

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ**



**МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

**ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ**

010000, Нұр-Сұлтан қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

**КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ**

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

**Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности ГУ «Управление топливно–энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан» на «Строительство Газовой котельной мощностью 700 МВт, предназначенной для обеспечения многоквартирных домов, зданий и помещений юридических лиц, с установленной очередностью: 2022г.–1 очередь строительства установленной тепловой мощностью 200 МВт; 2023г.–2 очередь строительства установленной тепловой мощностью 200 МВт; 2024г.–3 очередь строительства установленной тепловой мощностью 300 МВт.

Материалы поступили на рассмотрение № KZ66RYS00187945 от 26.11. 2021г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ГУ «Управление топливно – энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан», 010000, РК, г. Нур-Султан, р-н Сарыарка, улица Бейбитшилик, зд. № 11, 130740015861, Құлұшев Төлеген Базарбайұлы, +777559500759, ots_ue@mail.ru.

Намечаемая хозяйственная деятельность: относится к объектам I категории согласно Приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК: Энергетика: 1.5 тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 МВт и более.

Общие сведения. В соответствии с постановлением Акимата г. Нур-Султан № 510-3387 от 28.12.2020г. с внесением изменений № 510-3158 от 17.09.2021г. проектируемый объект «Строительство газовой котельной с инженерной инфраструктурой в районе шоссе Коргалжын», расположен по адресу г. Нур-Султан, Есильский р-н, район пересечения шоссе Коргалжын и улицы Е374, координаты участка N51°08'28.58644"/E71°20'11.85648", N 51°08'28.57119"/E71°20'21.07007"; N51°08'22.69019"/E71°20'27.35636"; N51°08'19.69032"/ N51°08'19.69032"». Площадь 4,0104 га.

Газовая котельная мощностью 700 МВт предназначена для обеспечения многоквартирных домов, зданий и помещений юридических лиц. Мощность газовой котельной определена на основании представленного письма №15101 от 02.11.2021г. ТОО «Научно-исследовательский проектный институт «Астагенплан», где: 2022г. – 1 очередь строительства установленной тепловой мощностью 200 МВт; 2023г. – 2 очередь строительства установленной тепловой мощностью 200 МВт; 2024г. – 3 очередь строительства установленной тепловой мощностью 300 МВт

Краткое описание намечаемой деятельности. Настоящим рабочим проектом предусматривается установка: 1. В первом пусковом комплексе–2-х котлов котлоагрегатов мощностью 60 МВт; одного котлоагрегата мощностью 80 МВт; 2-х сетевых насосных модулей циркуляционной группы для двух отдельных выпусков с

единым решением по резервированию и резервированием подачи мощности в каждый выпуск до 300 МВт; котловых коллекторных групп для трех котлоагрегатов; общего гидроуравнивающего устройства с сетевым коллекторными группами, рассчитанными на тепловую мощность 400 МВт; дымовую трубу с 3-мя отдельными изолированными газоходами; модуль термической обработки воды производительностью до 60 м³/ч; модуль подпиточных насосов; модуль ХВП производительностью до 60 м³/ч. 2. Во втором пусковом комплексе – 2-х котлоагрегатов мощностью 60 МВт; одного котлоагрегата мощностью 80 МВт; котловых коллекторных групп для трех котлоагрегатов; дымовую трубу с 3-мя отдельными изолированными газоходами. 3. В третьем пусковом комплексе – 3-х котлоагрегатов мощностью 80 МВт; одного котлоагрегата мощностью 60 МВт; сетевого насосного модуля циркуляционной группы для отдельного перспективного выпуска; котловых коллекторных групп для четырех котлоагрегатов; общего гидроуравнивающего устройства с сетевым коллекторными группами, рассчитанными на тепловую мощность 300 МВт; дымовую трубу с 4-мя отдельными изолированными газоходами. В каждом из пусковых комплексов предусмотрены магистральные участки тепловых сетей.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) составляют: начало строительства – 1 ПК – 2 кв 2022 года, 2 ПК – 2 кв 2023 года, 3 ПК – 2 кв 2024 года Продолжительность строительства – 42 месяцев Эксплуатация объекта начнется - 1 ПК – 3 кв 2023 года, 2 ПК – 3 кв 2024 года, 3 ПК – 3 кв 2025 года.

Земельные ресурсы. Согласно ст. 237 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс), основными экологическими требованиями по оптимальному землепользованию является обеспечение целевого использования земель. Кроме того, предоставление земельных участков для размещения и эксплуатации предприятий, сооружений и иных объектов производится с соблюдением экологических требований и учетом экологических последствий деятельности указанных объектов. Для строительства и возведения объектов, не связанных с сельскохозяйственным производством, должны отводиться земли, не пригодные для сельскохозяйственных целей, с наименьшим баллом бонитета почвы.

Проектируемое производство размещается на земельных участках общей площадью 4,0104 га. Целевое назначение участка: Строительство котельной с инженерной инфраструктурой На основании Постановления Акимата города Нур-Султан №510-3387 от 28.12.2020 с внесением изменения №510-3158 от 17 сентября 2021 года предоставлен земельный отвод для строительства и обслуживания проектируемого объекта. Участок проектирования расположен на свободной от застройки территории.

Водные ресурсы. Для хозяйственно-бытовых нужд вода подается питьевого качества. Для производственных нужд-технического качества. Технические условия Астана Су Арнасу №3-6/2302 от 04.11.2021г.; объемов потребления воды Вода питьевого качества-2,0м³/сут Техническая вода-2497м³/сут Расход на пожаротушение-324м³/ч;

Растительный и животный мир. В производстве, содержании птиц требует: зерновое сырье в количестве 87 600 т/год (240 т/сут), мучнистое сырье в количестве (жмыхи, шрота и т.д.) 29200 т/год (80 т/сут), планируется приобретать на территории РК, в случае отсутствия будут приобретаться с территорий соседних стран СНГ. Собственные участки по растениеводству отсутствуют. При строительстве будут проводиться работы по рубке и переносу зеленых насаждений. Порода деревьев вяз мелколистный. На некоторых участках имеется молодые насаждения в количестве 15 ед., молодые насаждения при строительстве будут перемещаться, так же на участках имеются частично рубленные (5 ед.) и мертвые деревья (12 ед.), указанные деревья будут вырубаться. В порядке компенсации вместо 1 вырубленного дерева будут производиться высадка 10 деревьев, деревья будут высаживаться на территории

санитарно-защитной зоны. В случае если перенесенные деревья не приживутся, тогда вместо 1 не прижитого дерева будет производиться высадка 5 деревьев.

Выбор иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности произведен с учетом следующих факторов: в качестве источника электроснабжения напряжением 10кВ определена существующая понизительная подстанция ПС-110/10/6кВ «Западная». Технические условия АО «Астана-РЭК» № 5-Е-11-192 от 10.02.2021г.. Электроснабжение проектируемого участка предполагается выполнить внутрицеховой КТП-10/0,4кВ (входит в состав проекта), ожидаемая расчетная мощность составит 8500 кВт.

Предполагаемые объемы выбросов ЗВ составляют на период строительства – 17,3366 г/с; 104,48 т/год; на период эксплуатации – 122,179 г/сек, 3821,27 т/год; в т.ч. по следующим веществам в тн/год: Железо (II, III) оксиды (КО 3) 0,11317 г/с, 2,91 т/год; Марганец (КО 2) 0,0103 г/с, 0,1831 т/год; Азота (IV) диоксид (КО 2) 0,5776 г/с, 1,4913 т/год; Азот (II) оксид (КО 3) 0,0939 г/с, 0,2422 т/год; Углерод (КО 3) 0,029 г/с, 0,0469 т/год; Сера диоксид (КО 3) 0,2064 г/с, 0,2789 т/год; Углерод оксид (КО 4) 0,6735 г/с, 1,9817 т/год; Диметилбензол (КО 3) 1,5223 г/с, 32,5076 т/год; Метилбензол (КО 3) 1,4583 г/с, 25,7884 т/год; Бенз/а/пирен (КО 1) 0,00000061 г/с, 0,0000011152 т/год; Хлорэтилен (КО 1) 0,000013 г/с, 0,0000213 т/год; Бутан-1-ол (КО 3) 0,0555556 г/с, 0,0015292 т/год; Этанол (КО 4) 0,0277778 г/с, 0,0005788 т/год; 2- Этиоксиэтанол (КО 3) 0,4259194 г/с, 0,0039858 т/год; Бутилацетат (КО 4) 0,3038 г/с, 0,4861497 т/год; Формальдегид (КО 2) 0,00651254 г/с, 0,009374376 т/год; Пропан-2-он (КО 4) 2,7777778 г/с, 0,9766839 т/год; Циклогексанон (КО 3) 0,00276 г/с, 0,0000298 т/год; Бензин (КО 4) 2,7777778 г/с, 1,098864 т/год; Сольвент нефтяной (КО 4) 0,1205556 г/с, 0,0004909 т/год; Уайт-спирит (КО 4) 5,5555556 г/с, 18,2827715 т/год; Алканы C 12-19 (КО 4) 0,266660073 г/с, 1,289382637 т/год; Пыль неорганическая (КО 3) 0,1285974 г/с, 1,4127153 т/год; Пыль (неорганическая) (КО 3) 0,1792 г/с, 15,44 т/год. В С Е Г О : 17,33658693 г/с, 104,4799344622 т/год. На период эксплуатации котельной Азота диоксид (КО 3) 45,5505 г/с, 1398,76045 т/год; Азот оксид (КО 3) 7,40195 г/с, 227,29904 т/год; Углерод (КО 3) 0,0765 г/с, 0,026 т/год; Сера диоксид-Ангидрид сернистый (КО 3) 1,32595 г/с, 100,121 т/год; Дигидросульфид (КО 2) 0,000001 г/с, 0,0000282 т/год; Углерод оксид (КО 4) 67,333 г/с, 2093,958 т/год; Метан 0,0298 г/с, 0,9398 т/год; Бенз/а/пирен (КО 1) 0,0000018 г/с, 0,0000001 т/год; Формальдегид (КО 2) 0,0183 г/с, 0,007 т/год; Одорант СПМ (КО 3) 0,000004 г/с, 0,000122 т/год; Углеводороды предельные C12-C19 (КО 4) 0,4432 г/с, 0,158 т/год.

Оксиды азота и оксиды серы подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом при намечаемой деятельности.

Предполагаемые объемы сбросов ЗВ. Объем дождевого стока от расчетного дождя в сутки составляет: 610,0м³. Среднегодовой объем загрязненных поверхностных сточных вод составляет 8766,45 м³/год. Производственные стоки котельной. Заполнение и опорожнение котельной – 393, 50 м³/год; 393,50 м³/сут (1 раз в год). От регенерации фильтров – 13870,0 м³/год; 38,0 м³/сут. Состав производственных стоков: концентрация солей магния равна 0,8 мг/л=3873 мг/(в объеме медл. промывки), солей кальция равна 1,9 мг/л=8360 мг/(в объеме медл. промывки). Бытовые стоки котельной. Сброс стоков предусматривается рассмотреть по 2 вариантам. Вариант 1 - В сети канализации Д=400мм по шоссе Коргалжын; Вариант 2 – в сети канализации КОС (по согласованию). Объем стоков в размере: 106,5м³/год; 11,0 м³/сут. (10 м³/ч; 3,0 л/с).

Предполагаемые объемы образования отходов. Строительство 2022 г. Всего: 37,19275459 т/год, в.ч.–отходов производства 27,50275459 т/год,–отходов потребления 9,69 т/год, Тара лакокрасочных материалов - 20,06430816 т/год, Промасленная ветошь - 5,995866427 т/год, Огарки сварочных электродов - 1,44258 т/год, ТБО (коммунальные) - 9,69 т/год, Стр.отходы - по факту образования Строительство 2023 г. Всего: 46,50275459 т/год, в т.ч – отходов производства 27,50275459 т/год, – отходов

потребления 19 т/год, Тара лакокрасочных материалов - 20,06430816 т/год, Промасленная ветошь - 5,995866427 т/год, Огарки сварочных электродов - 1,44258 т/год, ТБО (коммун.) - 19 т/год, Стр.отходы - по факту образования. Строительство 2024 г. Всего: 43,82262959 т/год, в т.ч – отходов производства 27,50275459 т/год, – отходов потребления 16,319875 т/год, Тара лакокрасочных материалов - 20,06430816 т/год, Промасленная ветошь - 5,995866427 т/год, Огарки сварочных электродов - 1,44258 т/год, ТБО (коммун.) - 16,319875 т/год, Стр.отходы - по факту образования. Строительство 2025 г. Всего: 43,10537959 т/год, в т.ч – отходов производства 27,50275459 т/год, – отходов потребления 15,602625 т/год, Тара лакокрасочных материалов AD070 - 20,06430816 т/год, Промасленная ветошь - 5,995866427 т/год, Огарки сварочных электродов - 1,44258 т/год, ТБО (коммун.) - 15,602625 т/год, Стр.отходы - по факту образования. Эксплуатация. Всего: 208,9123 т/год, в т.ч – отходов производства 204,4 т/год, – отходов потребления 4,5123 т/год, Отработанные люминесцентные лампы (изгарь и остатки ртути) - 0,4 т/год, ТБО (коммун.) - 1,95 т/год, ТБО (пищевые отходы) - 2,5623 т/год, ТБО (смет с территории) - 204 т/год.

Краткое текущее состояние компонентов окружающей среды. Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, были проведены лабораторные исследования, выявлены следующие фоновые загрязнения ОС на планируемом участке: Техногенно-измененная территория. Номер поста №1,2,3,4: Примесь - Взвешенные частицы (пыль) - 0,9555 Штиль 0-2 м/сек, Концентрация Сф - мг/м³, Скорость ветра (3 - U*) м/сек, север - 1,1946, восток - 0,9124, юг - 1,1151, запад - 0,8802. Примесь - Диоксид серы - 0,0064 Штиль 0-2 м/сек, Концентрация Сф - мг/м³, Скорость ветра (3 - U*) м/сек, север - 0,007, восток - 0,0071, юг - 0,0068, запад - 0,0056. Примесь - Оксид углерода - 1,98175 Штиль 0-2 м/сек, Концентрация Сф - мг/м³, Скорость ветра (3 - U*) м/сек, север - 1,18045, восток - 1,51715, юг - 1,1974, запад - 1,50195..

Предлагаемые меры по предупреждению исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; проведение работ по пылеподавлению при строительных работах; создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения.

Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности:

1. Согласование уполномоченного органа по земельным отношениям – структурное подразделение местных исполнительных органов области, города республиканского значения, города областного значения, осуществляющих функции в области земельных отношений в соответствии с пп.9 п.1, пп.18 п.2 и пп.10 п.3 статьи 14-1 Земельного кодекса Республики Казахстан;

2. Согласование с Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК;

3. Разрешения на спецводопользование бассейновой инспекции Комитета водных ресурсов МЭГПР: в случае размещения предприятий и других сооружений, установленных акиматами соответствующих областей в соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, проведения строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, инициатор намечаемой деятельности должен быть реализован при наличии соответствующих соглашений, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, в том числе согласования с бассейновой инспекцией; в случае отсутствия водоохранных зон и

полос, установленных на водных объектах, принятие соответствующего решения о реализации намечаемой деятельности после установления водоохранных зон и полос и с учетом изложенного в пункте 1 настоящего письма; при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан инициировать использование поверхностных и (или) подземных водных ресурсов для удовлетворения предполагаемой деятельности на воде с изъятием или без изъятия непосредственно у водного объекта;

4. Согласование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды в соответствии с Распределением объектов экологической оценки, государственной экологической экспертизы между уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, его структурными и территориальными подразделениями;

5. Согласование уполномоченного органа в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения (заключение);

6. Согласование с местными исполнительными органами области (города республиканского значения, столицы).

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях необходимо предусмотреть:

1. Согласно Заявления о намечаемой деятельности ГУ ГУ «Управление топливно–энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан» на «Строительство Газовой котельной мощностью 700 МВт в районе шоссе Коргалжын» (далее–Заявление), для исключения риска наложения территории рассматриваемого объекта на особо охраняемые природные территории, в соответствии с требованиями пп. 3) п. 8 необходимо перед началом работы необходимо уточнить местоположение по координатной системе «Пулков» и UTM.

2. Согласно Заявления, с учетом близости жилой зоны необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Согласно пп.2 п.4 ст. 46 Кодекса о здоровье народа и системе здравоохранения, проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам. Необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения объектов государственного санитарно-эпидемиологического контроля и надзора.

3. Необходимо исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

4. Дать подробное описание технологического процесса с количественными и качественными характеристиками на каждом этапе.

5. Необходимо предусмотреть экологические требования по охране атмосферного воздуха при эксплуатации установок очистки газов согласно ст. 207 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс).

6. Согласно п. 7 ст. 76 Экологического Кодекса РК, в связи со сроком действия заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду на 3 года, необходимо конкретизировать сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (строительство, эксплуатация, постутилизация объекта).

7. 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) относительно ближайшей жилой зоны.

8. Источником водных хозяйственно-бытовых нужд является вода питьевого качества (Технические условия Астана Су Арнасу №3-6/2302 от 04.11.2021г.). Согласно п. 9 ст. 222 Кодекса, в целях уменьшения забора свежей питьевой воды необходимо предусмотреть оборотное водоснабжение с указанием объемов водооборотного и повторного использования воды. При этом, необходимо предусмотреть приборы учета воды.

9. В ходе деятельности предприятия согласно Заявления о намерении деятельности, предусматриваются загрязненные поверхностные сточные воды в объеме 8766,45 м³/год; производственные стоки котельной в объеме 393,50 м³/год; стоки от регенерации фильтров—13870,0 м³/год; бытовые стоки котельной—106,5 м³/год. Водоотведение сточных вод предусматривается в городские канализационные сети. При этом, необходимо указать операции, для которых планируется использование водных ресурсов, а также описать процесс очистки сточных вод с указанием качественных и количественных характеристик воды до и после очистки.

10. Согласно требований Правил приема сточных вод в системах водоотведения населенных пунктов, утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20.07.15г., (далее—Правила) в систему водоотведения сточных вод, подлежащих очистке на очистных сооружениях в соответствии с применяемой на них технологией очистки на основании требований Водного и Экологического кодексов. В соответствии с п. 11 Правил, прием производственных сточных вод в систему водоотведения населенного пункта допускается при условиях достаточной мощности системы водоотведения для приема производственных сточных вод; обеспечения технологией очистки производственных сточных вод, удаления поступающих загрязнений до нормативных требований предельно допустимых сбросов; выполнения требований технических условий услугодателя; соответствия состава производственных сточных вод потребителя требованиям содержания в них допустимой концентрации вредных веществ.

11. В соответствии с п.4 ст. 40 Кодекса необходимо разработать технологические нормативы для получения комплексного экологического разрешения в 2025 году.

12. В соответствии со статьей 1 Закона РК " Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира "(далее—Закон) «среда обитания животных – природная среда, в которой объекты животного мира живут в условиях естественной свободы» и в соответствии с пунктом 1 статьи 38 Закона " охотничьи угодья - это территории и акватории, представляющие собой среду обитания видов животных, являющихся объектами охоты и охоты, в которых осуществляется или может осуществляться ведение охотничьего хозяйства». В связи с тем, что установленная территория находится за пределами особо охраняемой природной территории и территории Государственного фонда, кроме того, данная территория находится в городе Нур-Султан, охота запрещена в соответствии с подпунктом 7 пункта 5 статьи 38 Закона. При проведении производственных работ, необходимо обеспечить соблюдение положений статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «о защите, воспроизводстве и использовании животного мира.

13. В заявлении отсутствуют сведения о пылегазоочистных установках (ПГУ) и разделении объемов выбросов ЗВ в атмосферу на строительство и эксплуатацию намечаемой деятельности. При этом, необходимо предусмотреть меры по улавливанию или нейтрализации выбросов от серы диоксида и сероводорода для уменьшения вышеуказанных загрязняющих веществ.

14. Необходимо разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные), учесть выброс от временного хранения отходов и временного размещения стоков. Предусмотреть меры по улавливанию или нейтрализации выбросов от формальдегида, азота диоксида, сероводорода, серы диоксида.

15. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, 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). При этом, на представленные виды и количества образуемых отходов указать класс опасности в соответствии с Классификатором, утвержденным приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

16. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

17. Проектом необходимо предусмотреть претворение следующих задач экологического законодательства Республики Казахстан: привлечение "зеленых" инвестиций и широкого применения наилучших доступных техник, ресурсосберегающих технологий и практик, сокращения объемов и снижения уровня опасности образуемых отходов и эффективного управления ими, использования возобновляемых источников энергии, водосбережения, а также осуществления мер по повышению энергоэффективности, устойчивому использованию, восстановлению и воспроизводству природных ресурсов.

18. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

19. Описать возможные риски возникновения аварийных взрывоопасных ситуаций при работе котельной, сопутствующих объектов и предоставить пути их решения.

20. При проектировании, размещении, строительстве, реконструкции, и эксплуатации объектов хозяйственной и иной деятельности, а также при застройке городских и иных поселений должно обеспечиваться соблюдение нормативов качества атмосферного воздуха в соответствии с экологическими, санитарно - гигиеническими, а также со строительными нормами и правилами.

21. Согласно п. 36 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утв. Приказом Министра экологии геологии и природных ресурсов РК от 10.03.21г. № 63 (далее – Методика), при установлении нормативов допустимых выбросов рассматриваются мероприятия, осуществляемые оператором при неблагоприятных метеорологических условиях, обеспечивающие снижение выбросов вредных веществ, вплоть до частичной или полной остановки работы стационарных источников загрязнения атмосферы. Вместе с тем, необходимо предусмотреть таблицу мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ и характеристики выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ, заполняемой по форме согласно приложению 9 к Методике.

22. Учесть гидроизоляцию для временного размещения в емкости отходов. Необходимо описать возможные транспортные развилки предприятия во взаимосвязи с населенным пунктом и негативное воздействие в плане неприятных запахов на ближайший жилой комплекс.

23. Необходимо 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).

24. Характер проведения намечаемых работ предполагает воздействие на атмосферный воздух, водные объекты, земельные ресурсы, мест размещения отходов, в связи с чем необходимо предусмотреть проведение экологического мониторинга

данных компонентов среды с обязательным отражением в плане мероприятий по охране окружающей среды.

25. Внедрение автоматизированной системы мониторинга (пункт 4 ст. 186 Экологического кодекса).

26. Необходимо предусмотреть систематический мониторинг почвы и подземных вод («Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля от 14.07.2021 г № 250).

Заместитель председателя

А.Абдуалиев

Оспанова М.М. 740847