

KZ48RYS00410496

01.07.2023 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:

Акционерное общество "Алматинские электрические станции", 050002, Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский район, Проспект Достык, дом № 7, 060640001713, КИРКИНБАЕВ ЕРЛАН АМАНТАЕВИЧ, 2540327, MAMIROVA@ALES.KZ

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) Рассматриваемый объект является стратегическим и социально важным, так как обеспечивает теплом и электричеством население Алматинской области. В рассматриваемом объекте ТЭЦ-3 не планируются какие либо изменения в основной виде деятельности, так как не изменяются технологии производственных процессов, объем и мощность производства остается неизменным, не предусматриваются изменения вида топлива и сырья, используемых в деятельности, увеличение количественных и качественных характеристик загрязняющих веществ, по сравнению с ранее установленными нормативами не предусматривается, кроме выбросов мазутной золы теплоэлектростанций (код 2904) с 0,0876 тонн до 0,13977 тонн. Учитывая вышеизложенное, рассматриваемый объект, действующий и проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности не является обязательным..

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) Так как Алматинская ТЭЦ-3 это действующее предприятие оценка воздействия на окружающую среду проводилась в 2007 году;

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) Проект НДВ разрабатывается в связи окончанием срока действия 31 декабря 2024 года заключения ГЭЭ на проект ПДВ (№KZ24VCY00030498 от 04.09.2015 года) и изменениями в Экологическом Кодексе РК. Все объекты, расположенные на промышленной площадке ТЭЦ-3, определены как объекты 1 категории опасности (Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 23 августа 2021 года). Ранее, ПРП «Энергоремонт», расположенное на территории ТЭЦ-3, относилось к 4 категории, нормативы эмиссий были рассчитаны и установлены в отдельном проекте ПДВ (заключение № KZ69VDC00065759 от 27.11.2017 года), получено Разрешение на

воздействие KZ86VDD00082444 от 04.12.2007 года. В разрабатываемом проекте НДВ: - будут объединены обе площадки (источники выбросов) – площадка ТЭЦ-3 и площадка ПРП «Энергоремонт»; - будет увеличена доля мазута до 1% (в действующем ПДВ общая доля растопочного мазута составляет 0,6 %, а фактические расходы топочного мазута за последние три года увеличились, в связи с увеличением износа оборудования системы пылеприготовления). Соответственно увеличатся выбросы мазутной золы теплоэлектростанций (код 2904) с 0,0876 тонн до 0,13977 тонн; - будет снижена доля угля, с сохранением качественного состава выбросов, и снижением количественного состава выбросов на 265 тонн. В соответствии с п.п. 4 пункта 2 статьи 65 Экологического кодекса РК, при условии ухудшения количественного и качественного состава эмиссии проводится процедура обязательной оценки воздействия на окружающую среду (далее ОВОС) на намечаемую деятельность. В случае ТЭЦ-3 ухудшения качественных и количественных показателей эмиссии нет, рассматриваемый объект по факту существующий, в связи с чем разработка ОВОС на намечаемую деятельность нецелесообразна. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадка ТЭЦ-3 АО «АлЭС» расположена в Илийском районе Алматинской области, между Илийским трактом и автомобильной трассой Алматы÷Усть-Каменогорск в промышленной зоне районного центра - поселка Отеген Батыр (бывший посёлок Энергетический). Поселок Отеген Батыр – самый крупный населенный пункт Илийского района Алматинской области. Находясь в зоне влияния г. Алматы, поселок Отеген Батыр развивается в тесной взаимосвязи с экономической базой развития южной столицы. Здесь размещаются промышленные предприятия, обслуживающие Алматинский мегаполис. ТЭЦ-3 размещается на двух площадках. На площадке №1 (промплощадка) - расположены объекты основного и вспомогательного назначения, предназначенные для выработки тепловой и электрической энергии, на площадке №2 расположен золоотвал комбинированной системы золошлакоудаления (КСЗШУ). Территория площадки №1 граничит: - на севере – рекультивированные секции золоотвала, очистные сооружения: - с восточной стороны на расстоянии 300 м от ограды ТЭЦ-3 –железнодорожная станция Жетысу: - с юго-восточной стороны, за оградой промплощадки ТЭЦ-3, расположен завод железобетонных конструкций. На расстоянии порядка 500 -1000 м находится поселок Отеген Батыр (Энергетический), вдоль которого с юга на север проходит автотрасса Алматы-Капшагай: - с западной стороны от площадки ТЭЦ-3 – свободная от застройки территория, за которой протекает река Малая Алматинка, далее расположены теплицы. Ближайшее жилье располагается на расстоянии 700 м в юго-восточном направлении от предприятия. Железная дорога подходит к площадке ТЭЦ-3 с северной стороны. Автомобильные дороги к площадке ТЭЦ-3 подходят с восточной стороны — главный въезд - с северной стороны — грузовой въезд. Площадка №2 –территория действующего золоотвала ТЭЦ-3, секции №4 и №5, расположена северо-восточнее площадки ТЭЦ-3 на расстоянии 1,5 км. С восточной стороны примыкают дачные массивы, с северной стороны секций №4 и №5 золоотвала располагается ирригационное водохранилище на реке Малая Алматинка, с западной стороны протекает река Малая Алматинка, с южной стороны – секции №1, №2, №3. Площадь занимаемая энергокомплексом 240.5077 га. Землепользование осуществляется на правах долгосрочной аренды в соответствии. Категория земель - земли населенных пунктов. Целевое назначение земельного участка – для размещения энергокомплекса ТЭЦ-3. Для каждой площадки установлены санитарно-защитные зоны: площадка №1 - СЗЗ -1000м (1 класс), площадка №2 - СЗЗ-500м (2 класс)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Действующее предприятие. Основной вид деятельности: выработка электрической и тепловой энергии. В настоящее время на ТЭЦ-3 установленной электрической мощностью 173 МВт, располагаемой – 173 МВт, тепловой мощностью 335 Гкал/час, располагаемой – 271 Гкал/час. В настоящее время на ТЭЦ-3 установлено следующее основное оборудование: шесть энергетических котлов БКЗ-160-100 и четыре турбоагрегатов - три турбины Т-41-90-3, одна турбина К-50-90. Котлоагрегаты оснащены системами качественного регулирования отпуска теплоты по отопительному тепловому графику. Пар отпускается на технологические нужды, перегретая вода с температурами согласно утвержденного в установленном порядке графика - на нужды теплоснабжения, отопления и горячего водоснабжения. Дымовые газы, образующиеся в процессе горения топлива, удаляются через две отдельно стоящие железобетонные дымовые трубы: №1 высотой 60 м, диаметром устья 4,0 м и №2 высотой 100 м, диаметром устья 5,1 м. К дымовой трубе №1 подключен котел ст. №1, остальные котлы ст. № 2 - 6 подключены к дымовой трубе №2. Перед поступлением в дымовые трубы дымовые газы проходят очистку в мокрых золоуловителях - эмульгаторах. Проектная эффективность золоулавливания на очистных установках 99,2 (+3)%. Основным топливом является уголь Казахстанских

месторождений, в качестве растопочного топлива используется топочный мазута марки М- 100. Выдача тепла потребителям осуществляется по двум тепломагистралям $Dy = 426-530$ мм и длиной 4415 м. Система горячего водоснабжения открытая. Температурный график отпуска тепла – специальный с максимальной температурой сетевой воды зимой – до 130°C , летом - 70°C . Источником водоснабжения для АО «АлЭС» ТЭЦ-3 является собственный водозабор Покровского месторождения подземных вод Алматинской области. Водопользование осуществляется на основании разрешения на специальное водопользование от 03.10.2019 г. в соответствии с законодательством о недрах. Топливно-транспортное хозяйство ТЭЦ-2 представляет собой комплекс сооружений по приему, хранению, подготовке и подаче твердого, жидкого топлива для сжигания в топках котлов. Угольное топливное хозяйство ТЭЦ-3 состоит из следующих сооружений: разгрузочное устройство с бункером емкости 1500 т, дробильный корпус с двумя дробилками типа СМ-170, система конвейеров выдачи топлива в бункерную галерею главного корпуса или на склад, открытый угольный склад, рассчитанный на хранение 100 000 т угля, для механизации складских работ используются бульдозеры. Уголь и мазут доставляются на ТЭЦ-3 железнодорожным транспортом. Вагоны с углем подаются локомотивом по восемь штук, топливо взвешивается на вагонных весах, и вагоны ставятся в разгрузарай. Уголь разгружается грузчиками департамента разгрузки топлива в беземкостном разгрузоустройстве и по системе ленточных конвейеров поступает либо на склад емкостью 100 тыс. тонн, либо через дробильный корпус и узлы пересыпки в бункера котлов. Схема пылеприготовления котлов БКЗ-160-100 разбита на две системы пылеприготовления, работающие совместно на один промбункер пыли. Из бункера сырого угля топливо питателем сырого угля подается на входную горловину мельниц ШБМ Ш-10, где подсушивается и размалывается до необходимой тонины. Размолотый уголь подхватывается сушильным агентом и транспортируется за счет разряжения, создаваемого мельничным вентилятором, по пылепроводам в сепаратор. В сепараторе угольная пыль с грубой фракцией возвращается по течкам угля через мигалки на горловину мельницы, а остальная угольная пыль направляется в циклон. В циклоне угольная пыль отделяется от сушильного агента и через мигалки и сетку ссыпается в промбункер пыли. Из промбункера питателями пыли угольная пыль дозируется в необходимом количестве и по пылепроводам транспортируется сушильным агентом на щелевые горелки котла. Мазутное топливное хозяйство ТЭЦ-3 состоит из двух мазутных хозяйств. Первое состоит из следующих основных сооружений: железнодорожной сливной эстакады на три цистерны, приемного канала с пароподогревателями, мазутонасосной.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Предприятие является действующим объектом и не имеет существенных изменений. Функционирует в прежнем режиме. Предприятие производит электрическую и тепловую энергию котельными агрегатами действующей станции. ТЭЦ-3 расположена на 2-х площадках. На площадке 1 размещаются объекты основного и вспомогательного назначения, предназначенные для выработки электрической и тепловой энергии. На 2 площадке расположена комбинированная система золошлакоудаления..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Рассматриваемый объект по факту существующий до 31 декабря 2026 гг..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию 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 Согласно Акту на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок № 2211101620632856 от 10.11.2022 года, с кадастровым номером: 03-046-154-154 площадь участка составляет 240,5077 га. Целевое назначение земельных участков – для обслуживания промышленной базы ТЭЦ-3;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Источником хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения ТЭЦ-3 является собственный водозабор из артезианских скважин, подающих напорные воды III-го гидродинамического этажа Покровского месторождения. Водопользование – специальное, вода питьевого качества. Водозабор ТЭЦ-3 состоит из двух одиночных

эксплуатационных скважин и пяти водозаборных кустов № 1-5, каждый из которых состоит из двух эксплуатационных скважин. Глубина эксплуатационных скважин от 200 до 300 метров. С 2019 года в эксплуатации находится 11 скважин, скважина №261 на основании договора дарения передана в собственность Илийского района. Для хозяйственно-питьевого водоснабжения используется две скважины куста №2. Остальные одиночные скважины и водозаборные кусты входят в систему оборотного производственно-технического водоснабжения ТЭЦ-3. Эксплуатационные скважины оборудованы пьезометрами для замеров динамического уровня воды и счетчиками - водомерами типа WPH-150. Артезианские скважины оборудованы погружными насосами типа ЭЦВ, вода по стальным водоводам подается в два резервуара запаса емкостью по 6000 м³ каждый. Вода используется на технологические нужды: подпитку системы ГЗУ, подпитку теплосети, подпитку циркуляционной системы и др. Существующая система технического водоснабжения ТЭЦ-3 - оборотная. В качестве охладителей используются вентиляторные пленочные градирни. На площадке ТЭЦ расположены четыре трехсекционные градирни СТФ 180/III «FANS» площадью орошения по 546,8 м² каждая. Суммарный расход охлаждающей воды на градирни составляет 25600 м³ /час, плотность орошения - 11,7 м³/м²ч. Постановлением акимата Алматинской области от 04 мая 2010 года N 60 установлены водоохранные зоны и полосы водных объектов, согласно утвержденных проектов: Согласно утвержденному проекту на реке Малая Алматинка в районе поселка Отеген Батыра установлены следующие размеры водоохранных зон и полос: - по левому берегу реки: водоохранная зона – 300-1000м, водоохранная полоса – 35 м, - по правому берегу реки: водоохранная зона – 300м, водоохранная полоса – 35 м. Специальное водопользование - скважины Покровского месторождения; подземные воды питьевого качества; Потребность по ТЭЦ-3 согласно нормативному расчету расхода воды, составила 5 481 019 м³ /год. Существующая технологическая схема, использует подземные воды для следующих производственно-технических целей: - на нужды горячего водоснабжения; - на подпитку котлов; - на охлаждение оборудования (потери на градирнях с испарением и капле уносом); -испарение в золоуловителях и каналах ГЗУ; - испарение с зеркала золоотвала; - фильтрация через ложе золоотвала; - расход воды на грануляцию и смачивание сухой золы; - внутристанционные потери осветленной воды - вода на поливку зеленых насаждений - хоз.бытовые нужды станции. Отведение сточных вод в водные объекты отсутствует. Осуществляется контроль водопотребления и водоотведения соответствующими счетчиками.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) специальное, питьевое;

объемов потребления воды Расчетные объемы водопотребления составляют 5 481 019 м³/год;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Существующая технологическая схема, использует подземные воды для следующих производственно-технических целей: - на нужды горячего водоснабжения; -на подпитку котлов; - на охлаждение оборудования (потери на градирнях с испарением и капле уносом); - испарение в золоуловителях и каналах ГЗУ; - испарение с зеркала золоотвала; - фильтрация через ложе золоотвала; - расход воды на грануляцию и смачивание сухой золы; - внутристанционные потери осветленной воды -вода на поливку зеленых насаждений -хоз.бытовые нужды станции.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Водозабор ТЭЦ-3 состоит из одной одиночной эксплуатационной скважины №1045/2, геогр. координаты - 43,2505 с.ш., 77,0039 в.д.; и пяти водозаборных кустов №1-5, каждый из которых состоит из двух эксплуатационных скважин: куст №1 - скв. № 3 и скв. № 4, геогр. координаты - 43,2509 с.ш., 77,0029 в.д.; куст №2 - скв. №956/5 и скв. № 899/6, геогр.координаты - 43,2522 с. ш., 77,0012 в.д. ; куст №3 - скв. № 7 и скв. № 2238/8, геогр.координаты - 43,2530 с.ш., 77,0021 в.д.; куст №4 - скв. №2244/9 и скв. № 10, геогр.координаты - 43,2539 с.ш., 77,0026 в.д.; куст №5 - скв. №2390/11 и скв. № 2366/12, геогр.координаты -43,2550 с.ш., 77,0017 в.д.. Глубина эксплуатационных скважин от 200 до 300 метров. Размер площадок горного отвода (всего 8 площадок) для эксплуатационных кустов и одиночных скважин в соответствии с Лицензией серии ГКИ № 10224 составляет примерно 60м х 60м на каждую площадку. Действует разрешение на специальное водопользование № KZ00VTE00003781 от 03.10.2019г по 09.10.2023г.;

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 вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Вырубки и

переноса зеленых насаждений не планируется. В результате деятельности действующего объекта не используются растительные ресурсы. Участок находится в пределах предгорной зоны опустыненных сероземов. Зональным почвенным типом на участке являются сероземы северные (семиреченские) обыкновенные, которые и получили наибольшее распространение на рассматриваемой территории. Почвы практически не засолены по всему профилю. Лишь с глубины 140 см отмечается незначительное засоление (0,3%) сульфатами. В поймах рек, при залегании грунтовых вод на глубине 1-2 м, формируются интразональные гидроморфные пойменные луговые и пойменные лесолуговые почвы. Их образование связано с периодическим затоплением паводковыми водами, в результате чего формируется профиль с чередованием слоев различного состава. Пойменные луговые и лесолуговые почвы содержат около 2,5-4% гумуса в верхнем горизонте, количество которого резко уменьшается с глубиной. Количество карбонатов в профиле составляет 8-10%, уменьшаясь до 4% в водоносном горизонте. Реакция почвенных суспензий щелочная (рН = 8,0-8,5). Засоление по всему профилю отсутствует, сумма солей не достигает 0,1%. Растительный покров представлен в основном посевами сельскохозяйственных растений и культурными насаждениями приусадебных участков. Поймы рек еще сохраняют черты естественной растительности, но преобладают измененные сорнотравно-злаковые сообщества. В поймах рек, местах выклинивания грунтовых вод широкое распространение получили интразональные растительные сообщества – разнотравно-злаковые луговые (вейник наземный, пырей ползучий, волоснец, люцерна, подорожник), лугово-болотные (обычно с участием тростника и осоки), болотные (тростник, рогоз). Кроме того, в поймах рек присутствуют тополь, ива, клён и др. Заповедники, заказники и особо охраняемые растительные сообщества в районе размещения ТЭЦ-3 отсутствуют;

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

объемов пользования животным миром В результате деятельности действующего объекта не используются объекты животного мира. Объект находится на урбанизированной территории в пределах существующей промплощадки, вне зоны гнездования и путей миграции птиц. Мест обитания редких животных, занесенных в Красную книгу в рассматриваемом районе отсутствует;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования В результате деятельности действующего объекта не используются объекты животного мира. Объект находится на урбанизированной территории в пределах существующей промплощадки, вне зоны гнездования и путей миграции птиц. Мест обитания редких животных, занесенных в Красную книгу в рассматриваемом районе отсутствует;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных В результате деятельности действующего объекта не используются объекты животного мира. Объект находится на урбанизированной территории в пределах существующей промплощадки, вне зоны гнездования и путей миграции птиц. Мест обитания редких животных, занесенных в Красную книгу в рассматриваемом районе отсутствует;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира В результате деятельности действующего объекта не используются объекты животного мира. Объект находится на урбанизированной территории в пределах существующей промплощадки, вне зоны гнездования и путей миграции птиц. Мест обитания редких животных, занесенных в Красную книгу в рассматриваемом районе отсутствует;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Действующий вид деятельности использует собственную электрическую и тепловую энергию;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов отсутствуют.

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) На действующем объекте дополнительные источники выбросов отсутствуют. Качественный состав выбросов остается на прежнем уровне, количественный состав выбросов снижается на 265 тонн. Суммарные выбросы загрязняющих веществ на существующее положение без учета автотранспорта составляет 18 037,26223 тонн/год, в том числе: - железо (II, III) оксиды (код 0123) – 3 класс опасности –

0,01128174 тонн; - марганец и его соединения (код 0143) – 2 класс опасности – 0,001285266 тонн; - натрий гидроксид (код 0150) - 2 класс опасности – 0,0000024 тонн ; - азота (IV) диоксид (код 0301) - 2 класс опасности -3006,057693; - аммиак (код 0303) – 4 класс опасности -0,0009504 тонн - 4 класс опасности; - азот (II) оксид (код 0304) - 3 класс опасности – 485,31552 тонн; - серная кислота (код 0322) - 2 класс опасности – 0,00176 тонн; сера диоксид (код 0330) - 3 класс опасности – 10489,54927; сероводород (код 0333) - 2 класс опасности - 0,0184828 тонн ; углерод оксид (код 0337) - 4 класс опасности -359,183753 тонн ; фтористые газообразные соединения (код 0342) - 2 класс опасности – 0,00071657 тонн; фториды неорганические плохо растворимые (код 0344) - 2 класс опасности – 0,001063 тонн; -диметилбензол (код 0616) - 3 класс опасности – 0,08544 тонны; бенз/а/пирен (код 0703) – 1 класс опасности – 0,001824348 тонн; масло минеральное нефтяное (код 2735) – 3 класс опасности – 0,00000072 тонн; уайт-спирит (код 2752) – 4 класс опасности – 0,10456 тонн; алканы C12-19 (код 2754) - 4 класс опасности – 3,836685 тонн; взвешенные частицы (код 2902) - 3 класс опасности – 0,125805 тонн; мазутная зола теплоэлектростанций (код 2904) – 2 класс опасности – 0,13977 тонн; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (код 2908) - 3 класс опасности – 3619,886576 тонн; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (код 2909) - 3 класс опасности – 7,2 тонн; пыль абразивная (код 2930) – 0,0296 тонн; гидрохлорид (код 0316) – 2 класс опасности – 0,000108 тонн; азотная кислота (код 0302) – 2 класс опасности – 0,000035986 тонн; калий гидроксид (код 0150) – 2 класс опасности – 0,0000024 тонн; никель оксид (код 0164) – 2 класс опасности – 0,000003 тонн; хром (код 0203) – 1 класс опасности – 0,00004563 тонн. Согласно п.17 статьи 202 Экологического Кодекса Республики Казахстан нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются. В регистр выбросов и переноса загрязнителей входят - азота (IV) диоксид (код 0301) - 2 класс опасности - 3 006,057693; азот (II) оксид (код 0304) - 3 класс опасности – 485,31552 тонн; сера диоксид (код 0330) - 3 класс опасности – 10 489,54927 тонн..

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 Сбросы в водные объекты отсутствуют.

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 Приведена краткая характеристика отходов. Расширенная информация приведена в приложении «Подтверждающие документы к ЗонД». Ветошь промасленная обтирочная, код 15 02 02*, уровень опасности отхода – опасные, образуется при техническом обслуживании оборудования и транспортных средств, при протирании загрязнённых дизтопливом и маслами частей механизмов, кол-во образования – 0,708 т/год. - Отработанные масляные, топливные и воздушные фильтры, код 15 02 02*, уровень опасности отхода – опасные, образуются при техническом обслуживании оборудования, автотранспорта, кол-во образования – 0,03 т/год. - Отработанные масла (турбинные, моторные, трансмиссионные, промышленные, трансформаторные), код 13 02 06*, уровень опасности отхода – опасные, образуются при ремонте оборудования и эксплуатации автотранспорта и технологического оборудования, кол-во образования – 14,313 т/год. - Отработанные ртутьсодержащие лампы, код 20 01 21*, уровень опасности отхода – опасные, образуются вследствие истощения ресурса времени работы ламп, кол-во образования – 0,324 т/год. - Отработанные аккумуляторные батареи, код 16 06 01*, уровень опасности отхода – опасные, образуются при эксплуатации автотранспорта и спец. техники, кол-во образования – 1,125 т/год. - Замазанный грунт/песок/щебень, загрязненный нефтепродуктами, код 17 05 03*, уровень опасности отхода – опасные, образуется в результате зачистки мазутных пятен (в случае наличия таковых), Кол-во образования – 0,75 т/год. - Строительный и ремонтный мусор, код 17 09 04, уровень опасности отхода – не опасные, образуется в результате капитального ремонта, текущего ремонта и строительства новых объектов и т.д., кол-во образования – 300,0 т/год. - Огарки сварочных электродов, код 12 01 13, уровень опасности отхода – неопасные, образуются от ремонтных и металлообрабатывающих работ, кол-во образования – 0,075 т/год. - Лом черных металлов (стружка и лом черных металлов, огарки сварочных электродов, частица черных металлов), код 17 04 05, уровень опасности отхода – не опасные, образуется в результате проведения ремонтных работ, кол-во образования – 450,353 т/год. - Макулатура, код 20 01 01, уровень опасности отхода – не опасные, образуется при употреблении картонно-бумажной продукции, а также браке при ее производстве, кол-во образования – 0,555 т/год. - Отработанные резинотехнические изделия (в т.ч. изношенные автошины и резинотехнические изделия), код 16 01 03, уровень опасности отхода – не опасные, образование: отработанные автошины,

отработанные резиновые изделия из резины, непригодные для дальнейшего использования, кол-во образования – 1,032 т/год. - Непригодное к эксплуатации электронное оборудование (оргтехника, мониторы, пластмассовые изделия), код 20 01 36, уровень опасности отхода – не опасные, электронное оборудование при выходе из строя или замене представлены оргтехникой, мониторами административных помещений и прилегающих к ним территорий и т.д., кол-во образования – 0,06 т/год. - ТБО код 20 03 01, уровень опасности отхода – не опасные, образуется в результате жизнедеятельности персонала и функционирования служб предприятия, кол-во образования – 252 т/год. Золошлаковые отходы (ЗШО), код 10 01 01, уровень опасности отхода – не опасные кол-во образования – 487 800 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений
Экологическое разрешение - РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»..

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) В связи с тем, что предприятие является действующим объектом и не имеет существенных изменений, то проведение полевых и иных дополнительных исследований не требуется. Атмосферный воздух Наблюдения РГП Казгидромет за состоянием атмосферного воздуха проводились (эпизодические наблюдения) в поселке Отеген Батыр Илийского района в 2 точках (точка №1 - Пушкина,31; точка №2 - ул. Гагарина,6). Измерялись концентрации взвешенных частиц (пыль), диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, фенола и формальдегида сероводород, ЛОС. По данным наблюдений в селе Отеген Батыр максимально-разовые концентрации превышены по ПДК оксида углерода составили -1,3 ПДК в точке №1 – ул. Пушкина остальные загрязняющие вещества находились в пределах допустимой нормы. Почвы и растительность. Участок находится в пределах предгорной зоны опустыненных сероземов. Зональным почвенным типом на участке являются сероземы северные (семиреченские) обыкновенные, которые и получили наибольшее распространение на рассматриваемой территории. Почвы практически не засолены по всему профилю. Лишь с глубины 140 см отмечается незначительное засоление (0,3%) сульфатами. В поймах рек, при залегании грунтовых вод на глубине 1-2 м, формируются интразональные гидроморфные пойменные луговые и пойменные лесолуговые почвы. Их образование связано с периодическим затоплением паводковыми водами, в результате чего формируется профиль с чередованием слоев различного состава. Пойменные луговые и лесолуговые почвы содержат около 2,5-4% гумуса в верхнем горизонте, количество которого резко уменьшается с глубиной. Растительный покров представлен в основном посевами сельскохозяйственных растений и культурными насаждениями приусадебных участков. Поймы рек еще сохраняют черты естественной растительности, но преобладают измененные сорнотравно-злаковые сообщества. В поймах рек, местах выклинивания грунтовых вод широкое распространение получили интразональные растительные сообщества – разнотравно-злаковые луговые (вейник наземный, пырей ползучий, волоснец, люцерна, подорожник), лугово-болотные (обычно с участием тростника и осоки), болотные (тростник, рогоз). Кроме того, в поймах рек присутствуют тополь, ива, клён и др. Заповедники, заказники и особо охраняемые растительные сообщества в районе размещения ТЭЦ-3 отсутствуют. Животный мир На территории области обитают 475 видов наземных позвоночных животных или 57% фауны Казахстана, в том числе 353 вида птиц, 88 – млекопитающих. Из представителей копытных видов охотничьей фауны на территории области обитают марал, сибирский горный козел, сибирская косуля, кабан, сайгак. Краснокнижные виды копытных представлены следующими видами: джейран, туркменский кулан, архар, тугайный олень (хангул), лошадь Пржевальского. Хищные виды представляют барсук, волк, шакал, лисица, корсак, солонгой, ласка, горностай, американская норка. Краснокнижные виды этого отряда представлены тьянь-шаньским бурым медведем, снежным барсом, каменной куницей, среднеазиатской речной выдрой, туркестанской рысью, манулом, красным волком. Промысловые виды представляют ондатра, серый сурок, желтый суслик (песчаник). Птиц представляют гуси, утки (почти все виды, обитающие в Казахстане), лысуха, кулик, голубь, горлица. Отряд куриных представляют: куропатка – серая, пустынная, бородастая, кеклик, а также тетерев, фазан, перепел. Гималайский улар наряду с кекликом

являются типичными горными представителями охотничьей фауны. В районе размещения ТЭЦ-3 присутствие краснокнижных животных не обнаружено. Водные ресурсы Качество поверхностных вод в районе размещения ТЭЦ-3 оценивается как воды «умеренного уровня загрязнения», по Единой классификации качество воды водных объектов оценивается как 3 класс (р. Есентай) .

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 Совокупное воздействие ТЭЦ-3 на компоненты природной среды, как объекта 1 ой категории, характеризуется как «воздействие высокой значимости», независимо от вида топлива и используемой технологии. Воздействие определяется значительной мощностью станции. Сравнение основных показателей по воздействию на компоненты окружающей среды свидетельствует о том, что определяющим при комплексной оценке является влияние на загрязнение атмосферного воздуха, поскольку имеет более пространственные границы. Возможные формы негативного воздействия на окружающую среду в результате осуществления деятельности предприятия: - выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов. В процессе эксплуатации очистных сооружений выбросов в атмосферный воздух не происходит. - риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ отсутствуют. Сброса сточных вод в поверхностные водные источники производиться не будет. Вредного воздействия на водные объекты производиться не будет. Будет осуществляться своевременный сбор отходов , с последующей передачей специализированным организациям на договорной основе. Возможные формы положительного воздействия на окружающую среду в результате намечаемой деятельности: - осуществление экологического контроля за производственной деятельностью для недопущения превышений целевых показателей качества (гигиенических нормативов) атмосферного воздуха, почв, поверхностных и подземных вод с целью сохранения экологического равновесия окружающей природной среды..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости В результате деятельности предприятия исключаются трансграничные воздействия на окружающую среду. .

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для уменьшения воздействия на окружающую среду предусматривается: применение очистных сооружений, для снижения выбросов в атмосферный воздух, принятие мер, исключающих попадание в грунт и грунтовые воды мастик, растворителей и горючесмазочных материалов, используемых при эксплуатации техники и автотранспорта. - создание системы сбора, транспортировки и утилизации отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв и подземных и поверхностных вод.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Так как предприятие существующее, располагается на специально выделенной площадке, других альтернативных вариантов процесса производства электрической и тепловой энергии нет. Поскольку ТЭЦ-3 тесно связана с существующей инфраструктурой по выдаче тепла Алматинской области, размещение замещающего теплоисточника на другом месте не рассматривается..

- 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):

Киркинбаев Ерлан Амантаевич

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

