



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту Акционерное общество «Алматинские электрические станции».

Материалы поступили на рассмотрение № KZ42RYS01604868 от 25.02.2026 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Акционерное общество "Алматинские электрические станции", 050002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект Достык, дом № 7, 060640001713, МАШИРОВ ЕРИК КАНЫШБЕКОВИЧ, 2540327, 77_08_02_p07@ales.kz

Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация. Намечаемая деятельность Алматинской ТЭЦ-2 имени А. Жакутова АО «Алматинские электрические станции». По классификации Приложение 1 раздел 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК объект относится п 1, пп 1.5 тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 МВт и более.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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. Утилизация объекта не предусматривается.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. ТЭЦ-2 расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Алматы, Алатауский район, мкр. Алгабас, улица 7, дом 130. Земельный участок, отведенный для размещения энергокомплекса ТЭЦ-2, имеет площадь 510,7459 га. 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 №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 газоносного 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



Алғабас, на расстоянии 3 км - микрорайон Коккайнар. Площадь, занимаемая промплощадкой №1 составляет 93 га, площадь, занимаемая промплощадкой №2 – 325 га.

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 MHDBSGT5-2000E-Q1, MHI Power Dongfang Boiler; 1хПТ типа LZC80.5-7.49/[0.6] -510/[225] Dong Fang Turbine; 2 хKoГТУ (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. 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 пуско-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..

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 паровых турбины: котлоагрегаты стационарные №2,4,6 БКЗ 420-140-7С и №8 Е-420-13.8-560; турбоагрегаты стационарные №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.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. 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; гидроксид



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; уайтспирит (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).

Описание сбросов загрязняющих веществ. 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-мазутного хозяйства, 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 маслосточков от существующих открытых установок трансформаторов о маслобаках 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. Производственные сточные воды отсутствуют.

Водоснабжение. 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. 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, не питьевая). 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;

Описание отходов. 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.

Выводы:

1. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;



3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

2. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

3. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);

4. 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;

5. Дать подробное описание технологического процесса с количественными и качественными характеристиками на каждом этапе, включая процедуру обращения с отходами на этапе поступления до сжигания, с целью исключения выбросов (запахов);

6. Описать методы обращения со всеми видами образуемых отходов. Согласно ст.329 необходимо придерживаться принципа иерархии. Образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

7. Предоставить полный перечень отходов, подлежащих утилизации на проектируемом объекте и предполагаемый объем утилизируемых отходов по видам. Необходимо описать процесс сортировки отходов до его утилизации, подробно описать технологический процесс утилизации отходов. Указать место хранения отходов до их утилизации, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов.

8. Описать возможные аварийные ситуации каждом этапе работы и предоставить пути их решения.

9. Необходимо включить расчеты по физическому воздействию от намечаемой деятельности и в случае выявления предусмотреть мероприятия по шуму и звукоизоляции, вибрации, электромагнитному излучению и другим физическим воздействиям

10. Согласно пункту 2 статьи 223 Кодекса, в пределах водоохранной зоны запрещаются:



1) проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых зданий, сооружений (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых) и их комплексов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохраных зон и полос;

2) размещение и строительство складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания спецтехники, механических мастерских, моек транспортных средств и сельскохозяйственной техники, мест размещения отходов, а также размещение других объектов, оказывающих негативное воздействие на качество воды;

3) производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых), добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, проведение буровых, сельскохозяйственных и иных работ, за исключением случаев, когда эти работы согласованы с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, охраны и использования водного фонда.

11. Необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 207 Кодекса:

1. Запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

2. Под установкой очистки газа понимается сооружение, оборудование и аппаратура, используемые для очистки отходящих газов от загрязняющих веществ и (или) их обезвреживания.

3. Эксплуатация установок очистки газов осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

4. В случае, если предусмотренные условиями соответствующих экологических разрешений установки очистки газов отсутствуют, отключены или не обеспечивают проектную очистку и (или) обезвреживание, эксплуатация соответствующего источника выброса загрязняющих веществ запрещается.

12. Описать период строительства и эксплуатации, обозначить конкретные сроки. В дальнейшем при разработке отчета ОВОС необходимо указать данные строительства и эксплуатации (эмиссии по выбросам, отходам, сбросам)

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

*Исп. Толеуова М.
74-03-58*

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



