

KZ66RYS00187945

25.11.2021 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Государственное учреждение "Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан", 010000, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район "Сарыарка", улица Бейбітшілік, здание № 11, 130740015861, ҚҰЛҰШЕВ ТӨЛЕГЕН БАЗАРБАЙҰЛЫ, 87759500759, ots_ue@mail.ru
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел 1. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным 1. Энергетика: 1.5. тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 мегаватт (МВт) и более.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Документ рассматривается впервые. В отношении данного объекта оценка воздействия на окружающую среду ранее не проводилась и заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду не выдавалось;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Документ рассматривается впервые. В отношении данного объекта оценка воздействия на окружающую среду ранее не проводилась и заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду не выдавалось.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В соответствии с Постановлением Акимата города Нур-Султан №510-3387 от 28.12.2020 г. с внесением изменении №510-3158 от 17 сентября 2021 года проектируемый объект «Строительство газовой котельной с инженерной инфраструктурой в районе шоссе Коргалжын» расположен по адресу Акмолинская область, город Нур-Султан, Есильский район, 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 4,0104га. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим рабочим проектом предусматривается установка: 1. В первом пусковом комплексе – 2-х котлов котлоагрегатов мощностью 60 МВт; одного котлоагрегата мощностью 80 МВ; 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деутилизацию объекта) 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.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь отведенного участка – 4,0104га; 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.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности системы централизованного водоснабжения; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопользование общее. 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;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водные ресурсы питьевого качества используются для хозяйственно-бытовых нужд. Водные ресурсы технического качества используются в

технологическом процессе, в частности для подпитки тепловых сетей и регенерации фильтров, а также для пожаротушения;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Нет. В рамках данного проекта недропользования нет.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации При проведении работ растительные ресурсы не используются, зеленых насаждений, требующих вырубки в месте намечаемой деятельности нет.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром нет. В рамках данного проекта не осуществляется.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет. В рамках данного проекта не осуществляется.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет. В рамках данного проекта не осуществляется.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет. В рамках данного проекта не осуществляется.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В качестве источника электроснабжения напряжением 10кВ определена существующая понижающая 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.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов при осуществлении намечаемой деятельности не предусматриваются..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) 2022-2025 гг. Железо (II, III) оксиды (КО 3) 0,11317 г/с, 2,90971265 т/год; Марганец (КО 2) 0,0103266 г/с, 0,18309787 т/год; Азота (IV) диоксид (КО 2) 0,577571667 г/с, 1,4913291 т/год; Азот (II) оксид (КО 3) 0,093855533 г/с, 0,24224024 т/год; Углерод (КО 3) 0,028965367 г/с, 0,046932012 т/год; Сера диоксид (КО 3) 0,206371667 г/с, 0,278935 т/год; Углерод оксид (КО 4) 0,673472223 г/с, 1,9817021 т/год; Диметилбензол (КО 3) 1,5222667 г/с, 32,5075736 т/год; Метилбензол (КО 3) 1,4583333 г/с, 25,7884448 т/год; Бенз/а/пирен (КО 1) 0,00000061 г/с, 0,000001152 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-Этоксэтанол (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 C12-19 (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; Всего: 122,1792068 г/с, 3821,2694403 т/год

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы

опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Объем дождевого стока от расчетного дождя в сутки составляет: 610,0 м³ 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 произвести: 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) Согласно п. 43, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», не является сбросом отведение сточных вод в городские канализационные сети. Нормативы допустимого сброса в таких случаях не устанавливаются. Таким образом, наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не требуется указывать, так как сброс сточных вод в канализацию не является объектом эмиссии в окружающую среду..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Строительство 2022 г. Всего: 37,19275459 т/год, в.ч. – отходов производства 27,50275459 т/год, – отходов потребления 9,69 т/год, Янтарный ур.опасности Тара лакокрасочных материалов AD070 - 20,06430816 т/год, Промасленная ветошь AD060 - 5,995866427 т/год, Зеленый ур.опасности Огарки сварочных электродов GA090 - 1,44258 т/год, ТБО (коммунальные) GO060 - 9,69 т/год, Стр.отходы GG170 - 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, Янтарный ур.опасности Тара лакокрасочных материалов AD070 - 20,06430816 т/год, Промасленная ветошь AD060 - 5,995866427 т/год, Зеленый ур.опасности Огарки сварочных электродов GA090 - 1,44258 т/год, ТБО (коммун.) GO060 - 19 т/год, Стр.отходы GG170 - 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, Янтарный ур.опасности Тара лакокрасочных материалов AD070 - 20,06430816 т/год, Промасленная ветошь AD060 - 5,995866427 т/год, Зеленый ур.опасности Огарки сварочных электродов GA090 - 1,44258 т/год, ТБО (коммун.) GO060 - 16,319875 т/год, Стр.отходы GG170 - 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, Янтарный ур.опасности Тара лакокрасочных материалов AD070 - 20,06430816 т/год, Промасленная ветошь AD060 - 5,995866427 т/год, Зеленый ур.опасности Огарки сварочных электродов GA090 - 1,44258 т/год, ТБО (коммун.) GO060 - 15,602625 т/год, Стр.отходы GG170 - по факту образования Эксплуатация Всего: 208,9123 т/год, в т.ч – отходов производства 204,4 т/год, – отходов потребления 4,5123 т/год, Янтарный ур.опасности Отработанные люминесцентные лампы (изгарь и остатки ртути) AA100 - 0,4 т/год, Зеленый ур.опасности ТБО (коммун.) GO060 - 1,95 т/год, ТБО (пищевые отходы) GO060 - 2,5623 т/год, ТБО (смет с территории) GO060 - 204 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Постановление Акимата г. Нур-Султан №510-3387 от 28.12.2020 с внесением изменения №510-3158 от 17 сентября 2021 года. Письмо согласование РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» КВР МЭГПР РК №18-12-01-05/1244 от 12.10.2021 г..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и

другие объекты) 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..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Минимальная, несущественная, ввиду производства строительных работ на техногенно-измененной территории..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости трансграничных воздействий нет.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Соблюдение природоохранных мероприятий, заложенных проектом..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативы технологических решений были рассмотрены на предпроектной стадии. По итогам проведенного анализа, протоколом от 05 июля 2021г. был определен оптимальный вариант технологических решений.. Место расположения объекта определено в соответствии с Постановлением Акимата г. Нур-Султан №510-3387 от 28.12.2020 с внесением изменении №510-3158 от 11 октября 2021года (приложение 201к протоколу, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Құлұшев Төлеген Базарбайұлы

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



