Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ79RYS01809260 **07.07.2026 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Green Era company", 010017, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 10, 211140012954, КОСАЧЁВ МИХАИЛ БОРИСОВИЧ, 87764011110, n.sarbassov@cge.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) Намечаемая деятельность предусматривает реализацию проекта «Строительство и эксплуатация ПГУ мощностью 500 МВт в г. Астана». В рамках проекта планируется строительство и последующая эксплуатация парогазовой установки мощностью 500 МВт, предназначенной для производства электрической энергии, обеспечения маневренного режима генерации в Единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, а также выдачи тепловой энергии порядка 190 Гкал/ч. Реализация проекта соответствует приказу Министра энергетики № 238-н/қ от 13.06.2025г. «О внесении изменения в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 10 февраля 2021 года №48 «Об утверждении Плана размещения генерирующих установок с маневренным режимом генерации» и приказу Министра энергетики № 351-н/қ от 15.09.2025г. «О внесении изменения в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 13 июня 2025 года № 237-н/қ «Об утверждении графика проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации на 2025 год». ПГУ мощностью 500 МВт в г. Астана, согласно приложению 1 Экологического кодекса РК, 2021г, относится к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) является обязательным (раздел 1, п.1.пп 1.5: тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300МВт 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) Намечаемая деятельность является новой и ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась;

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) Намечаемая деятельность является новой и ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Строительство и эксплуатация ПГУ мощностью 500 МВт в г. Астана предполагается в городе Астана, район «Байконыр», в районе Северной объездной. Площадка строительства ПГУ мощностью 500 МВт находится в Северной промзоне г. Астана, к востоку от ТЭЦ-3, севернее площадки ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия». С севера площадка граничит с подстанцией ЦГПП и трассами ЛЭП 110 кВ и 220 кВ. С восточной стороны проходит автомобильная дорога Астана – Кокшетау. На южной стороне расположены ТЭЦ-1 и промышленные предприятия. С западной стороны проходит автомобильная дорога, соединяющая подстанцию ЦГПП с городом. Примерно в 1000 м и более к юго-западу от площадки расположено малоэтажное ветхое жилье, которое в соответствии с генеральным планом развития города выносится из промузла в селитебную территорию. Отведенная под строительство ПГУ мощностью 500 МВт площадка полностью перекрывает распластанное русло р. Сары-Булак. Проектом ТЭЦ-3 выполнен организованный отвод воды р. Сары-Булак с выносом искусственного русла за пределы площадки. ГУ "Ишимская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов" письмом №03-06/452 от 12.07.2010г. согласовала вынос р. Сары-Булак с площадки ТЭЦ-3 с размещением нового русла на отведенной полосе. В соответствии с Постановлением акимата города Астаны от 25 ноября 2025 года № 205-4542 «Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования на водных объектах города Астаны» размер водоохраной зоны р. Сары-Булак установлен 500 м, водоохранной полосы в пределах города – 20м. Для участков русла, прокладываемого в закрытых трубах, водоохранная полоса не устанавливается согласно "Техническим указаниям по проектированию водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов", №33 от 21 февраля 2006 г.). Границы водоохранных полос допускается совмещать с парапетом набережной. Для участков русла р. Сары-Булак, не затрагиваемых настоящим проектом, размеры водоохранных зон и полос принимаются согласно Постановлению акимата города Астаны. Обоснование размещения площадки под строительство электростанции представлено в предварительном ТЭО. Ситуационная схема размещения площадки представлена на ситуационном плане рис.1.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью проекта «Строительство и эксплуатация ПГУ мощностью 500 МВт в г. Астана» является обеспечение объема услуг по поддержанию готовности электрической мощности - 500 МВт +/- 15 % в соответствии с Правилами организации и проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, утвержденных Приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 30 апреля 2021 года № 161. Основная продукция ПГУ мощностью 500 МВт в г. Астана - электроэнергия, предусматривается также отпуск тепловой энергии для обеспечение возрастающих тепловых нагрузок западной части города. Рост тепловых нагрузок города и зоны ПГУ к 2035 году обоснован при разработке соответствующей Схемы теплоснабжения города Астаны. Установленная электрическая мощность – 500 МВт, годовая выработка электроэнергии – 4000÷4500 млн. кВт*ч (уточняется в проекте согласно графику регулирования мощности в энергосистеме). Тепловая мощность – порядка 190 Гкал/ч, годовой отпуск тепла - 1000 тыс.Гкал (уточняется в проекте).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для производства электроэнергии в маневренном режиме и отпуска тепла потребителям города, в соответствии с Техническим заданием, рассматривается парогазовая установка ПГУ с эффективной мощной газовой турбиной класса 300 МВт F, КПД около 40% с низким уровнем уровнем выбросов загрязняющих веществ. Рассматриваются парогазовые технологии с газовыми турбинами класса F ведущих мировых компаний ПГУ мощностью 500 МВт состоит из газовой турбины с электрическим генератором (1хГТУ), котла-утилизатора (1хКУ) и паровой турбины (1хПТ) с собственным электрическим генератором. Рассматривается возможность использования котла-утилизатора с дожиганием топлива по условиям выдачи требуемой электрической мощности. Для охлаждения основного и вспомогательного оборудования предусматривается оборотная система охлаждения с вентиляторными испарительными градирнями. Предлагаемая в проекте технология производства электроэнергии и тепла на базе современных парогазовых установок с использованием газовых турбин с комбинированным циклом (ПГУ), согласно мировой практике, относится к наилучшим доступным технологиям (НДТ). Для покрытия аварийных тепловых нагрузок зоны ПГУ 500 МВт, отопления зданий и сооружений площадки, покрытия собственных нужд предусматривается водогрейная котельная с установкой двух водогрейных, а также установка паровых пусковых котлов. Предусматривается строительство порядка 50-ти зданий и сооружений , в числе которых: а) объекты основного производственного назначения: главный корпус ПГУ с дымовой

трубой, открытая установка трансформаторов, система выдачи мощности 220 кВ и 110кВ, пункт подготовки газа, вентиляторные градирни; воздушная компрессорная станция, водоподготовка, циркнасосная, дизель-генераторная установка и пр., б) объектов подсобного и обслуживающего назначения, в их числе: административно-бытовой и служебно-бытовой корпуса, противопожарная насосная, водогрейная котельная, насосные различного назначения и пр., в) сети и сооружения водоснабжения, канализации, теплоснабжения, очистные сооружения производственных и бытовых стоков, и пр., г) благоустройство территории (освещение, ограждение, автостоянка) и пр. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предварительный срок начала строительства – I квартал 2027 года. Предполагаемый ввод объекта в эксплуатацию – I квартал 2030 год. Постутилизация объекта не предусматривается. Сроки строительства уточняются при разработке проекта..

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 Размещение ПГУ мощностью 500 МВт предусматривается на земельном участке размером 22,33 га, расположенного в г. Астана, район «Байконыр», в районе Северной объездной. Ситуационная схема размещения площадки представлена на ситуационном плане рис.1. Площадка свободна от застройки. Категория земель: земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов). Целевое назначение земельного участка - для строительства и эксплуатации ПГУ мощностью 500 МВт. Предполагаемые сроки использования - период эксплуатации электростанции - 30 и более лет. ;

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 Водоснабжение ПГУ мощностью 500 МВт предусматривается от общегородских водопроводов хозпитьевой и технической воды в соответствии с техническими условиями уполномоченного органа. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Источник технического водоснабжения – Астанинское (Вячеславское) водохранилище (1 класс). Вид водопользования – общее. Техническая вода используется на производственные нужды: водоподготовка подпитки котлов-утилизаторов и теплосети, промывки компрессоров газовых турбин и пр., пожаротушение. Подача питьевой воды на площадку предусматривается по водоводам, которые подключаются к городским водопроводным сетям. ;

объемов потребления воды Потребление воды: в период эксплуатации– порядка 1200÷1500м3/ч, 30÷36 тыс. м3/сутки, 10,00÷13,00 млн.м3/ год (уточняется в проекте).;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства вода используется для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд строительной площадки и производственные нужды стройки. Потребление воды определяется в проекте организации строительства (ПОС), исходя из календарного графика строительства;

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 Намечаемая деятельность не оказывает воздействие на растительные сообщества, снос зеленых насаждений, по предварительной оценке, не предполагается, уточняется при разработке проекта. ;

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 основное и резервное - природный газ из магистрального газопровода МГ «Сары-Арка». Состав и характеристики природного газа по данным поставщика могут изменяться в зависимости от режима транспортировки газа. Потребность в газе – 100÷120 тыс.м3/ч, 750÷850 млн.м3/год (в зависимости от конфигурации электростанции и графика маневрирования). Срок использования – период эксплуатации электростанции (не менее 25 лет) . Электроэнергия и теплоэнергия на собственные нужды – собственное производство (уточняется при разработке проекта) Обеспечение стройплощадки электроэнергией предусматривается от существующих подстанций или дизель -генераторов. Временное отопление строящихся объектов и бытовых вагончиков – от сетей 1 очереди ТЭЦ-3 или электроотопление. Доставка конструкций, оборудования, материалов к месту проведения строительных работ осуществляется автомобильным транспортом, с предприятий стройиндустрии и промстройматериалов Республики Казахстан, Дальнего и Ближнего зарубежья. Доставка инертных материалов (щебень, песок) осуществляется из близлежащих карьеров. Доставка автосамосвалами. Бетон, железобетон, битум, асфальт и т.д. доставляется к месту строительства также специализированным автотранспортом из близлежащих заводов. Объемы используемых ресурсов определяются при разработке проекта.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Источником газоснабжения объекта является МГ «Сары-Арка» . В целом ресурсы газа в полной мере обеспечивают потребности энергоисточника, для устойчивого топливообеспечения других отраслей и коммунального сектора. 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) Выбросы в атмосферу. В период эксплуатации. В период эксплуатации возможно поступление в атмосферу порядка 54 видов загрязняющих веществ, общий объем выбросов в атмосферу по предварительной оценке на основе объекта- аналога - 3500÷4000 т/год. Наиболее характерные загрязняющие вещества в выбросах основного производства: диоксиды азота - 1600÷1800 (46%) и оксид углерода 1600÷1800 (46%), в незначительных количествах присутствуют углеводороды – 200÷300т/год. Объем выбросов уточняется при разработке проекта на основе гарантируемых данных по эмиссиям поставщиков оборудования. В выбросах источников от вспомогательного производства присутствуют: порядка 25 видов загрязняющих веществ. Объем выбросов от источников вспомогательного производства в атмосферу по предварительной оценке на основе объекта-аналога может составить порядка 100т. Ниже представлен предполагемый объем выбросов г/с, т/год на основе объекта- аналога (подлежат уточнению при разработке проекта): диАлюминий триоксид 0,0000003 г/с,0,000001 т/год; Железо (П, III) оксиды 0,012716г/с, 0,139926т/год; Марганец и его соединения 0,000592г/с, 0,004832т/год; Медь оксид 0,000688г/с, 0,0099т/год ; Натрий гидроксид 0,000027г/с,0,000096т/год; Никель оксид 0,000404г/с, 0,00582т/год; Олово оксид 0,0000001г/с, 0,0000001т/год; свинец 0,00000003г/с, 0,0000001т/год; Цинк оксид 0,000242г/с, 0,00348т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)103,490888г/с,1628,165253т/год; Азотная кислота 0,001008г/с, 0,003485т/год; Аммиак 0,000984г/с, 0,00339 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид)16,817187г/с, 264,57893т/год; Соляная кислота 0,000289 г/с, 0,001028т/год; Серная кислота 0,000053г/с, 0,000184т/год; Озон 0,000008г/с, 0,00008т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) 0,037862г/с, 0,032687т/год;Сера диоксид 0,505469г/с, 183,183938 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) 0,002133г/с ,0,002953 т/год; Углерод оксид (Окись углерода)72,244388г/с, 733,685471т/год; Фтористые газообразные соединения 0,000225г/с, 0,000225т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 0,0009 г/с, 0,00099т/год; Метан 0г/с,4,90998т/год; Смесь углеводородов предельных С1- С5 2,774664г/с,0,262837 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 1,025482г/с, 0,097141т/год; Пентилены (Амилены) 0,102507г/с, 0,00971т/год; Бензол 0,094799г/с, 0,010628 т/год; Деметилбензол (Ксилол)0,012242г/с,0,002787 т/год; Метилбензол (Толуол) 0,089865 г/с, 0,012426 т/год; Этилбензол 0,00246 г/с, 0,000233т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) 0,000032 г/с, 0,000054 т/год; Тетрахлорметан 0,000986г/с,0,003397т/год; (Хлорметил)оксиран 0,000017г/с, 0,00008т/год; Бутиловый

спирт 0,000164 г/с, 0,000776 т/год; Этанол 0,003932г/с, 0,013444 т/год; 2-Этоксиэтанол 0,000165 г/с, 0,000781 т/год; Бутилацетат 0,000378г/с, 0,001788 т/год; Этилацетат 0,000726 г/с, 0,002075 т/год; Формальдегид (Метаналь)0,423505 г/с,0,279331 т/год; Ацетон 0,001676г/с, 0,006291 т/год; Циклогексанон 0,000417г/с, 0,001973т/год; Дигидрофуран-2,5-дион 0,000024г/с ,0,000115т/год; Уксусная кислота 0,000384г/с, 0,001323т/год; Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан) (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) 0г/с, 0,000192т/год; Керосин 0,0016г/с, 0,00254т/год; Масло минеральное 0,01092г/с, 0,000616т/год; Уайт-спирит 0,000309г/с, 0,001462т/год; Алканы С12-19/в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)1,365314г/с,1,574626т/год; Взвешенные частицы 0,00738г/с, 3,018384т/год; Пыль неорганическая (SiO2 70-20 %) 0,00042 г/с,0,00042т/год; Пыль абразивная 0,11808г/с, 0,0000001т/год. В период строительства источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу будут являться различного вида строительные работы: транспортные, земляные, сварочные, лакокрасочные, гидроизоляционные и др. В период строительства в атмосферу от стационарных источников поступит порядка 30 видов загрязняющих веществ, преобладают: выбросы различных видов пыли и взвешенных частиц. В составе выбросов: пыль неорганическая: 70-20% SiO2, азота диоксид, углерод оксид, фториды газообразные, углеводороды предель.

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 период эксплуатации и строительства сточные воды в качестве источников прямого воздействия на водные объекты не рассматриваются, так как сбросы в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются. Предусматривается максимальное повторное использование производственных сточных после очистки. Бытовые сточные воды после очистки используются на полив зеленых насаждений. Для удаления производственно-бытовых стоков с территории строительной площадки используются биотуалеты.

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 В период эксплуатации образуются следующие виды отходов (на основе объекта-аналога): Опасные (порядка 10-и видов):отходы гидравлических масел, отходы изоляционных и трансформаторных масел, отходы моторных, трансмиссионных и смазочных масел, лабораторные химические вещества, стекло, пластмассы, загрязненные опасными веществами, отходы регенерации масла , шламы от обработки сточных вод на месте эксплуатации, содержащие опасные вещества, отходы металлов, загрязненные опасные веществами (тара ЛКМ), абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные) , ткани для вытирания ,защитная одежда, загрязненные опасными веществами, грунт, содержащий нефтепродукты, люминесцентные лампы Неопасные (порядка 30-и видов): абсорбенты, фильтровальные материалы , ткани для вытираниия, защитная одежда, футеровка и огнеупорные материалы, изоляционные материалы, отходы очистки природного газа (окалина), шламы обработки промышленных сточных вод, отвержденные отходы (отходы солей), отходы водоподготовки, отработанный активированный уголь, отходы очистки сточных вод, отходы от удаления песка, шлам очистки сточных вод (хозбытовые стоки), отходы сварки, железо и сталь, опилки и стружка металлическая, опилки и стружка цветных металлов, смешанные металлы, опилки и стружка цветных металлов, кабель, опилки, стружки, обрезки дерева, ДСП и фанеры, использованные мелющие тела и шлифовальныные материалы, отходы технического обслуживания (паронит), поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых, отходы медпункта, стекло, бумага, картон, отработанная оргтехника, смешанные коммунальные отходы, смешанная упаковка, смешанные отходы строительства, отходы от уборки. Образуется порядка 40 видов отходов, предполагаемый объем отходов в период эксплуатации порядка 5000 т/год, преобладают неопасные отходы. Уточняется при разработке проекта на основании принятых проектных решений. Захоронение отходов в окружающей среде не предусматривается. В период строительства основные виды отходов: отработанные масла, абсорбенты, фильтровальные материалы, металлический лом, бетон, кирпич, отходы сварки, отходы лакокрасочных материалов (металлическая тара), изоляционные материалы, кабель, пластмассы, различного вида упаковка, смешанные отходы строительства. Объем отходов в период строительства на основе объекта-аналога может составить порядка 1500т/год, уточняется при разработке проекта на основе ресурсных смет. Преобладают неопасные отходы. Захоронение отходов в окружающей среде не предусматривается..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления

намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение по сфере охвата оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности - Комитет экологического регулирования и контроля МЭиПР РК; Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду – Комитет экологического регулирования и контроля МЭиПР РК; Комплексное экологическое разрешение на воздействие – Комитет экологического регулирования и контроля МЭиПР РК.

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) Город Астана расположен в зоне сухой степи, подзоне сухих типчаково-ковыльных степей. Климат - резко континентальный, засушливый. Отмечаются большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, высокая активность ветрового режима в течение всего года, большая повторяемость метелей, пыльных бурь, туманов. Атмосферный воздух: Согласно Информационному бюллетеню о состоянии окружающей среды РГП «КазГидромет» за 2025г. уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, он определялся значением ИЗА=5 (повышенный уровень), СИ=16,3 (очень высокий уровень) и НП=14% (повышенный уровень). В основном, загрязнение воздуха характерно для холодного периода года, сопровождающегося влиянием выбросов от теплоэнергетических предприятий и отопления частного сектора. Загрязнение воздуха диоксидом азота свидетельствует о значительном вкладе в загрязнение воздуха от автотранспорта на загруженных перекрестках города. На формирование загрязнения воздуха также оказывают влияние погодные условия, так в 2025 году было отмечено 143 дней НМУ (слабый ветер со скоростью 1-7 м/с, некоторые дни наблюдался штиль). Загрязнения почв тяжёлыми металлами. В пробах почвы, отобранных в различных районах города Астаны содержание кадмия, в среднем составило 0,0005 мг/кг, свинца – 0,0058 мг/кг, меди – 0,0026 мг/кг, хрома – 0,0047 мг/кг, цинка – 0,0144 мг/кг. Содержание тяжелых металлов в пробах почв, отобранных в г. Астана и Акмолинской области, не превышало норму. Поверхностные и подземные воды. По Единой классификации качество воды водных объектов на территории города оценивается следующим образом: 1 класс – Астанинское водохранилище; 3 класс – река Есиль; реки Акбулак, Сарыбулак, относятся к 6 классу. Основными загрязняющими веществами в водных объектах города Астана и Акмолинской области являются магний, фосфор общий, аммоний-ион, хлориды, сульфаты, железо общее, медь, взвешенные вещества. Характеристика физико-химических параметров: Астанинское водохранилище: температура воды отмечена в пределах 5,4-22,0°С, водородный показатель 8,03-8,64, концентрация растворенного в воде кислорода 8,57-16,3 мг/дм3, БПК5 – 0,4-1,6 мг/дм3 , цветность – 16-24°, прозрачность -25 см, запах – 0 балл, жесткость – 3,4 мг-экв/дм3, % насыщения кислородом – 109,03-181,1%. Река Есиль :температура воды отмечена в пределах 0,2-23,2°С, водородный показатель 6,06-9,18, концентрация растворенного в воде кислорода 5,9-26,0 мг/дм3, БПК5 – 0,15-4,03 мг/дм 3, цветность – 8-48°, прозрачность – 16-25 см, запах – 0-1 балла, жесткость – 2,54-10,16 мг-экв/дм3, % насыщения кислородом –73,01-216,6 %. Река Сарыбулак: Температура воды отмечена в пределах 0,2-22,0° С, водородный показатель 6,59-8,26, концентрация растворенного в воде кислорода 1,34-19,5 мг/дм3, БПК5 – 0,26-2,4 мг/дм3, цветность – 15-48°, прозрачность -10-25 см, запах – 0-3 балл, жесткость – 2,47-25,3 мг-экв/ дм3, % насыщения кислородом – 17,4-181,03 %. В 2025 год по городу Астана на реке Сарыбулак было обнаружено: 1 случай экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) по растворенному кислороду, 29 случаев высокого загрязнения (ВЗ) по содержанию аммоний-иона, фосфора общего, хлоридов, магния, кальция и минерализации. Радиационный гамма-фон. Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,01 – 0,28 мкЗв/ч (норматив - до 5 мкЗв/ч). Средняя велечина радиационного гамма-фона составила 0,12 мкЗв/ч (норматив - до 0,57 мкЗв/ч). Среднесуточная плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы Акмолинской области колебалась в пределах 1,0 – 2,8 Бк/м2. Средняя величина плотности выпадений составила 1,7 Бк/м2, что не превышает предельно- допустимый уровень..

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 проведения строительных работ

характеризуется следующим образом: - пространственный масштаб – ограниченное воздействие (в пределах строительной площадки); - временной масштаб – продолжительное воздействие (период строительных работ – более 3 лет) ; - интенсивность воздействия – незначительное. Суммарная (интегральная) оценка воздействия оценивается как воздействие «низкой значимости», то есть последствия намечаемого строительства испытываются. но величина его достаточна низка, находится в пределах допустимого. Оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации характеризуется следующим образом: - пространственный масштаб – местное (территориальное) воздействие; - временной масштаб – многолетнее (постоянное) воздействие; - интенсивность воздействия – "слабое" Суммарная (интегральная) оценка воздействия оценивается как воздействие «высокой значимости», определяется в основном временным и пространственным масштабами воздействия, при слабой интенсивности воздействия с учетом принятых в проекте управленческих и технических решений. ПГУ мощностью 500 МВт по воздействию на окружающую среду, согласно приложению 2 Экологического кодекса РК, 2021г., относится к объектам 1 категории (раздел 1, п.1.2. энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью более 500 МВт). Физические воздействия Шум. В период эксплуатации: основными источниками шума на промплощадке будут: газотурбинные установки, дымовые трубы ГТ, воздухозабор ГТ, вентиляционные градирни, открытая установка трансформаторов, воздушная компрессорная, пункт подготовки газа, , газопроводы. Уровень шума – от 45 до 110 дБА в зависимости от источника шума. Уточняется в проекте по данным поставщиков оборудования. В период строительства основными источниками шума - являются работающие строительные машины и механизмы, а также дизель-генераторная электростанция. Уровень шума работающих машин и механизмов на расстоянии 1м не превысит нормативное значение – 85дБА, уровень шума от дизель-генератора, согласно паспортным составляет – 97дБА на расстоянии 1 м. Электромагнитное воздействие имеет место в районе размещения электроустановок, воздействие на население не ожидается. Тепловое воздействие отсутствует, так как используется современная парогазовая технология, позволяющая максимально утилизировать тепло сжигаемого топлива для производства электроэнергии. Охлаждение основного и вспомогательного оборудования – в оборотной системе с вентиляционными градирнями – количество выделяемого тепла устанавливается в проекте после подбора оборудования..

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

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 проекта на окружающую среду заложено в самой идее рекомендуемого варианта строительства, связанной с использованием ценного и экологически чистого газового топлива в современной парогазовой технологии производства электроэнергии ПГУ, которая позволит наиболее рационально использовать топливо и сократить влияние на окружающую среду. Мероприятия по охране окружающей среды предусмотренные настоящим проектом в соответствии с приложением 4 ЭК РК, 2021г.: Период эксплуатации. Охрана атмосферного воздуха. • Использование наилучшей доступной технологии парогазового цикла с использованием технологии «когенерации» обеспечит высокий кпд – свыше 65%, позволит наиболее рационально использовать дорогой природный газ и сократить удельные выбросы в атмосферу загрязняющих веществ и парниковых газов на единицу произведенной продукции; • Применение современных газотурбинных установок, оборудованных горелками с сухим методом снижения окислов азота DLN -не более 25 ppm, что соответствует отечественным и европейским требованиям наилучших доступных технологий. • Установка автоматизированной системы мониторинга выбросов вредных веществ. Защита от шума. Электростанция будет оснащена стандартными устройствами снижения шума. Все агрегаты, всасывающие воздух, такие как вентиляторы и компрессоры, будут оснащены входными шумоглушителями. На дымовых трубах также предусмотрены шумоглушители. Снижение шума высокоскоростных вращающихся машин будет осуществляться путем использования обычной теплоизоляции и обшивки или специальных звукоизолирующих оболочек. Проектом предусматриваются архитектурно-строительные и планировочные решения по снижению промышленного шума. Охрана водных объектов: • Сокращения водопотребление за счет использования оборотной системы охлаждения основного и вспомогательного оборудования ПГУ; • Разделение сточных вод на условно-чистые и загрязненные, • Повторное использование сточных вод в цикле, • Очистные установки производственных стоков, • Очистные установки хозбытовых стоков, •Строительство сетей для сети производственной, бытовой, дождевой канализации, • Контроль водопотребления и водоотведения. Охрана земель: • Рациональное использование земельных ресурсов, • Техническая рекультивация по завершению

строительства. Охрана животного и растительного мира: • Благоустройство и озеленение промышленной площадки. Обращение с отходами: • использование оборудования и технологических процессов, направленных на снижение образования отходов, оборудование специальных мест для накопления отходов, своевременное удаление отходов с площадки электростанции, предупреждение размещения отходов в окружающей среде. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий: • Система экологического менеджмента, • Автоматизированная система управления технологическими процессами, • Применение наилучших доступных технологий: парогазовых установок. При проведении строительных работ предусматривается: Охрана атмосферного воздуха в период строительства связана с выполнением предусмотренных мероприятий: - регулярный техосмотр строительных машин, механизмов и автотранспортных средств; - использование для технических нужд строительства (разогрев материалов, подогрев воды) электроэнергии, взамен твердого и жидкого топлива; - применение для хранения, погрузки и транспортировки сыпучих, пылящих и мокрых материалов контейнеров, специальных транспортных средств; - пылеподавление (увлажнение). В целях защиты от шума при проведении строительных работ предусматривается: - расстановка машин и механизмов на строительной площадке с учетом взаимного звукоограждения и естественных преград; - установка глушителей при всасывании воздуха, виброизоляторов и вибродемпферов на компрессорных установках; - установка шумозащитных кожухов и экранов (при необходимости). При проведении строительных работ в целях предупреждения влияния на подземные воды и почвы предусматриваются меры, исключающие попадание в грунт и грунт.

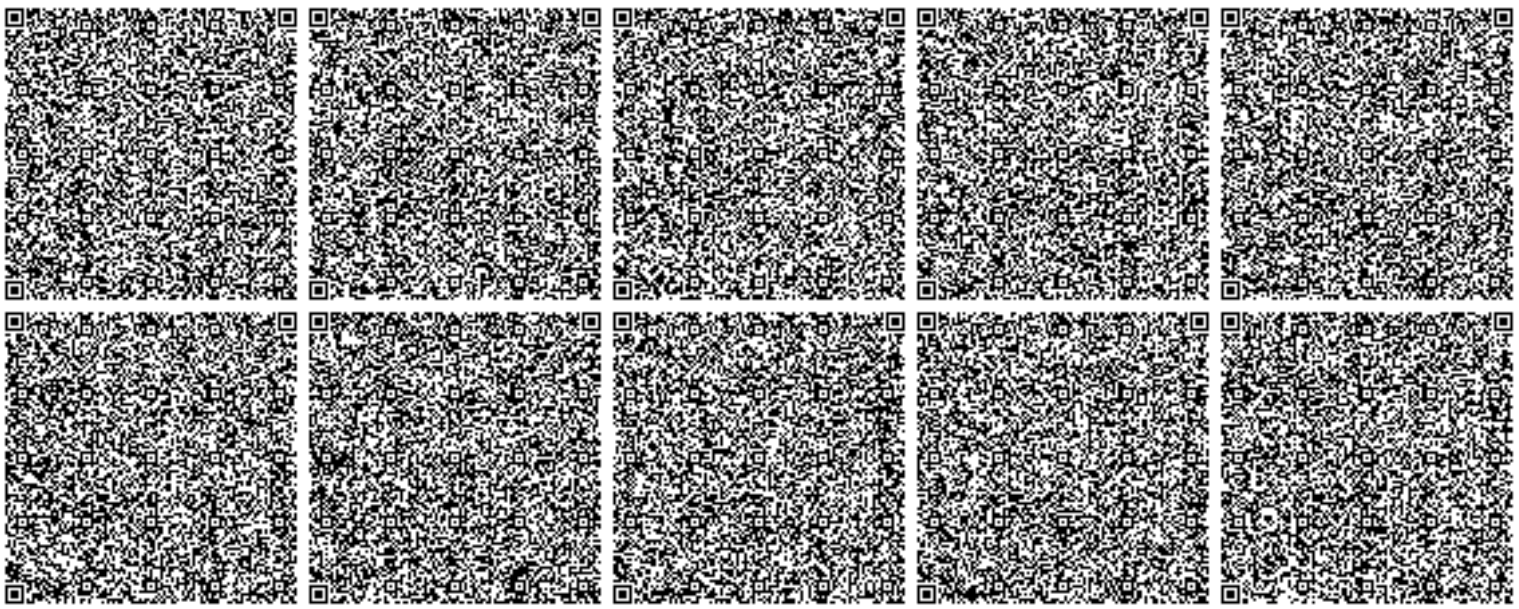
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Рассматриваются альтернативные варианты: - по устанавливаемому оборудованию для возможности участия электростанции в регулировании энергосистемы (маневрирование), - по системе охлаждения основного и вспомогательного оборудования ПГУ, - другие технологические решения. Альтернатива по размещению площадки не рассматривается, ввиду сложившейся системы выдачи тепловой мощности .

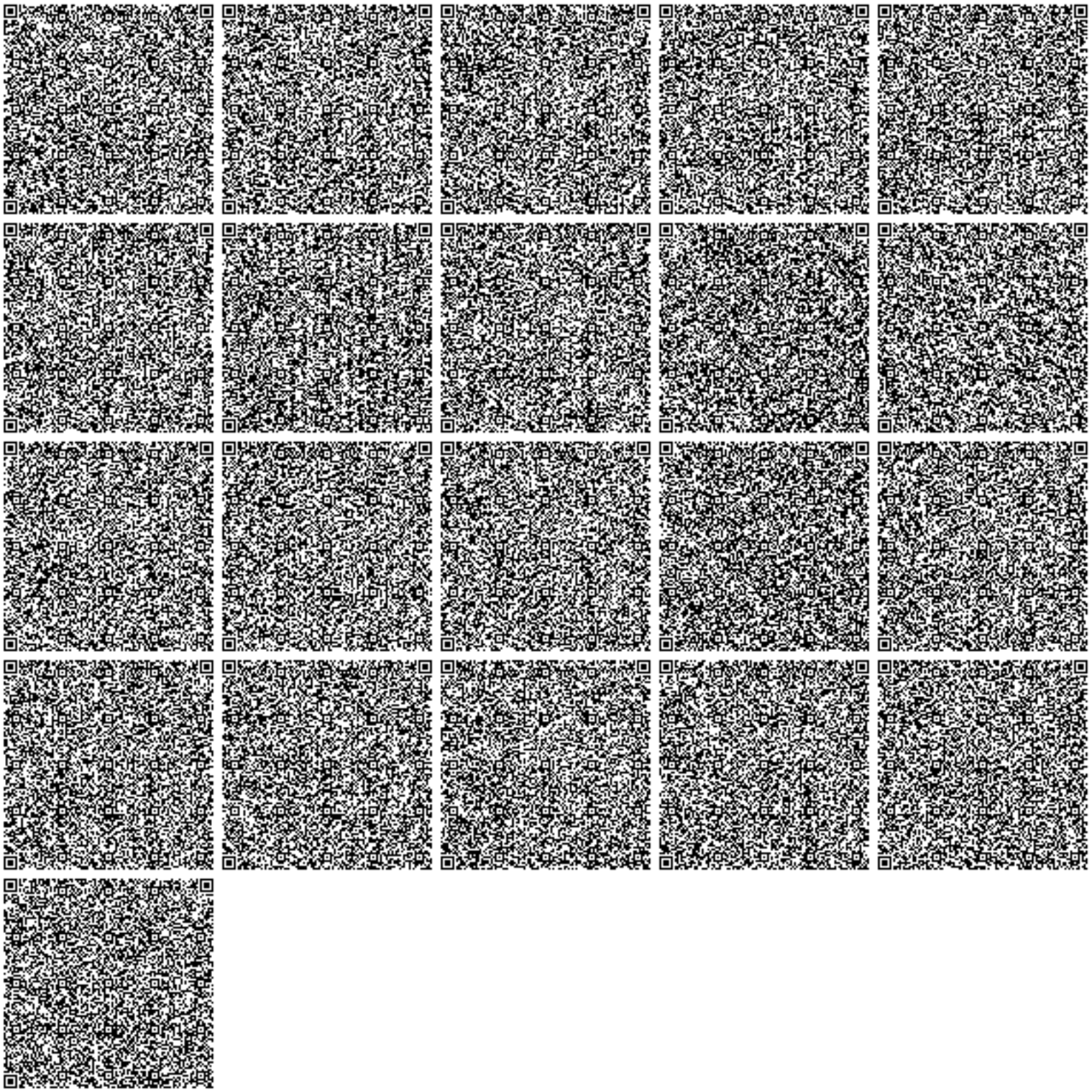
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
Жолшоринов Айдар Бимагамбетович

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





Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.