



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

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

ТОО «КазНефтеГазПроект»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ86RYS00390024 19.05.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проект разведочных работ на участке Елек, Актюбинская область, Республики Казахстан.

Разведочные работы предполагается проводить в течение всего периода разведки (6 лет) до 2028 года. Начало работ - 3-кв 2023 г. Полевые сейсморазведочные работы 2023-2024 гг. Бурение поисковой независимой скважины В1, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС, испытание продуктивных пластов (5 объектов), гидродинамические исследование скважины, лабораторные и геофизические исследования фильтрационно-емкостных свойств горной породы - 2024-2025 годы. Бурение зависимой от результатов сейсморазведки скважины В2, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС, испытание продуктивных пластов (7 объектов), гидродинамические исследование скважины, лабораторные и геофизические исследования фильтрационно-емкостных свойств горной породы - 2025-2027 годы.

Участок Елек административно расположен в Алгинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Географически участок расположен в северной части восточного борта Прикаспийской впадины. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Бештамак и Бескоспа. Расстояние от поселка Бештамак – около 10 км. Координаты центра поселка 50°2' 31.65"СШ, 57°21'0.38"ВД. Расстояние от поселка Бескоспа – около 4,5 км. Координаты центра поселка 50°0'38.87"СШ, 57°26'18.58"ВД. Областной центр – город Ақтобе расположен в 40 км на север от площади работ. На территории имеется разветвленная сеть автомобильных дорог, железнодорожная линия, ЛЭП различной мощности. Климат района резко континентальный с сухим жарким летом и холодной зимой, с резкими суточными и годовыми колебаниями температуры. Зимой, в январе и феврале, температура опускается до - 30-40°, летом поднимается до +30°-(+40°). Устойчивый снежный покров держится в течение 6 месяцев, высота его различна. Глубина промерзания земли в зимний период от 0,8 до 1,2 м. Ақтобе имеет меридиональное направление, а затем поворачивает на северо-запад на соединение р. Урал. Притоком р. Илек являют реки Табантал и Исет. Все реки маловодны, имеют степной характер, причем более мелкие из них в летнее время почти высыхают и часто распадаются на ряд плесов Сообщение участка и г. Ақтобе осуществляется по асфальтированному шоссе. В 1940-х гг. в пределах участка Елек разведочными работами были выделены перспективные антиклинальные структуры складчатого типа. Актюбинско-Биштамакская складка и Табантальская складка выявлены в результате проведения сейсмической съемки методом отраженных волн в 1951-1952 г.г. С 1947 г. в пределах Актюбинского Приуралья начали систематически проводить геолого-поисковые и разведочные работы на нефть и газ, включая

комплекс геофизических исследований. В 1954-1958 гг. трестом «Актюбнефть» проводилось



структурно-поисковое и разведочное бурение на Актюбинско-Биштамакской складке, было пробурено 4 скважины, в 1978-1980 гг пробурена еще одна скважина. В результате проведенного глубокого разведочного и структурного бурения, а также геофизических работ получен новый геологический материал, анализ которого дал возможность выявить ряд дополнительных закономерностей в геологическом строении и нефтегазоносности Актюбинского Приуралья.

25 августа 2022 г. между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «КазНефтеГазПроект» заключен Контракт №5091-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Елек в Актюбинской области. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Контракт подписан на срок 6 лет и действует до 25 августа 2028 г., может быть продлен посредством заключения Сторонами дополнений к Контракту в случаях, порядке и на условиях, установленных Кодексом на дату заключения Контракта для: 1 – продления периода разведки; 2 - закрепления подготовительного периода; 3 - закрепления периода добычи. Площадь участка недр за вычетом исключаемых контуров месторождений подземных вод Комсомольское, Бестамак, Самбай, Бескопа составляет – 451,26 кв.км. Глубины разведки – до кристаллического фундамента.

Координаты угловых точек геологического отвода: 1. 49°58'00"СШ, 57°12'00" ВД 2. 50°07'00"СШ, 57°12'00"ВД 3. 50°07'00"СШ, 57°20'00"ВД 4. 50°04'00"СШ, 57°20'00"ВД 5. 50°04'00"СШ, 57°22'00"ВД 6. 50°07'00"СШ, 57°22'00"ВД 7. 50°07'00"СШ, 57°28'00"ВД 8. 50°09'00"СШ, 57°28'00"ВД 9. 50°04' 00"СШ, 57°29'00"ВД 10. 50°10'00"СШ, 57°29'00"ВД 11. 50°10'00"СШ, 57°34'00"ВД 12. 49°58'00"СШ, 57°34'00" ВД.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основной объект исследований – палеозойские терригенно-карбонатные отложения, которые в районе Предуралья краевого прогиба расцениваются как перспективные. Во вскрытом разрезе по заключению ГИС, а также по данным анализа керна выявлены пласты-коллекторы, которые были испытаны в некоторых скважинах в закрытом стволе, в некоторых скважинах в открытом стволе. При испытании в большинстве скважин получены притоки УВ. Данным проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Елек предусматривается: Бурение одной поисковой независимой скважины, глубиной 3000 м (+/- 250м), Бурение зависимой от результатов сейсморазведки скважины, глубиной 4950 м (+/- 250м). Проведение ГИС и ВСП работ. Проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 460 пог. км., обработка и интерпретация в объеме 460 пог.км. газовый фактор 180 м3/т, дебит нефти 40 м3, плотность нефти 0,83 кг/м3. Объемы добычи нефти – 18 000 т. Объемы добычи газа – 3,240 тыс. м3.

Строительство скважин на участке будет осуществляться буровой установкой ZJ-40 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60/80 или аналог. Оборудование установки имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую среду. Оборудование установки имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую среду. На испытание каждого перспективного объекта отводится срок до трех месяцев согласно Единым правилам по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных приказом Министра Энергетики РК от 15.06.2018 г за №239. При не фонтанирующихся объектах проводится прослеживанием уровня до достижения статического уровня. Производятся замеры устьевых и забойных давлений, отбор глубинных проб нефти и газа. Изоляцию объектов производить установкой цементных мостов или взрыв-пакеров. Изменение проектных параметров опробования и испытания может быть изменено геологической службой по фактическим данным.

Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода

технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом



строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд работающих. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т. е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода. Расстояние до реки Елек от скважин составляет около 3 км.

Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 100-150 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. Расход воды на хоз.бытовые нужды для одного человека составляют 25 л/сут и 20 л/сут вода питьевого назначения на 1 человека (СНиП 2.04.01-85). Норма расхода технической воды при бурении и подготовительных работах – 43 м³/сут, при испытании - 20 м³/сут (СНиП 2.04.01-85). Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины ориентировочно составит: 188,2+220,3= 408,5 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 220,3 м³. Объем потребления воды на технические нужды за период бурения одной скважины ориентировочно будет составлять: 507,5 м³. Водоотведения при проведении сейсморазведочных работ - 116 м³/период.

В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Проектируемые участки разведочных работ расположены на территории Алгинского района Актюбинской области. Согласно данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭИПР Республики Казахстан, координаты ТОО «КазНефтеГазПроект» относятся к землям государственного лесного фонда, т. е. КГУ «Актюбинское учреждение охраны лесов и животного мира» Илекское лесничество 71 участок 1-6 квартал, 73 участок 1 квартал, 74 сообщаем, что участок расположен в кварталах 1,3,6-25, 75 кварталах 1-3, 76 кварталах 1 и 2.

Кроме того, в этом регионе от животных обитают птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - степной орел, стрепет, филин, а также встречаются дикие животные с шерстью, являющиеся охотничьими видами, в том числе лисы, корсаки, норки, кролики и грызуны.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Выброс ЗВ в атмосферу при бурении одной поисковой независимой скважины, глубиной 3000 м (+/- 250м) составит: 3.159628262 г/сек и 35.18878318 т/год. При бурении зависимой от результатов сейсморазведки скважины, глубиной 4950 м (+/- 250м) - 5.159628262 г/сек и 69.931822554 т/год. На этапе проведения сейсморазведочных работ - 1.00277666 г/сек и 7.99082885 т/период. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины зависимой от результатов сейсморазведки скважины, глубиной 4950 м (+/- 250м), от максимального выброса, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.00388 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0.000334 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 13.2156347076 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 17,740177 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 7.24634153 т/год, Сера диоксид 3класс – 9.4579872 т/год, Сероводород 2класс - 0.00158037 т/год, Углерод оксид 4 класс -5.9435733 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0.000272 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0.001198 т/год, Метан – 10.756255782 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.1687 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 0.1747 т/год, Бензол (2 класс) 0.000815 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс) 0.000256 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.000512 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 0.90814 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.90814 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 1.185385264 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс)



1.472798 т/год. По результатам лабораторных исследований состава газа из пробуренных скважин содержание сероводородов нет.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией.

Ориентировочный объем образования отходов на период строительно-монтажных работ и бурения скважины составляет: буровой шлам (010505*) - 594,12 т, отработанный буровой раствор (010506*) - 568,512 т; промасленная ветошь (150202*) - 0,127 т; отработанные масла (130208*) - 3,84 т; использованная тара (150110*) - 0,25 т; коммунальные отходы (200301) - 2,48 т; металлолом (170407) - 4,04 т; огарки сварочных электродов (120113) - 0,0045 т. Ориентировочный объем образования отходов на период испытания 2-х скважин составляет: промасленная ветошь (150202*) - 0,508 т; отработанные масла (130208*) - 14,64 т; использованная тара (150110*) - 0,3344 т; коммунальные отходы (200301) - 5,224 т. При сейсморазведочных работ: ТБО - 0,77 т/период, огарки электродов - 0,0075 т/период, промасленная ветошь - 0,0025 т/период. 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. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Намечаемая деятельность согласно - «Проект разведочных работ на участке Елек, Актюбинская область, Республики Казахстан» (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

В орографическом отношении площадь представляет собой равнину. ТОО "КазНефтеГазПроект" планирует проведения разведочных работ на участке Елек. Ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актюбинской области» за 1 квартал 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актюбинской области. За 1 квартал 2023 года качество атмосферного воздуха города Актобе оценивалось по стандартному индексу как «повышенный» уровень загрязнения (СИ=4,7); по наибольшей повторяемостью как «повышенный» (НП=17%). В загрязнение атмосферного воздуха основной вклад вносит сероводород (количество превышений ПДК за квартал: 35 случаев); диоксид азота (количество превышений ПДК за квартал: 109 случаев); оксид азота (количество превышений ПДК за квартал: 196 случаев); оксид углерода (количество превышений ПДК за квартал: 9 случаев). Максимально-разовая концентрация сероводорода составила 3,8 ПДКм.р., диоксида азота 4,0 ПДКм.р., оксида азота 4,7 ПДКм.р., оксида углерода 2,4 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК.



Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху: применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; тщательную технологическую регламентацию проведения работ; обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; применение системы контроля загазованности; поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. 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; установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. 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. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса) (п.п.15, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ, или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека (п.п.5, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3. Приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов (п.п.3 п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

4. Включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование



невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории; (п.п.4, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280) *(относятся к землям государственного лесного фонда, т. е. КГУ «Актюбинское учреждение охраны лесов и животного мира» Илекское лесничество 71 участок 1-6 квартал, 73 участок 1 квартал, 74, участок расположен в кварталах 1,3,6-25, 75 кварталах 1-3, 76 кварталах 1 и 2.).*

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. 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».

3. 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.

4. 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.

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. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду;

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. В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан, так как координаты участка разведочных работ ТОО «КазНефтеГазПроект» расположены на землях лесного фонда, проведение 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 необходимо при необходимости перевода в категории и (или) их изъятия, 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).

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

10. Указать источник воды для технических и хозяйственно-бытовых нужд.

11. 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).

12. 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)

13. 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).

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

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

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

17. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Необходимо предоставить карту – схему расположения объекта с указанием расстояния от объекта до ближайшей жилой зоны.

18. 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.

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

Қуанов Ербол Бисенұлы

