

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



Номер: KZ21VWF00141594
Дата: 28.01.2024
Департамент экологии
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

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

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

ТОО «Tabys Operating»

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: №KZ84RYS00538761 26.01.2024г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется разработка месторождения Тамдыколь.

Период разработки по 3-му рекомендуемому варианту – рентабельный период разработки – 27 лет (2024-2050 гг.).

В административном отношении площадь исследований находится в Уилском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты – пос.Шубарши 7600 м., Коптогай, Амангельды, Каратал, Карасу – расположены севернее участка работ. На севере в ~ 40 км находился районный центр с. Уил. Областные центры г. Актюбинск и г. Атырау находятся в ~ 300 км от площади работ., р. Уил – 7,659 км. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют. Южнее площади расположены автодорога Атырау-Макад с твердым покрытием. Основные пути сообщения - автомобильные дороги без покрытия и грунтовые проселочные дороги. В нескольких десятках км от месторождения проходит нефтепровод Атырау – Орск. Через контрактную территорию проходит железная дорога Атырау-Ақтөбе. Вахты перевозятся на автомобилях (автобусы, внедорожники). Областные центры г. Ақтөбе и г. Атырау находятся в ~300 км от площади работ. Район Контрактной территории представляет собой слабохолмистую изрезанную равнину, с высотными отметками от «плюс» 54 м в западной части площади и районе поймы реки Уил до «плюс» 126 м в центральной части участка, «плюс» 106 м на северо-востоке и «плюс» 137 м – востоке площади. Относительные высоты холмов «плюс» 50-100 м, крутизна склонов от 8° и более, вершины холмов сглаженные, встречаются понижения, занятые солончаками. Площадь участка недр – 4,332 (четыре целых триста тридцать два тысячных) км². Глубина участка недр – до минус 350м. Координаты горного отвода месторождения Тамдыколь: с №1 по №6 (участок Восточный Тамдыколь) с №1 и №5 (участок Западный Тамдыколь). Географические координаты участка Восточный. Координаты угловых точек. 1. широта 48°48'9.81"С, долгота 54°30'52.8"В. 2. широта 48°48'13.9"С, долгота 54°30'50.91"В. 3. широта 48°48'14.8"С, долгота 54°31'18.12"В. 4. широта 48°47'7.11"С, долгота 54°32'33.25"В. 5. широта 48°47'0.71"С, долгота 54°32'19.68"В. 6. широта 48°47'34.78"С, долгота 54°31'41.96"В. Географические координаты участка Западный. Координаты угловых точек. 1. широта 48°46'59.42"С, долгота 54°20'34.52"В. 2. широта 48°47'31.98"С, долгота 54°20'34.49" В. 3. широта 48°47'28.36"С



долгота 54°21'25.42"В. 4. широта 48°47'8.91"С, долгота 54°23'32.1"В. 5. широта 48°46'43.99"С, долгота 54°22'55.17"В.

Краткое описание намечаемой деятельности

В «Проекте разработки...» рассмотрено 3 варианта. Вариант 1. В рассматриваемом варианте предусматривается разработку установленных нефтяных залежей вести на естественном, упруговодонапорном режиме, без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Основные технологические показатели представлены ниже: рентабельный период разработки – 41 год (2024-2065 гг.); стабильный уровень добычи нефти достигается в 2027-2028 гг. и составляет в среднем 4,9 тыс.т; ввод существующих скважин из временной консервации – 7 ед.; ввод проектных добывающих скважин-дублеров из бурения – 4 ед. Вариант 2. В рассматриваемом варианте предусматривается разработку установленных нефтяных залежей вести на естественном, упруговодонапорном режиме, без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 29 лет (2024-2052 гг.); стабильный уровень добычи нефти достигается в 2028-2029 гг. и составляет в среднем 11,3 тыс.т; ввод существующих скважин из временной консервации – 7 ед.; ввод проектных добывающих скважин-дублеров из бурения – 4 ед.; ввод проектных добывающих скважин из бурения – 11 ед.; темп бурения – 7-8 скв./год; фонд добывающих скважин – 22 ед.; Вариант 3. В рассматриваемом варианте предусматривается разработку установленных нефтяных залежей вести на естественном, упруговодонапорном режиме, без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Основные технологические показатели представлены ниже: рентабельный период разработки – 27 лет (2024-2050 гг.); стабильный уровень добычи нефти достигается в 2028-2029 гг. и составляет в среднем 13,2 тыс.т; ввод существующих скважин из временной консервации – 7 ед.; ввод проектных добывающих скважин-дублеров из бурения – 4 ед.; ввод проектных добывающих скважин из бурения – 11 ед.; темп бурения – 7-8 скв./год; фонд добывающих скважин – 22 ед.; применение на всех добывающих скважинах греющего кабеля; суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки – 201,7 тыс.т, включая фактическую суммарную добычу нефти по состоянию на 01.10.2023 г.; по месторождению в целом достигается КИН – 0,279 д.ед., при этом достигается среднегодовая обводненность 96,2 %. Технико-экономическая оценка рассмотренных вариантов, позволила рекомендовать для реализации на месторождении Тамдыколь вариант разработки 3, как наиболее выгодный для недропользователя, так и Государства, по которому достигается максимальная нефтеотдача пластов и дисконтированные накопленные потоки денежной наличности. Предполагаемые размеры. Площадь контрактной территории для оценки – 187 (сто восемьдесят семь) кв.км. Предполагаемые размеры согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0 га (под строительство 1 скв.). Характеристику продукции. Нефть. Горизонт Ю-1а. По рассматриваемому продуктивному горизонту, по глубинным пробам нефти из скважин КВА-10 и КВА-11 были определены лишь плотности в поверхностных условиях, которая в среднем по горизонту составила 0,910 г/см³. Нефть в поверхностных условиях месторождения Тамдыколь по плотности можно характеризовать как «тяжелую», по содержанию парафина – «малопарафинистую», по содержанию серы – «малосернистую» и содержанию смол – «смолистую». Нефтяной газ. Основным компонентом газа является метан, среднее содержание которого составляет 84,38 % вес. Этана и пропана в газе содержатся соответственно 8,40 % вес. и 1,53 % вес. Из не углеродных, в составе растворенного газа содержатся: азот – 1,32 % вес. и углекислый газ – 0,17 % вес. Удельный вес газа относительно воздуха составляет в среднем 0,690 д. ед.

Согласно рекомендуемого 3-го варианта разработки, с учетом вводимых из консервации и бурения скважин, принципиальная схема обустройства выглядит следующим образом: От всех добывающих нефтяных скважин, из которых: 15 проектные добывающие скважины и 7 – из консервации, предусматриваются подземные выкидные линии, из стальных бесшовных труб диаметром 114 x 6 мм сталь 20 по ГОСТ8732-78, с наружной изоляцией из лент ПВХ-Л в три слоя, до сточного/осевого коллектора. Предусматриваются подземные сточные/осевые коллекторы, из стальных бесшовных труб диаметром 159 x 6 мм сталь 20 по



ГОСТ8732-78, с наружной изоляцией из лент ПВХ-Л в три слоя, предназначенные для сброса скважинной продукции от подключенным к ним выкидным линиям добывающих скважин до установки предварительного сброса воды УПСВ. Учет дебита скважин предусматривается за счет монтажа объемных расходомеров по жидкости на устье каждой из скважин модели СКЖ. Внутрипромысловая автомобильная дорога и линия электропередач ВЛ-6кВ прокладывается параллельно трассам выкидных линий и сточных коллекторов. На УПСВ выполняются следующие технологические операции: сепарация нефти и пластовой воды в горизонтальном отстойнике нефти ОГ-25; слив нефти из отстойника ОГ-25 в дренажную емкость ДЕ1-25, после заполнения емкости далее нефть откачивается в емкости хранения нефти БЕ-80 м³ в количестве 3-х ед.; слив воды из отстойника ОГ-25 в дренажную емкость ДЕ2-25, после заполнения емкости далее пластовая вода откачивается в емкости хранения воды РВС-400 м³ в количестве 2-х ед.; налив сырой нефти в автоцистерны для транспортирования на мини-НПЗ в г. Акату, принадлежащий ТОО «Mangystau Oil Refining», где производится дальнейшая ее подготовка до товарного качества и последующей сдачей товарной нефти в систему АО «КазТрансОйл»; налив воды в автоцистерны. Вода будет вывозиться по договору с подрядными организациями для ее дальнейшей утилизации. В целях электроснабжения месторождения Тамдыколь предлагается выполнить отпайку к существующей линии электропередачи ВЛ-35 кВ, проходящей на расстоянии 5 км от месторождения. Предусматривается линия электропередач ВЛ-35 кВ до УПСВ на месторождении Тамдыколь. Рядом с УПСВ предусматривается электрическая подстанция 35/6/0,4 кВ. Рядом с вахтовым поселком и площадок скважин предусматриваются комплектные трансформаторные подстанции КТПН-6/0,4 кВ. По территории месторождения Тамдыколь проходит существующая полевая дорога. Предусматривается подключение к данной дороге, с расчетным расстоянием подъездной дороги до УПСВ равной 5 км. Для вахтового персонала предусматривается вахтовый поселок. На территории УПСВ предусматривается операторная. Рекомендации к разработке программы по переработке (утилизации) газа. С учетом отсутствия на балансе запасов растворенного газа, данный раздел не требует дальнейшей проработки. Рекомендации к системе ППД, качеству используемого агента. Рекомендуемый 3-й вариант разработки рассчитан на естественном режиме, без организации системы поддержания пластового давления, в связи с чем данный раздел не требует дополнительной проработки.

Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На месторождении Тамдыколь отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. На территории месторождения Тамдыколь нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 653,35 м³/год (питьевые нужды, столовая, прачечная, душевая). Водопотребление и водоотведение при строительстве составит - Водопотребление: 358,38 м³, Водоотведение: 112,68 м³. Расход воды при разработке месторождения - Водопотребление: 273,75 м³, Водоотведение: 273,75 м³.

По данным РГКП «Казахское лесостроительное предприятие», проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не включает в себя особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

Проектируемая зона расположена на территории Уилского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волки, зайцы, лисы, корсак, степной хорек, барсуки



кабаны, сибирские косули и птицы: утки, гуси, лысуха, куропатка. В весенне-осенний период ареалом обитания на территории данного района считаются виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова, журавль-красавка.

Технологическое и энергетическое топливо – попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Территория ТОО «Tabys Operating» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал.

При строительстве скважин – от 1 скв. 9,8372774 г/сек или 17,036492 т/год; при строительстве 15-ти скважин – 147,559161 г/сек и 255,54738 т/год. №2. Количество выбросов при строительстве объекта составит – 5,64627 г/с или 4,64035 т/год №3. Количество выбросов при разработке месторождения составит - 0,570341 г/с или 6,250844 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скважины: 0123 Железа оксид 0,01856 г/с, 0,0032 т/год, Класс опас. 3, 0143 Марганец и его соедин. 0,001597 г/с, 0,000276 т/год, Кл. опас. 2, 0301 Азота диоксид 5,97669317 г/с, 2,689292562 т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 0,9694025 г/с, 0,4354453 т/год, Кл. опас. 3, 0328 Углерод 0,376888146 г/с, 0,170389042 т/год, Кл. опас. 3, 0330 Ангидрид сернистый 1,006944 г/с, 0,44131 т/год, Кл.опас. 2, 0333 Сероводород 0,000097783 г/с, 0,0001248565 т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 4,884811263 г/с, 2,234652416 т/год, Кл.опас. 4, 0342 Фтористые газ. соедин. 0,001302 г/с, 0,000225 т/год, Кл.опас 2, 0344 Фториды неорг. плохо раств. 0,00573 г/с, 0,00099 т/год, Кл.опас. 2, 0405 Пентан 0,00002038 г/с, 0,00001793 т/год, Кл.опас. 4, 0410 Метан 0,001965962 г/с, 0,001700317 т/год, ОБУВ 50, 0412 Изобутан 0,0000294 г/с, 0,000025875 т/год, Кл.опас. 4, 0415 С1-С5 0,018347 г/с, 0,01354889 т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,0066 г/с, 0,00485 т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,0000863 г/с, 0,0000634 т/год, Кл.опас. 2, 0616 Диметилбензол 0,2260271 г/с, 0,0390199 т/год, Кл.опас. 3, 0621 Метилбензол 0,0000542 г/с, 0,0000398 т/год, Кл. опас. 3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000116 г/с, 0,00000442 т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,092104 г/с, 0,041344 т/год, Кл.опас. 2, 2735 Масло мин. Нефтяное 0,000002167 г/с, 0,000073 т/год, Кл.опас. ОБУВ 0,05, 2752 Уайт-спирит 0,226 г/с, 0,039 т/год, ОБУВ 1, 2754 Алканы С12-19 2,2465049 г/с, 1,084704 т/год, Кл.опас. 4, 2902 Взвешенные веществ 0,212 г/с, 0,0366 т/год, Кл.опас. 3, 2908 Пыль неорг: 70-20% 0,1137967 г/с, 1,153744 т/год, Кл.опас. Количество выбросов при эксплуатации из них: 0415 С1-С5 0,410517 г/с, 4,442479 т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,152586 г/с, 1,665115 т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,002999 г/с, 0,054377 т/год, Кл.опас. 2, 0616 Диметилбензол 0,001663 г/с, 0,039805 т/год, Кл.опас. 3, 0621 Метилбензол 0,002275 г/с, 0,046484 т/год, 0333 Сероводород 0,000301 г/с, 0,002585 т/год, Кл.опас. 2.

Сбросы на месторождении Тамдыколь загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. №1. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве скважин - 143,119 т от 1 скв./2146,785 т от 15-ти скв. в том числе: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала, 5 класс Неопасные 20 03 01. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 3 класс Умеренно опасные 13 02 06*

Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 3 класс Умеренно



опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4 класс Мало опасные 16 01 17 Используемая тара (бочкотара и др.) – 4 класс Мало опасные 07 02 13 Тара из-под ЛКМ (Отходы от лаков и красок) – 3 класс Умеренно опасные 18 01 11* Огарки сварочных электродов - (отходы сварки) – 4 класс Мало опасные 12 01 13. №2. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве объекта составит 4,795 т/год. №3. Лимиты накопления отходов производства и потребления при разработке месторождения. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Тамдыколь контрактной территории ТОО «Tabys Operating» будут являться: Металлолом (Неопасные отходы) – образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение предусмотрено на специальной площадке, в отдельном контейнере, с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе по мере накопления. Количество отхода – 0,2 тонн. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,0127 тонн. Коммунальные отходы (ТБО) (Неопасные отходы) – образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,750 тонн. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Тамдыколь составит 0,9627 т/год.

Намечаемая деятельность согласно - «Разработка месторождения Тамдыколь» (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

ТОО «Tabys Operating» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин и разработке месторождения. ТОО «Tabys Operating» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Tabys Operating». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Тамдыколь, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать

использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов



регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифонообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

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. 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).

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, водоохраных 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 водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных 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. 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.

6. Необходимо предусмотреть безамбарное бурение.

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. 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.

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

