращения численности и разнообразия животного мира являются следующие факторы:

- изъятие и уничтожение части местообитания;
- усиление фактора беспокойства;
- сокращение площади местообитаний;
- качественное изменение среды;
- движение автотранспорта.

Воздействие при разработке месторождения на животный мир можно будет значительно снизить, если соблюдать следующие требования:

- ограничить подъездные пути и не допускать движение транспорта по бездорожью;

- своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом;

- разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пресекающих миграционные пути животных;

- запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.;

- немедленное реагирование на каждый сомнительный случай заболевания (недомогания) с установлением возможной причинно-следственной связи с эпизоотией среди грызунов с информированием органов Госсанэпиднадзора и областного штаба по чрезвычайным ситуациям;

- участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий, включая прививки, по планам территориальной СЭС;

- соблюдение норм шумового воздействия;

- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;

- изоляция источников шума: насыпями, экранизирующими устройствами и заглублениями;

- принимать меры по нераспространению загрязнения в случае разлива нефти, нефтепродуктов и различных химических веществ;

- проведение мониторинга животного мира.

Физические воздействия

Шум – один из самых опасных и вредных факторов производственной среды, воздействующих в функциональном состоянии организма на персонал и вызывающих негативные изменения в течение каждой смены (вахты).

Производственные работы на месторождении Башенколь являются источником шумового воздействия на здоровье людей, как непосредственно принимающих участие в технологических процессах, а также на флору и фауну. Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, его рабочего органа, вида привода, режима работы и расстояния от места работы. Особенно сильный внешний шум создается при работе дизель- генераторов, задействованных при буровых работах, спецтехники и автотранспорта.

Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении происходит примерно на 3 дБ при каждом двукратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звука происходит примерно на 6 дБ. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука.

При удалении от источника шума на расстоянии до двухсот метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение уровня звука

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.

происходит медленнее. При производственных работах следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характер и состояние прилегающей территории, наличие звукоотражающих и поглощающих сооружений и объектов, рельеф территории.

Мероприятия по снижению уровня шума при выполнении технологических процессов сводятся к снижению шума в его источнике применения, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте.

Вибрация

Наряду с шумом опасным и вредным фактором производственной среды, воздействующим на персонал, является вибрация – колебания рабочего места.

Воздействие оборудования, которое смонтировано на бетонных фундаментах, не будет превышать допустимые нормы.

Борьба с вибрационными колебаниями заключается в снижении уровня вибрации самого источника возбуждения, а также применении конструктивных мероприятий на пути распространения колебаний. При расположении противовибрационных экранов дальше 5 - 6 м от источника колебаний их эффективность резко падает.

Вибрации возникают, главным образом, вследствие вращательного или поступательного движения неуравновешенных масс двигателя и механических систем машин. Допустимые уровни вибрации согласно приложению 5 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности» №ҚР ДСМ-13 от 11.02.2022 г. представлены в таблице 1.8.2.8-2.

Борьба с вибрационными колебаниями заключается в снижении уровня вибрации самого источника возбуждения. Для снижения вибрации, которая может возникнуть при работе техники и транспорта, предусмотрено: установление гибких связей, упругих прокладок и пружин; сокращение времени пребывания в условиях вибрации, применение средств индивидуальной защиты.

Электромагнитное излучение

Опасным и вредным производственным фактором, оказывающим влияние на организм человека, является воздействие электромагнитных полей (ЭМП), источниками которых являются радиопередающие устройства и линии электропередач.

Измерения напряженности поля в районе прохождения высоковольтных линий электропередачи (ВЛ) показали, что под линией она может достигать нескольких тысяч и даже десятков тысяч вольт на метр. Волны этого диапазона сильно поглощаются почвой, поэтому на небольшом удалении от линии (50-100 м) напряженность поля падает до нескольких сотен и даже нескольких десятков вольт на метр.

Наибольшая напряженность поля наблюдается в месте максимального провисания проводов, в точке проекции крайних проводов на землю и в 5 м от нее снаружи от продольной оси: для ЛЭП 330кВ – 3,5-5,0 кВ/м, для ЛЭП 500кВ – 7,6-8,0 кВ/м и для ЛЭП 750 – 10,0-15,0 кВ/м. При удалении от проекции крайнего провода на землю напряженность электрического поля заметно снижается.

Деревья, высокие кустарники и строительные конструкции существенно изменяют картину поля, оказывают экранирующий эффект.

Повышение уровня местности по отношению к условной прямой, соединяющей основание двух соседних опор, приводит к приближению к поверхности земли токонесущих проводов и увеличению напряженности поля, понижение уровня местности – к снижению напряженности поля. Таким образом, напряженность поля под линией и вблизи нее зависит от напряжения на ней, а также от расстояния между проводами и точкой измерения.

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.

Производственные объекты, связанные с электромагнитным излучением на месторождении это: линии электропередач, электродвигатели, персональные компьютеры, радиотелефоны. При работе персонала соблюдаются все правила и требования при работе с указанным оборудованием. В этом случае можно избежать заболеваний, связанных с влиянием электромагнитных полей.

Мероприятия по снижению акустического, вибрационного и электромагнитного воздействия

При организации рабочего места следует принимать все необходимые меры по снижению шума, воздействующего на человека на рабочих местах до значений не превышающих допустимые:

1. применение средств и методов коллективной защиты;
2. применение средств индивидуальной защиты.

Зоны с уровнем звука или эквивалентным уровнем звука выше 80 дБ должны быть обозначены знаками безопасности. Работающих в этих зонах администрация должна снабжать средствами индивидуальной защиты.

В зоне акустического дискомфорта снижение шумового воздействия осуществляется следующими способами:

- снижение шума в источнике (усовершенствование производственных процессов, использование малошумных транспортных средств, регламентация интенсивности движения и т.д.);
- в результате снижения шума на пути его распространения (применение специальных искусственных сооружений, использование рельефа местности);
- следить за исправным техническим состоянием двигателей, используемой строительной техники и транспорта;
- использование мер личной профилактики, в том числе лечебно-профилактических мер, средств индивидуальной защиты и т.д.

Вибрационная безопасность труда на месторождении должна обеспечиваться:

- соблюдением правил и условий эксплуатации технологического оборудования и введения производственных процессов;
- исключением контакта работающих с вибрирующими поверхностями за пределами рабочего места или зоны введением ограждений, предупреждающих знаков, использованием предупреждающих надписей, окраски, сигнализации, блокировки и т.п.;
- применением средств индивидуальной защиты от вибрации;
- введением и соблюдением режимов труда и отдыха, в наибольшей мере снижающих неблагоприятное воздействие вибрации на человека;
- контролем вибрационных характеристик машин и вибрационной нагрузки на оператора, соблюдением требований вибробезопасности и выполнением предусмотренных для условий эксплуатации мероприятий.

Уровни электромагнитных полей на рабочих местах контролируются измерением в диапазоне частот 60 кГц – 300 мГц напряженности электрической и магнитной составляющих, в диапазоне частот 300 мГц – 300 гГц плотности потока энергии ЭМП с учетом времени пребывания персонала в зоне облучения.

Для измерений в диапазоне частот 60 кГц – 300 мГц следует использовать приборы, предназначенные для определения среднего квадратического значения напряженности электрической и магнитной составляющих поля с погрешностью ≤ 30 %.

Применение современного оборудования на всех технологических процессах, применяемые меры по минимизации воздействия шума, вибрации и практическое отсутствие мощных источников электромагнитного излучения на месторождении

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.

позволяет говорить о том, что на рабочих местах не будут превышаться установленные нормы.

В связи с этим, сверхнормативное воздействие данных физических факторов на людей и другие живые организмы вблизи и за пределами санитарно-защитной зоны месторождения не ожидается.

Социально-экономическая среда

Актюбинская область – в западной части Казахстана. Крупнейшая по территории область страны, а областной центр город Актобе, крупнейший по населению областной центр республики. Площадь 300 629 км², что составляет 11% территории Казахстана. Численность населения 930,2 тыс. человек (на 1 марта 2023 года). Область разделена на 12 районов и 1 город областного подчинения (городской акимат). Всего в области 8 городов (Актобе, Алга, Жем, Кандыагаш, Темир, Хромтау, Шалкар, Эмба), 4 посёлка городского типа.

Создание дополнительных высокооплачиваемых рабочих мест увеличит поступление денежных средств в местные бюджеты за счет отчисления налогов.

С точки зрения воздействия на экономическую ситуацию в области в целом, основной экономический эффект будет связан с дальнейшим экономическим развитием региона.

Повышение уровня жизни вследствие увеличения доходов неизбежно скажется на демографической ситуации. Наличие стабильной, относительно высокооплачиваемой работы не будет способствовать оттоку местного населения, а наоборот может послужить причиной увеличения интенсивности миграции привлекаемых к работам не местных работников.

Оценка аварийных ситуаций

Строгое соблюдение обслуживающим персоналом правил и инструкций по технике безопасности, точное выполнение требований инструкций по эксплуатации оборудования и других действующих нормативных документов, технологических инструкций позволяют создать условия, исключающие возможность возникновения аварий.

Для предотвращения аварийных ситуаций и обеспечения минимума негативных последствий при разведке на предприятии:

- Разработан специализированный План аварийного реагирования (мероприятия) по ограничению, ликвидации и устранению последствий потенциальных и возможных аварий;

Для правильного и безопасного ведения работ на предприятии предусмотрены специальные службы, которые выполняет следующие основные мероприятия:

- Обеспечивают ведение установленной документации по предприятию и участие в разработке годовых планов развития производства;
- Обеспечивают вспомогательные работы на производстве;
- Трассирование откаточных автодорог и других линейных сооружений, ведет контроль за планировочными работами;
- Проводится строгое соблюдение технологического режима работы установок и оборудования;
- Проводится контроль технического состояния оборудования;
- Своевременно и качественно проводится техническое обслуживание и ремонт;
- При высоких скоростях ветра (10 м/с и более) слив и налив ГСМ прекращаются;
- Предусматриваются обваловки на площадках расположения склада ГСМ, химреагентов, где возможны утечки загрязняющих веществ, обеспечивающие локализацию разлива на ограниченном пространстве при любом реальном сценарии развития аварии;

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.

- Принимаются эффективные меры по предотвращению разгерметизации резервуаров, автоцистерн, разливов нефтепродуктов и пожаров;

- Проводится использование резервуаров для хранения ГСМ и складов для хранения токсичных материалов, выполненных в строгом соответствии с наиболее «жесткими» нормативами при обеспечении их безопасности, а также с учетомприродных условий рассматриваемого региона;

- Проведение постоянного контроля метеопараметров и состояния атмосферного воздуха;

- Предусмотрен контроль режима работы оборудования в периоды неблагоприятных метеорологических условий.

- Проводится планирование и проведение мероприятий по тренингу персонала служб чрезвычайного реагирования и персонала, непосредственно выполняющего работы на аварийно-опасных объектах;

Намечаемая деятельность согласно - «Разработка месторождения Башенколь» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

В отчете предусмотрены замечания и предложения, предусмотренные в Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности (Номер KZ68VWF00111260, Дата: 09.10.2023г.).

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

2. Отчет о возможных воздействиях.

3. Протокол общественных слушаний, проведенных посредством открытых собраний.

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства:

1. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).

2. Необходимо предусмотреть выполнение экологических требований по охране водных объектов (ст. 220, 223 Кодекса, раздел 15 «Охрана водных объектов» Кодекса): физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий; требования по установлению водоохранных зон и полос водных объектов, зон санитарной охраны вод и источников питьевого водоснабжения устанавливаются водным законодательством РК.

3. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного

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.

вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». При проведение строительных работ и эксплуатации объекта необходимо учитывать указанные требования законодательств РК.

4. Согласно ст. 381 Кодекса, при строительстве (возведении, создании) которых предполагается образование отходов, необходимо предусматривать места (бетонированные площадки) для сбора таких отходов в соответствии с правилами, нормативами и требованиями в области управления отходами, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

5. При дальнейшем проектировании необходимо, предоставить предложение по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного и животного мира.

6. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 настоящего Кодекса.

Представленный «Отчет о возможных воздействиях к «Разработка месторождения Башенколь (по состоянию изученности на 01.07.2023г.)» соответствует Экологическому законодательству.

Руководитель департамента Ербол Қуанов Бисенұлы

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.