

KZ42RYS01604868

25.02.2026 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, МАШИРОВ ЕРИК КАНЬШБЕКОВИЧ, 2540327, 77_08_02_p07@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) Деятельность Алматинской ТЭЦ-2 имени А. Жакутова АО «Алматинские электрические станции» относится к объектам, для которого проведение процедуры оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (ЭК РК Приложение 1, раздел 1, п 1, пп 1.5 тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 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) В 2021 году была проведена процедура Оценки воздействия на окружающую среду Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ88VVX00077384 от 15.12.2021 г. Изменения вносятся по совместной работе, действующей угольной и новой газовой части такие, как резервирование газовой части путем обеспечения работоспособности угольной части в необходимом составе оборудования, для обеспечения энергобезопасности г.Алматы, в период окончания строительства газовой части, проведения пуско-наладочных работ, подтверждения гарантированных экологических показателей, в случае ограничения поставок газа.;

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) Ранее процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТЭЦ-2 расположен по адресу: г. Алматы, Алатауский район, мкр. Алгабас, улица 7, дом 130. Земельный участок, отведенный для размещения энергокомплекса ТЭЦ-2, имеет площадь 510,7459 га (кадастровый №20-321-067-047). Координаты Т1 с.ш 43.320, в.д 76.733, Т2 с.ш 43.328, в.д 76.760, Т3 с.ш 43.304, в.д 76.790, Т4 с.ш 43.290, в.д 76.813, Т5 с.ш 43.281 в.д 76.785, Т6 с.ш

43.3, в.д 76.745. Площадка является существующей, располагается в промышленной зоне, отведение дополнительных территорий не предусматривается. ТЭЦ-2 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). Площадка №1 ТЭЦ-2 находится на северо-западной окраине г. Алматы. Площадка вытянута с юга на север на 1,5 км. Вдоль южной границы промплощадки проходит магистральный газопровод Бухарского газодобывающего района - Ташкент- Бишкек-Алматы. Вдоль восточной границы промплощадки ТЭЦ-2, за объездной автодорогой, расположены пахотные земли; вдоль подъездного ж.д. пути, за автохозяйством, размещается асфальтовый завод. На расстоянии 2,5 км от южной границы промплощадки ТЭЦ-2 размещается микрорайон Алгабас, на расстоянии 3 км - микрорайон Коккайнар. Вдоль западной стороны промплощадки под откосом протекает ручей Кокузек, в пойме которого размещаются дачные участки. На выходе из пос. Алгабас ручей с помощью вододелиителя отводится в бетонную трубу, проложенную под землей, и впадает у северной дамбы золоотвала в Кокузекское водохранилище. Кокузекское водохранилище находится северо-западнее промплощадки ТЭЦ-2 на расстоянии 2 км. Площадка №2 находится на левом берегу ручья Кокузек. Здесь расположен золоотвал ТЭЦ-2 комбинированной системы складирования золошлаковых отходов. С юго-западной стороны золоотвала (золоотвала №2 сухого складирования) на расстоянии 300м протекает р. Аксай, севернее - Большой Алматинский канал. Между промплощадкой и золоотвалом протекает р. Карагайлы. Площадь, занимаемая промплощадкой №1 составляет 93 га, площадь, занимаемая промплощадкой №2 – 325 га. Землепользование осуществляется на правах долгосрочной аренды в соответствии с актом. Категория земель - земли населенных пунктов. Целевое назначение земельного участка – для размещения энергокомплекса ТЭЦ-2. Для каждой площадки установлены санитарно-защитные зоны: площадка №1 - СЗЗ-1000м (1 класс), - площадка №2 - СЗЗ-500м. Площадки ТЭЦ-2 находятся вне водоохранной зоны водных объектов района размещения; р. Карагайлы, р. Аксай, Большой Алматинский канал им. Кунаева, которые согласно Постановлению акимата города Алматы от 31 марта 2016 года №1/110, составляют 120 м. Лесов, сельскохозяйственных угодий, транспортных магистралей, селитебных территорий, зон отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха в районе размещения промышленных площадок ТЭЦ-2 отсутствуют.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящее время установленная электрическая мощность ТЭЦ-2 составляет 510 (445) МВт, тепловая – 1 411 (952) Гкал/ч. По выбранному варианту реконструкции Алматинской ТЭЦ-2 предусмотрено строительство ГТ-ТЭЦ с установленной мощностью 557 МВт (электрическая мощность), 957 Гкал/ч (тепловая мощность) с устанавливаемым оборудованием: 1хПГУ(1+1+1); 1хГТУ SGT5-2000E Siemens Energy; 1хКУП типа MHDB-SGT5-2000E-Q1, MHI Power Dongfang Boiler; 1хПТ типа LZC80.5-7.49/[0.6] -510/[225] Dong Fang Turbine; 2 хКоГТУ (1+1) ст.№2,3; 1хГТУ SGT5-2000E Siemens Energy; 1х MHDB-SGT5-2000E-S1 MHI Power Dongfang Boiler; Водогрейные котлы: 4х QXS116-3,5/185/100-Q №1,2,3,4 АО Power Dongfang Boiler; Паровые котлы: 3х SZS25-1,4/250-Q №1,2,3 Power Dongfang Boiler (Заключение (положительное) на Проект «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду» РГП «Госэкспертиза» №02-0130/25 от 06.10.2025 г., Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №:KZ24VCZ 03776751 от 05.11.2024 г.). На основании Дорожной карты по внедрению наилучших доступных техник утвержденным Вице-министром энергетики от 23.05.2025г и Протокола Технического Совета №-08/1/2-261 от 02.07.2025г было рассмотрено на период пуска-наладочных переходных режимов после ввода газовой части в течение 2027-2029 годов, включая зимний максимум в эксплуатации предполагается сохранить функционирование существующих 4 паровых котла (КА ст. №2,4,6 БКЗ 420-140-7с; КА ст. №8 Е-420-13,8-560), 3 паровых турбин (ТА ст. №2,3 ПТ-80/100-130/13; ТА ст. №6 Т-110/120-130-5) в осенне-зимний период (ОЗП) и 3 паровых котла и 2 паровых турбины в летний период. Во избежание срыва бесперебойной поставки тепловой и электрической энергии потребителям из-за сбоя поставки природного газа планируется с 2030 по 2040 годы оставить в работе 4 паровых котла, 3 паровых турбин в период ОЗП и 3 паровых котла, 2 паровых турбины в летний период. Электрическая и тепловая мощность с выделением существующего оборудования угольной части составляет: 270 мВт и 425 Гкалл. Режим работы золоотвала будет осуществляться следующим образом: одна из секций будет использоваться для складирования ЗШО и приема стоков, вторая секция будет использоваться, как пруд испаритель..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для обеспечения энергобезопасности г.Алматы необходимо резервирование газовой части

путем обеспечения работоспособности угольной части в необходимом составе оборудования в период окончания строительства газовой части, проведения пуско-наладочных работ, подтверждения гарантированных экологических показателей, в случае ограничения поставок газа, включая зимний максимум в эксплуатации предусматривается сохранение функционирования существующих 4 паровых котлов и 3 паровые турбины: котлоагрегаты станционные №2,4,6 БКЗ 420-140-7С и №8 Е-420-13.8-560; турбоагрегаты станционные №2,3 ПТ-80/100-130/13 и №6 Т-110/120-130-5. Приоритетно будет использоваться оборудование ГТ ТЭЦ, оборудование угольной части будет включаться в работу при снижении генерации или останове оборудования ГТ ТЭЦ. Подогрев сырой воды будет производиться во вновь устанавливаемых водоводяных подогревателях на угольной части. Деаэрация подпиточной воды теплосети предусматривается в существующих вакуумных деаэраторах. Режим работы золоотвала будет осуществляться следующим образом: одна из секций будет использоваться для складирования ЗШО и приема стоков, вторая секция будет использоваться, как пруд испаритель..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) На данный момент идет строительство газовой части ТЭЦ (Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №:KZ24VCZ 03776751 от 05.11.2024 г.), ввод объекта в эксплуатацию предусмотрен в 2027 году. Во избежание срыва бесперебойной поставки тепловой и электрической энергии потребителям из-за сбоя поставки природного газа предлагается с 2030 по 2040 годы оставить 4 паровых котла, 3 паровых турбин в период ОЗП и 3 паровых котла, 2 паровых турбин в летний период. Постутилизация объекта не предусматривается.

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 ТЭЦ-2 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). Площадка №1 ТЭЦ-2 находится на северо-западной окраине г. Алматы. Площадка №2 находится на левом берегу ручья Кокузек. Здесь расположен золоотвал ТЭЦ-2 комбинированной системы складирования золошлаковых отходов. С юго-западной стороны золоотвала (золоотвала №2 сухого складирования) на расстоянии 300м протекает р. Аксай, севернее - Большой Алматинский канал. Между промплощадкой и золоотвалом протекает р. Карагайлы. Площадь, занимаемая промплощадкой №1 составляет 93 га, площадь, занимаемая промплощадкой №2 – 325 га. Землепользование осуществляется на правах долгосрочной аренды в соответствии с актом. Категория земель - земли населенных пунктов. Целевое назначение земельного участка – для размещения энергокомплекса ТЭЦ-2.;

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 Источник водоснабжения сохраняется для питьевого водоснабжения - ГКП "Алматы Су", для технологических нужд - собственный водозабор на участке Боралдайского месторождения подземных вод. На площадке сохраняется работа существующей системы оборотного технического водоснабжения с вентиляторными градирнями;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопользование - специальное, имеется действующее разрешение на специальное водопользование KZ79VTE00112551 от 03.05.2022 г., срок действия разрешения: 10.04.2027 г.;

объемов потребления воды В период эксплуатации потребление воды порядка 33 млн.м3/год на угольную часть, 46 млн.м3/год на газовую часть;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В технологическом цикле ТЭЦ-2 вода используется на: технологические нужды; на охлаждение вспомогательного оборудования; на подпитку тепловой сети; на хозяйственные нужды обслуживающего персонала; на пожаротушение;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) отсутствуют;

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 отсутствуют;

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

объемов пользования животным миром отсутствуют;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования отсутствуют;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Топливо, используемое на газовой части – природный газ, расход которого составляет 1200 млн, м³/год. На угольной части будет использоваться уголь, резервное топливо – мазут, расход угля на угольную часть составит 1,700 млн. тонн в год, растопочного и резервного топлива – мазута, расход которого составит порядка 6 тыс. тонн в год;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. В целом ресурсы газа в полной мере обеспечивают потребности энергоисточников. Во избежание срыва бесперебойной поставки тепловой и электрической энергии потребителям из-за сбоя поставки природного газа планируется с 2030 по 2040 годы также оставить 4 паровых котла, 3 паровых турбин в период ОЗП и 3 паровых котла, 2 паровых турбин в летний период. Для обеспечения энергобезопасности г.Алматы необходимо резервирование газовой части путем обеспечения работоспособности угольной части в минимально необходимом составе оборудования на период пуско-наладочных работ и переходных режимов после ввода газовой части, включая зимний максимум в эксплуатации. Риски истощения природных ресурсов при реализации настоящего проекта 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 период эксплуатации угольной и газовой части Алматинской ТЭЦ-2 имени А.Жакутова АО «Алматинские электрические станции» в атмосферный воздух предполагается выброс порядка 28 загрязняющих веществ: железа оксид (класс опасности 3) 0,155926 г/сек, 2,430230 т/год; марганец и его соединения (класс опасности 2) 0,007907 г/сек, 0,570460 т/год; гидрооксид натрия (ОБУВ) 0,023000 г/сек, 0,004000 т/год; азота (IV) диоксид (азота диоксид) (класс опасности 3) 289,992262 г/сек, 6047,851272 т/год; аммиак (класс опасности 4) 0,043800 г/сек, 0,013000 т/год; азот (II) оксид (азота оксид) (класс опасности 3) 47,113558 г/сек, 982,656158 т/год; гидрохлорид (2 класс опасности) 0,000100 г/сек, 0,000004 т/год; серная кислота (класс опасности 2) 0,062714 г/сек, 0,213060 т/год; углерод (сажа) (класс опасности 3) 0,102074 г/сек, 0,330856 т/год; сера диоксид (класс опасности 3) 713,338692 г/сек, 16076,377697 т/год; сероводород (класс опасности 2) 0,003915 г/сек, 0,018699 т/год; углерод оксид (класс опасности 4) 111,465325 г/сек, 2748,134255 т/год; фториды газообразные (класс опасности 2) 0,002617 г/сек, 0,126610 т/год; фториды плохорастворимые (класс опасности 2) 0,001655 г/сек, 0,134900 т/год; ксилол (класс опасности 3) 0,050225 г/сек, 2,531340 т/год; бенз(а)пирен (класс опасности 1) 0,128289 г/сек, 3,438711 т/год; формальдегид (класс опасности 2) 0,014000 г/сек, 0,000500 т/год; бензин нефтяной (класс опасности 4) 0,061700 г/сек, 0,124100 т/год; керосин (ОБУВ) 0,782397 г/сек, 8,651015 т/год; масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,067800 г/сек, 2,102524 т/год; уайт-спирит (ОБУВ) 0,037275 г/сек, 1,878660 т/год; углеводороды предельные C12-C19 (класс опасности 4) 1,138900 г/сек, 3,899920 т/год; взвешенные частицы (класс опасности 3) 0,333430 г/сек, 0,965030 т/год; мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий) (класс опасности 2) 0,000000 г/сек, 0,358708 т/год; пыль неорганическая (класс опасности 3) 243,620090 г/сек, 5337,347920 т/год; пыль абразивная (ОБУВ) 0,091900 г/сек, 0,167160 т/год; пыль древесная (ОБУВ) 0,504000 г/сек, 0,321950 т/год; гидразин-гидрат (класс опасности 1) - 0,0031 г/сек, 0,0006 т/год. В целом на период эксплуатации угольной и газовой части станции в 2027 – 2029 годах в атмосферный воздух будет поступать 31220,649339 т/год загрязняющих веществ из них

твердых - 5346,065925 т/год и газообразных/жидких - 25874,583414 т/год, в 2030-2033 годах 26588,248624 т/год загрязняющих веществ из них твердых – 797,784 т/год и газообразных/жидких - 25790,46462 т/год. Деятельность ТЭЦ-2 относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о предоставлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей. Перечень загрязнителей, по которым требуется отчетность по данному объекту: оксид углерода (СО); оксиды азота (NOx); оксиды серы (SO₂).

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 В настоящее время на площадке ТЭЦ-2 эксплуатируются следующие системы водоотведения: хозяйственно-бытовая канализация; дождевая канализация; производственная канализация; стоки, загрязненные нефтепродуктами; канализация аварийных маслосточков. Стоки хозяйственно-бытовой канализации отводятся в канализацию города насосной №2, расположенной в районе мазутного хозяйства, и насосной №3, расположенной в 3 км от площадки ТЭЦ-2. Производственные и дождевые стоки после очистки используются в цикле ТЭЦ. Дождевые стоки с кровель главного корпуса, ОВК-1 и ОВК 2, территории ТЭЦ, а также переливы с градирен отводятся по самотечному коллектору в насосную станцию промливневых вод №1 и подаются в золоотвал для подпитки системы гидрозолоудаления. Все промышленные сточные воды главного корпуса, в том числе продувка котлов, отводятся в систему ГЗУ. Замасленные и замазученные стоки с территории масло-мазутохозяйства, ремонтных мастерских, гаража бульдозеров и других сооружений поступают самотеком в промливневую канализацию и отводятся в систему гидрозолоудаления. Продувочные воды циркуляционной системы отводятся в бак засоленных стоков и далее насосами, установленными в фильтровальном зале ВПУ, отводятся на золоотвал. Аварийные маслосточки от существующих открытых установок трансформаторов и маслобаков турбин самотеком отводятся в подземный резервуар. В систему ГЗУ на золоотвал отводятся: отработанные кислые и щелочные стоки обессоливающей установки после нейтрализации; замазученные стоки и конденсат мазутного хозяйства; сточные воды главного корпуса, в том числе продувка котлов. Система отведения стоков угольной части остается на существующем уровне. Для новой газовой станции предусмотрена организация испарительного поля для приема промстоков, организуемое на существующем золоотвале. Предельно-допустимый сброс загрязняющих веществ на испарительное поле: хлориды 470,196 т/год; сульфаты 740,135 т/год; железо (общее) 299,485 т/год; взвешенные вещества 34,947 т/год; нефтепродукты 0,318 т/год; нитриты отсутствуют, нитраты 62,799 т/год; СПАВ 0,042 т/год. Объем сточных вод от газовой части составит 1059,016 тыс.м³/год. Перечень веществ, сбрасываемых на испарительное поле не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о предоставлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

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 На период эксплуатации Алматинской ТЭЦ-2 газовой и угольной части будет образование 21 вид отходов в количестве 18525,127 т/год, из них: люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (20 01 21*) 2,004 т/год; синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (13 02 06*) 28,765 т/год; грунт и камни, содержащие опасные вещества (17 05 03*) 3,012 т/год; водосодержащие шламы очистки котлов, содержащие опасные вещества (10 01 22*) 30,003 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (15 02 02*) 4,067 т/год; отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (08 01 11*) 0,59 т/год; свинцовые аккумуляторы (16 06 01*) 1 т/год; отработанные шины (16 01 03) 3 т/год; железо и сталь (17 04 05) 3005 т/год; медь, бронза, латунь (17 04 01) 80,038 т/год; списанное электрическое и электронное оборудование (20 01 36) 1 т/год; смешанные коммунальные отходы (20 03 01) 318,675 т/год; смешанные отходы строительства и сноса (17 09 04) 15000,73 т/год; дерево (19 12 07) 10 т/год; стекло (19 12 05) 0,5 т/год; пластмассы и резины (19 12 04) 3,015 т/год; бумага и картон (20 01 01) 3 т/год; отходы сварки (12 01 13) 0,04 т/год; изоляционные материалы (17 06 04) 18 т/год; опилки и стружка черных металлов (12 01 01) 0,188 т/год; отходы уборки улиц (20 03 03) 12,5 т/год. Временное хранение сроком не более шести месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территории площадки. По мере накопления отходы передаются специализированным организациям по договорам. Размещение отходов на собственном

золоотвале составит максимально 2 300 000 т/год зольного остатка в год, котельные шлаки и зольная пыль (10 01 01). В соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей для деятельности Алматинской ТЭЦ-2 требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса отходов не распространяются.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Для реализации намечаемой деятельности необходимо заключение государственной экологической экспертизы с выдачей Комплексного экологического разрешения на воздействие для объектов I категории..

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) Согласно данным отчетов ПЭК за последние три отчетных года по мониторингу воздействия на атмосферный воздух, по мониторингу воздействия на водные ресурсы, по мониторингу воздействия на почвенный покров, по радиационному мониторингу фактические значения не превышали предельно-допустимых норм и проведение мероприятий по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки не требуется. Мониторинг проводился испытательными аккредитованными лабораториями ТОО "ЭКОСЕРВИС-С" аттестат аккредитации №KZ.T.02.E0122 06/04/2021-06/04/2026 и Лаборатория экологического мониторинга ТОО "Центрально-Азиатский институт экологических исследований" аттестат аккредитации №KZ.T.02.1434 28/11/2023-28/11/2028 в области "Атмосферный воздух населенных мест, санитарно-защитной зоны, селитебной территории, подфакельных постов, воздух рабочей зоны, выбросы вредных веществ промышленных предприятий, выбросы автотранспорта, воды питьевые, природные, (поверхностная, подземная, грунтовая пластовая, дренажная морская, балластовая, атмосферные осадки, снег и т.д.), сточная вода (в т.ч. очищенные сточные воды, ливневые стоки, техническая вода), почвы, грунты, донные отложения горные породы любого типа, отходы производства, территории населенных мест, жилых и общественных зданий, на рабочих местах предприятий, территории участков застройки, товары и оборудование, транспортные средства".

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. Оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации Алматинской ТЭЦ-2 угольной и газовой частей характеризуется следующим образом: пространственный масштаб – местное (территориальное) воздействие; временной масштаб – многолетнее (постоянное) воздействие; интенсивность воздействия – "слабое". Суммарная (интегральная) оценка воздействия оценивается как воздействие «средней значимости», то есть воздействие объекта с учетом предусмотренных природоохранных мероприятий практически не окажет дополнительного негативного воздействия на компоненты окружающей среды.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Деятельность не будет оказывать негативного трансграничного 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. Основное мероприятие по снижению влияния Алматинской ТЭЦ-2 после модернизации на окружающую среду заложено в самой идее модернизации, связанной с использованием ценного и экологически чистого газового топлива в газовых турбинах на основе принципа когенерации. Использование предлагаемых современных парогазовых технологий производства электроэнергии позволит наиболее рационально использовать топливо и сократить влияние на окружающую среду. На период пуска-наладочных переходных режимов после ввода газовой части в течение 2027-2029 годов, включая зимний максимум в эксплуатации предполагается сохранить функционирование существующих 4 паровых котла (КА ст. №2,4,6 БКЗ 420-140-7 с; КА ст. №8 Е-420-13,8-560), 3 паровых турбин (ТА ст. №2,3 ПТ-80/100-130/13; ТА ст. №6 Т-110/120-130-5) в осенне-зимний период (ОЗП) и 3 паровых котла и 2 паровых турбин в летний период. Во избежание

срыва без перебойной поставки тепловой и электрической энергии потребителям из-за сбоя поставки природного газа предлагается с 2030 по 2040 годы оставить 4 паровых котла, 3 паровых турбин в период ОЗП и 3 паровых котла, 2 паровых турбин в летний период.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и приложений (с документацией, подтверждающей использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В данном проекте альтернативные варианты не рассматриваются.

- 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):

Маширов Ерик Каньшбекович

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

