



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

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

ТОО «Фирма Ада Ойл»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ57RYS00430607 24.08.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается разработка месторождения Башенколь.

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2023г. Окончание эксплуатации – срок действия контракта на недропользование, до 22.04.2037 г.

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. 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 месторождение подземных пресных вод Кокжиде, западная граница которого проходила практически по центру месторождения Башенколь и захватывает наибольшую восточную часть площади продуктивного горизонта Т-III на Западном участке и всю площадь продуктивных горизонтов Ю-II и Ю-IV, расположенных на Восточном участке месторождения Башенколь. По состоянию на 01.11.2021 был сделан отчет «Доразведка с целью переоценки эксплуатационных запасов подземных вод месторождения Кокжиде в Актюбинской области», что повлекло сдвиг западной границы в среднем на 4 км был сдвиг, основном из-за контуров пресных вод K1a1 горизонта м/р Кокжиде. 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 Мугалжарскими 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-четырёхкилометровой 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. Климат района – резкоконтинентальный, с сухим жарким летом и холодной зимой, с резкими суточными и годовыми колебаниями температур. Зимой, в январе и феврале, температура опускается до «минус» 30-40 °, летом поднимается до «плюс» 30-40 °С. Среднегодовое количество осадков достигает 268 мм, основной максимум выпадения осадков падает на первую половину лета, второй на сентябрь. Снеговой покров лежит с ноября до начала апреля. Глубина промерзания земли в зимний период от 0,8 м до 1,2 м. Для района характерны сильные ветры, преимущественно северо-восточного и западного направлений со средней скоростью 4-6 м/с. Гидрографическая сеть района представлена рекой Эмба и ее притоками Темир, Байсарысай и др., протекающими с северо-востока на юго-запад. Воды этих рек не пригодны для питья и используются для технических целей. В экономическом отношении район слабообразованный и населён слабо, что объясняется тяжёлыми климатическими и физико-географическими условиями. Большая часть населения – казахи, основное занятие населения – животноводство. Через контрактную территорию в мерид.

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), Е (частично). Глубина горного отвода – «минус» 532 м; Срок действия Контракта – до 22.04.2037 г. Координаты горного отвода: 1. 48°25'14"с.ш., 57°10'56"в.д. 2. 48°26'56"с.ш., 57°09'26"в.д. 3. 48°28'52"с.ш., 57°10'47"в.д. 4. 48°28'59"с.ш., 57°11'46"в.д. 5. 48°28'04"с.ш., 57°13'57"в.д. 6. 48°27'34"с.ш., 57°13'52"в.д. 7. 48°25'08"с.ш., 57°13'52"в.д. 8. 48°24'38"с.ш., 57°13'38"в.д. 9. 48°24'53"с.ш., 57°12'14"в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

В рамках настоящей работы были рассмотрены три основных варианта разработки, которые различаются между собой режимами эксплуатации объектов разработки, проектной плотностью сетки, выделением объектов разработки и проектным количеством скважин для бурения. Ниже приводится описание расчетных вариантов разработки месторождения Башенколь. Вариант 1 (базовый). В настоящем варианте предусмотрено разработку месторождения продолжить с учетом реализации основных проектных решений утвержденного проектного документа. В качестве проектного документа принимается Технологическая схема разработки месторождения Башенколь (далее – ТС-2012 г.). Напомним, что и в рамках утвержденного ЦКРР проектного документа – Анализ разработки месторождения Башенколь, с проектными технико-экономическими показателями разработки на 2018-2020 г., предусматривалось продолжить реализацию основных проектных решений ТС-2012 г. Так, на основной I-й объект разработки предусматривалось бурение 60 добывающих и 16 нагнетательных скважин. На возвратный объект (нижнепермские горизонты) рекомендовалось перевести 18 в качестве добывающих и 4 – нагнетательных скважин. На объект опытно-промышленного участка предусматривалось пробурить 6 добывающих и 2 нагнетательные скважины (две обращенные пятиточечные ячейки). С учетом прошедшего времени и частичной реализации основных проектных решений, на I-й объект разработки осталось реализовать ввод в эксплуатацию из бурения 12 добывающих и 7 нагнетательных скважин. В рамках проектного документа дополнительно выделялась объект в качестве возвратного – пачки «А» и «Б» горизонта Т1-II и поэтому рассматриваемый объект также вводится в эксплуатацию с 2027 г. вводом 6 скважин в качестве добывающих, путем возврата из нижезалегающего основного I-го объекта разработки. Бурение скважин осуществлялась одной буровой установкой с темпом бурения 4-5 скважин в год (2-3 добывающих и 2 – нагнетательных скважин). Бурение проектных скважин начинается в 2024 г. и завершается – в 2027 г. Вариант 2. В рассматриваемом варианте предусмотрена оптимизация



и совершенствование существующей системы разработки месторождения, с учетом планов и возможностей недропользователя. Так, на основной I-й объект разработки предусматривается ввод в эксплуатацию зарезки бокового горизонтального ствола 3 скважин. Также предусматривается проведение мероприятий технологий выравнивания профиля приемистости ВПП в нагнетательных скважинах, а также проведение технологий ограничения водопритока в добывающих скважинах и переводы добывающих скважин на объекты возврата, после отработки скважин на основных эксплуатационных объектах. Элементы проектной системы объекта опытно-промышленного участка – II-го объекта разработки в настоящее время реализованы частично и ввиду не разрешения бурения на Восточном участке, его разработка будет вынуждено продолжена при сложившейся системе разработки, существующим фондом пробуренных скважин. Вариант 3. В рассматриваемом варианте предлагается внедрение технологий полимерного заводнения, путем перехода с приконтурной системы заводнения на площадную. Вариант предусматривает организацию через нагнетательные скважины закачки полимерных растворов для загущения закачиваемой воды, с целью выравнивания фронта вытеснения и увеличения охвата заводнением, за счет уменьшения соотношения подвижностей нефти и вытесняющего агента (воды). Для организации закачки полимерных растворов будут переведены в нагнетательный фонд 4 добывающих скважин. Проведенные результаты технико-экономической оценки рассмотренных выше трех вариантов разработки позволили рекомендовать для практической реализации на месторождении Башенколь вариант разработки 2, который характеризуется наиболее выгодными технико-экономическими показателями.

В рекомендуемом варианте разработки предусматривается резервный фонд скважин с целью вовлечения в разработку отдельных линз, зон выклинивания и застойных зон, которые не вовлекаются в разработку скважинами основного фонда в пределах контура их размещения. Количество резервных скважин обосновывается с учетом характера и степени неоднородности продуктивных пластов (их прерывистости), плотности сетки скважин основного фонда и составляет до 10% от основного фонда скважин. Сбор и транспорт жидкости осуществляется по схеме: пласт – скважина – выкидные линии – автоматические групповые замерные установки (далее АГЗУ) – общий коллектор – УПН месторождения Башенколь. Далее подготовленная нефть по нефтепроводу протяженностью 15 км направляется в существующий приемо-сдаточный пункт ПСП Кенкияк. Сбор сырой нефти на месторождении со скважин осуществляется по лучевой герметизированной однострунной системе на АГЗУ, откуда после замера нефтяная эмульсия по нефтесборному коллектору с температурой 17-20°C поступает в установку подготовки нефти (далее УПН). АГЗУ №1-4 модель «Мера-ММ.1-А-40-200» предназначена для сбора, замера продукции скважин. Кроме того, для увеличения дебита скважин за счёт снижения устьевого давления и подбора оптимального режима работ винтовых насосов, на нефтесборных коллекторах АГЗУ №1 и 2 предусмотрен мультифазные насосы. Тем самым, достигли снижения нагрузки на винтовые насосы, увеличивая межремонтный период скважин. УПН месторождения Башенколь предназначена для термохимического обезвоживания и электрообессоливания нефти, поступающей со скважин через автоматические групповые замерные установки по трем коллекторам. Частично обезвоженная нефть (40 % остаточной воды) через регулирующие клапаны, поддерживающие уровень «газ-жидкость», поступает в подогреватели ПНК-1.9К-1 и 2, где происходит ее нагрев до температуры 45-50 °С. Разделённый поток газа, выделенный в этих сепараторах, используется в качестве топливного газа для подогревателей (печь нагрева нефти ПНК-1.9К – 2 ед.), электрогенераторов (газопоршневые генераторы типа Caterpillar G3516LE с номинальной мощностью 975 Квт (2 в работе, 2 резервные) и технологических нужд факельных установок высокого и низкого давления (ФВД и ФНД). Выделившаяся «свободная вода» через клапаны, регулирующие уровень «нефть-вода» в данных аппаратах, поступает на Блок подготовки воды, оборудованный флотацией и дополнительным фильтром, задерживающим частички нефти. Из подогревателя ПНК-1.9К нефтяная эмульсия направляется в отстойник, где происходит отстой нефтяной эмульсии и сброс отделившейся пластовой воды, которая затем поступает в Блок подготовки воды, а нефть далее поступает в электродегидратор. Для лучшего обезвоживания и обессоливания нефти перед электродегидратором смеситель в поток нефти впрыскивается пресная вода. Нефть после электродегидратора поступает на концевую сепарационную установку, где окончательно



разгазируется. Далее нефть поступает на товарный резервуар. Установка подготовки нефти УПН включает основные компоненты, такие как: печи ПНК-1.9К – 2 ед; установка дозирования химреагентов; трехфазный сепаратор V-40 м³ трехфазный сепаратор V-50 м³; отстойник нефти V-63 м³; электродегидратор V-63 м³; газосепаратор V-1,6 м³; концевая сепарационная установка V-25 м³; газопоршневые генераторы– 4 ед.; резервуарный парк товарной нефти, состоящий из 4-х резервуаров РВС-1000; насосная внутрипарковой перекачки нефти; насосная пресной воды; установка для налива нефти в автоцистерны автоматическая АСН-10ВГ; 2 резервуара пластовой воды РВС-500; 1 резервуара пресной воды РВС-500 и 1 резервуара пожарной воды РВС-500; факельные установки аварийного сжигания газа высокого и низкого давления, оборудованные конденсатосборниками; камеры приёма скребка– 3 ед.; дренажные емкости V-50 м³- 2 ед. и V-12 м³; площадка авар.дизельгенератора. Среднегодовой дебит на одну скважину на максимальный год – 5,6 т\сут, газовый фактор – 20,9 м³\сут.

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 Т-III на Западном участке и всю площадь продуктивных горизонтов Ю-II и Ю-IV, расположенных на Восточном участке месторождения Башенколь. Гидрографическая сеть района представлена рекой Эмба и ее притоками Темир, Байсарысай и др., протекающими с северо-востока на юго-запад. Воды этих рек не пригодны для питья и используются для технических целей. Техническое водоснабжение осуществляется через имеющиеся водозаборные скважины. Источником водоснабжения промысла для хозяйственно-питьевых нужд является привозная вода и производится по договору со сторонней организацией. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Снабжение питьевой водой рабочих бригад, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Хранение технической воды предусматривается в двух емкостях объемом 15 и 10 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды.

Среднегодовой баланс водопотребления и водоотведения на месторождении Башенколь ориентировочно: на хозяйственно-питьевые цели 5,106 м³ – полив зеленых насаждений, производственные цели – 31,305 м³.

Проектируемая зона расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области. Согласно данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭиПР Республики Казахстан, географические координаты месторождения Башенколь расположены на территории кварталов 223, 228, 232, 236, 239 и 242 Журицкого лесничества КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира».

РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» проводило лесоустроительную работу в 2015 году. В 2022 году постановлением акима Актюбинской области КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира» создано КГУ «Оркашское учреждение по охране лесов и животного мира» за этим учреждением закреплено Журицкое лесничество.

По Темирскому району от животных встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет. В весенне-осенний период вдоль рек водится лебедь кликун. Кроме них, в весенне-осенний период встречаются все перелетные птицы и дикие животные, в том числе лисы, лоси, норки, кролики и грызуны.

На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. На этапе промышленной разработки месторождения Башенколь технологически неизбежное сжигание газа производится только на дежурной горелке (V7). 2 горелки * 5 м³/час = 10,0 м³/час; Годовое потребление газа за 2023 год составит: 087 600 м³/год. Годовое потребление газа на первое полугодие 2024 года составит: 43 680 м³/год. Газопоршневые электростанции CAT G3516LE - 1, 160 544 млн.м³, для печи подогрева - 1, 949 280 млн.м³;

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период разработки объекта составят: 45,70483909 г/с или 333,7437102 т/год. При разработки месторождения строительство новых источников и бурение не предусмотрено. При намечаемой деятельности от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при разработке месторождения на

год максимальной добычи следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Азота (IV) диоксид,



2 класс - 43,42185 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс – 7,05608 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс - 0,35860852 т/год, Ангидрид сернистый 3 класс - 0,12907 т/год, Углерод оксид 4 класс - 7,51912528 т/год, Метан - 2,66838464 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 201,51568 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 66,57017 т/год, Бензол (2 класс) 0,866601 т/год, Ксилол 3 класс - 0,274475 т/год, Метилбензол (3 класс) 0,544948 т/год, Бенз/а/пирен - 0,0000558 т/год, Метанол 3 класс - 0,93087 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0,606182 т/год, Сольвент нефтяной - 0,31029 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 0,66103 т/год, Фенолформальдегидная - 0,31029 т/год.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Проектом не предусматривается строительство, расширение или реконструкция.

Предварительные объемы образования отходов производства и потребления при разработке месторождения: образование всего – 2,694 т/г. Неопасные отходы: металлолом – 0,2 т/г, ТБО -0,375 т/г. Опасные отходы: промасленная ветошь - 0,0127 т/г, отработанное масло - 2,1063 т/г. 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.

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.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. Исследованная территория входит в зону приморских полупустынь с присущими для них почвенными и растительными комплексами. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху: проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта. 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. По животному миру: регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.



Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. На особо охраняемых природных территориях (в том числе в случаях, когда для осуществления намечаемой деятельности законодательством Республики Казахстан допускается перевод земель особо охраняемых природных территорий в земли запаса) или их охранных зонах (п.п.2, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280) *(на территории кварталов 223, 228, 232, 236, 239 и 242 Журинского лесничества КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира»)*.

2. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации) (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280).

3. На участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий (п.п.5, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду *(мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.)* согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

6. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;



7. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

8. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

9. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, 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 вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

10. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

11. В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

12. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

13. В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан, поскольку координаты месторождения Башенколь расположены на землях лесного фонда, производство строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого осуществляется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории и (или) если их не нужно изъять, доводим до сведения, что при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира).

14. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает:

1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ;

2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;

3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные...

15. 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 ЭК РК.

16. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

17. Согласно ст. 50 Кодекса необходимо предусмотреть альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности. Представить информацию в части: описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая: вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта.



наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды в соответствии с требованиями ст. 50, 72 Кодекса, Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее—Инструкция).

18. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

19. Предусмотреть мероприятия по защите подземных и поверхностных вод и особый режим расположения на водоохранной территории. Описать возможные риски воздействия на подземные поверхностные воды, почвы.

20. Согласно, Протокольного решения Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК и Министра энергетики РК от 1 декабря 2022 года, необходимо составить и утвердить планы мероприятий по поэтапной ликвидации добывающих нефтегазовых скважин. В соответствии с вышеуказанным планом, необходимо пересмотреть сроки разработки месторождения.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Қуанов Бисенұлы

