



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

№ \_\_\_\_\_

## АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

### Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к проекту «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока ст. №3»

**1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:** АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» адрес: Республика Казахстан, Павлодарская область, Экибастуз Г.А., Солнечная п.а., п. Солнечный, Промышленная зона ГРЭС-2, строение 1/1, БИН – 000940000220, mail: gres2kz@gres2.kz, Председатель Правления АО «СЭГРЭС-2» - Медеуов Жандос Карлович, Приемная: +7 (7187) 22-75-01.

**Разработчик:** ТОО «Экологический центр-PV», адрес: Республика Казахстан, Павлодарская область, г. Павлодар, ул. Торайгырова, стр.48/1, тел: 8(777)4982735, email: ecologcentr@mail.ru.

**2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс).**

Проектируемый вид деятельности согласно п.1.5 раздела 1 Приложения 1 к Кодексу тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 мегаватт (МВт) и более подлежит обязательной оценке воздействия на окружающую среду.

В соответствии с п. 1.1 раздела 1 Приложения 2 к Кодексу объект Станция Экибастузская ГРЭС-2 относится к **I категории**.

### **3. Технические характеристики намечаемой деятельности**

Проектом «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока ст. №3» предусматривается строительство третьего энергоблока на АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (ЭГРЭС-2) мощностью 636 МВт в составе: котельная установка, турбинная установка, генератор, а также строительство и реконструкция вспомогательных зданий и сооружений, необходимых для работы энергоблока и повышения эффективности работы всей станции.

Строительство энергоблока ст.№3 позволит вывести из работы энергоблоки ст.№1 и ст.№2 для возможности их капитального ремонта и полной модернизации с целью снижения воздействия на окружающую среду.



Проектируемые здания и сооружения планируется разместить на существующей территории ЭГРЭС-2 в пределах основной производственной площадки без остановки основного производства и с учетом: спецификации производства, увязки с планировкой и застройкой, повышения эффективности использования территории.

Проектными решениями предусматривается:

- расширение и реконструкция главного корпуса под энергоблок ст. №3 с переносом временного торца и размещения оборудования на существующих фундаментах и строительных конструкциях в ранее построенном главном корпусе, без увеличения высоты здания;

- строительство газопроводов энергоблока ст. №3;

- строительство открытой установки трансформатора с путями перекачки в пристанционном узле;

- расширение и реконструкция ОРУ-500 кВ с блоком вспомогательных сооружений;

- строительство аварийной дизель-генераторной станции в пристанционном узле;

- расширение и реконструкция узлов пересыпки №1, №2 и разгрузочного устройства с установкой вагоноопрокидывателя №3 типа ВРС-134М на территории существующего склада угля;

- строительство устройства входного контроля качества топлива на территории склада угля между путями надвига полувагонов на вагоноопрокидыватели №2 и №3;

- строительство галерей топливоподачи на территории склада угля;

- расширение и реконструкция циркуляционных трубопроводов, открытого подводящего канала, блочной насосной станции циркуляционного водоснабжения, заблокированной с противопожарной насосной (внутри здания);

- строительство сооружений шугоподавления между отводящим и подводящим каналом;

- расширение и реконструкция эстакады технологических трубопроводов и кабельных коробов;

- восстановление и реконструкция объекта гражданской обороны;

- расширение и реконструкция кабельного хозяйства по территории;

- реконструкция объединенного вспомогательного корпуса (внутри здания);

- строительство железнодорожной эстакады на пути откатки полувагонов из вагоноопрокидывателя;

- реконструкция и восстановление железнодорожных эстакад на внутривозвращенных путях в машинное и котельное отделения;

- строительство автотранспортного предприятия;

- строительство таможенного хозяйства.

Основное технологическое оборудование Согласно проекту на энергоблоке ст. №3 АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в главном корпусе предусмотрена установка следующего основного оборудования производства КНР, в том числе:

- котельная установка с котлом паровым, прямоточным, башенной компоновки типа НГ-1900/25,4-УМ паропроизводительностью 1900 т/час;

- паровая турбина конденсационная типа CLN-636-24,2/566/566 номинальной мощностью 636 МВт;

- генератор типа QFSN3-636-2 номинальной мощностью 636 МВт.



Работы по расширению и реконструкции Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока ст.№3 планируется на территории действующей станции в пределах существующего земельного отвода.

Общая площадь земельных участков для размещения объектов АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» составляет – 4620,3253 га, в том числе промплощадки электростанции – 151,7669 га.

Основная деятельность АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (СЭГРЭС-2) заключается в производстве и передаче тепловой и электрической энергии. Электростанция работает в конденсационном режиме и вырабатывает, в основном, электроэнергию, небольшое количество тепла поступает потребителям в виде горячей воды и пара на отопительные и технологические нужды. Максимальная нагрузка приходится на зимний период.

На существующее положение установленная электрическая мощность АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» составляет 1000 МВт, а установленная тепловая мощность - 450 Гкал/час.

Экибастузская ГРЭС-2 расположена в 13 км севернее ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» и в 32 км северо-восточнее города Экибастуза Павлодарской области Республики Казахстан. Северо-западнее предприятия на расстоянии 1,13 км от дымовой трубы расположен поселок энергетиков Солнечный. Западнее СЭГРЭС-2 на расстоянии около 1 км находится водохранилище-охладитель станции Туздысор. К югу от промплощадки на расстоянии около 20 км проходит канал им. К. Сатпаева.

Основными подразделениями предприятия являются цеха: котлотурбинный (КТЦ), в состав которого входит пуско-отопительная котельная (ПОК); топливно-транспортный (ТТЦ); электрический (ЭЦ); вспомогательными подразделениями являются цеха: химический (ХЦ); гидротехнических сооружений и подземных коммуникаций (ЦГТСиПК), подготовки производства (ЦПП); централизованного ремонта (ЦЦР); тепловой автоматики и измерений (ЦТАИ); автохозяйство; ремонтно-строительный (РСЦ); отдел материально-технического снабжения (ОМТС); средства диспетчерского и технологического управления (СДТУ), административно-техническое управление.

Основным топливом энергетических котлов является высокозольный каменный уголь экибастузского месторождения. При растопках котлов применяется мазут.

При проектировании энергоблока ст.№3 СЭГРЭС-2 и подготовке документов для получения экологического разрешения будут приняты к применению наилучшие доступные техники в соответствии со статьей 113 Экологического кодекса РК, а именно: очистка выбросов от пыли в электрофильтрах, снижение выбросов окислов азота путем использования специальных горелок (LNB), снижение выбросов диоксида серы путем использования влажной десульфуризации (LSFO). Концентрации загрязняющих веществ от проектируемого энергоблока с учетом применения НДТ будут значительно ниже действующих энергоблоков.

#### ***4. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:***

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ78VWF00086830 от 26.01.2023 г.

Протокол общественных слушаний от 12.05.2023 года.

#### ***5. Ожидаемые воздействия на окружающую среду.***

##### ***Воздействие на атмосферный воздух.***

##### ***Период строительства***



Возможными источниками воздействия на атмосферный воздух в период проведения работ по строительству будут являться:

- земляные, погрузочно-разгрузочные, сварочные и окрасочные работы, в процессе которых выделяются загрязняющие вещества;
- двигатели внутреннего сгорания строительной техники, от работы которых выделяются загрязняющие вещества;
- места технического обслуживания и ремонта строительной и транспортной техники (автотранспортное предприятие);
- БРУ;
- места хранения строительных материалов;
- места стоянки и заправки строительной техники.

Загрязнение воздушного бассейна в период проведения строительных работ обусловлено пылением грунта при выемочно-погрузочных работах, планировке территории, пылению сыпучих строительных материалов (щебень, бутовый камень, песок) при их пересыпке, сварочными работами, покраской металлоконструкций, работой ДВС строительной техники и механизмов, ремонтное оборудование автотранспортного предприятия.

Масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух от источников эмиссий на период строительства 2023 г. - 35,6126998 т/год, 2024 г. - 72,4489916 т/год, 2025 г. - 94,2699915 т/год, 2026 г. - 96,2122910 т/год.

#### *Период эксплуатации*

После реализации проектных решений будут функционировать 17 источников выбросов, из них 9 – организованных и 8 – неорганизованных.

Источниками воздействия на компоненты окружающей среды в период эксплуатации являются:

- дымовая труба котлоагрегата марки НГ-1900/25/4-УМ;
- труба АУ вагоноопрокидывателя;
- узлы пересыпок топлива и склад угля;
- автотранспортный участок;
- ремонтные участки;
- склад масел.

Загрязнение воздушного бассейна в период эксплуатации проектируемого объекта происходит при работе котла, погрузке-разгрузке угля на существующем складе, работе тракта топливоподачи, дизель-генератора, ДВС техники, тепловозов, автотранспорта, ремонтного оборудования.

Масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух от источников эмиссий на период эксплуатации -36046,0878617 т/год.

Анализ результатов расчетов рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в расчетных точках (на границе СЗЗ электростанции, в жилой зоне п.Солнечный), создаваемые при эксплуатации проектируемого объекта на АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» с учетом фоновых концентраций, составляют менее 1ПДК, что удовлетворяет санитарно-эпидемиологическим требованиям к атмосферному воздуху.

#### ***Воздействие на водные ресурсы***

В зоне воздействия намечаемого к строительству энергоблока ст. №3 СЭГРЭС-2 отсутствуют поверхностные водоисточники, имеющие рыбохозяйственное и культурно-бытовое назначение.



Ближайший водоем – канал им. К. Сатпаева находится с южной стороны на расстоянии 20 км от промышленной площадки СЭГРЭС-2. С юго-восточной стороны на расстоянии около 8 км расположено горько-соленое озеро Карасор, которое является золоотвалом для Экибастузских электростанций ГРЭС-1 и ГРЭС-2, западнее СЭГРЭС-2 на расстоянии около 1 км находится водохранилище-охладитель станции Туздысор.

В период строительства и эксплуатации проектируемого объекта не предусматривается сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты рыбохозяйственного и коммунально-бытового назначения.

Возможными источниками воздействия на подземные воды в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта являются:

- изъятие воды из канала им. К. Сатпаева;
- образование хозяйственных и производственных сточных вод;
- устройство заглубленных ниже отметки земли сооружений;
- места временного хранения и размещения отходов производства и потребления;
- места заправки и хранения строительной и автотранспортной техники;
- загрязненный поверхностный сток.

#### *Период строительства*

Источником водоснабжения на период строительства являются существующие сети водопровода СЭГРЭС-2.

Хозяйственная вода в сети СЭГРЭС-2 подается ГКП «Горводоканал» после очистки на существующей водоподготовительной установке «Струя», производственная вода – из канала им. К. Сатпаева.

На производственные нужды в период проведения строительно-монтажных работ вода расходуется на гидравлические испытания сетей и трубопроводов, приготовление бетонного раствора и др. Расход воды на производственные нужды определен проектом организации строительства и составляет 23256 м<sup>3</sup>/год.

В период строительства образуются хозяйственные и производственные сточные воды.

Объем образования хозяйственных сточных вод составит: 2023 г. - 16737,2 м<sup>3</sup>, 2024 г. - 25292,5 м<sup>3</sup>, 2025 г. - 27345,7 м<sup>3</sup>, 2026 г. - 27345,7 м<sup>3</sup>. Качественный состав хозяйственных сточных вод характеризуется такими показателями как: СПАВ, фосфаты, взвешенные вещества, органические загрязнения, нитриты, нитраты, хлориды, вещества группы азота и т.д. Сброс хозяйственных сточных вод предусматривается в существующие сети электростанции, затем на существующие очистные сооружения и после очистки в систему гидрозолоудаления.

Производственные сточные воды в период строительства образуются от проведения гидравлических испытаний сетей и трубопроводов, в своем составе могут содержать взвешенные вещества. Объем образования производственных сточных вод составит 18605 м<sup>3</sup>/год. Сброс сточных вод предусмотрен в систему гидрозолоудаления электростанции.

#### *Период эксплуатации*

В период эксплуатации энергоблока ст. №3 предусматривается увеличение численности рабочих на 358 человек. Следовательно, увеличивается потребление воды хозяйственного качества на хозяйственные нужды обслуживающего персонала, работу душевых сеток, работу столовой, а также мокрую уборку пола машзала. Ориентировочная потребность в воде хозяйственного качества определена в рамках проектных решений и составит 50920 м<sup>3</sup>/год, в том числе 320 м<sup>3</sup>/год на мокрую уборку машзала.

В период эксплуатации проектируемого объекта вода технического качества из канала им. К. Сатпаева используется для приготовления химобессоленной воды для подпитки котлов.



Ориентировочная потребность в воде из канала им. К. Сатпаева для нужд энергоблока ст. №3 определена в рамках проектных решений и составит 729,84 тыс. м<sup>3</sup>/год.

На производственные нужды используется также вода из системы производственно-противопожарного водопровода, запитанного от водохранилища-охладителя. Вода используется для гидросмыва тракта топливоподачи, приготовление кавитационного угольного топлива (КавУТ), нужды автотранспортного предприятия (мойка автотранспорта, заливка радиаторов и др.). Ориентировочная потребность проектируемых объектов в воде на производственные нужды из производственно-противопожарного водопровода, запитанного из водохранилища-охладителя, определена в рамках проектных решений и составит 167,45 тыс.м<sup>3</sup>/год.

Кроме того, из системы производственно-противопожарного водопровода, запитанного от водохранилища-охладителя, используется вода для гидрозолоудаления проектируемого объекта. Ориентировочный расход воды на систему гидрозолоудаления от энергоблока №3 определен в рамках проектных решений и составляет 8300 тыс.м<sup>3</sup>/год.

Дополнительный ориентировочный расход воды на подпитку водохранилища-охладителя определен в рамках проектных решений и составляет 12405 тыс.м<sup>3</sup>/год.

В период эксплуатации образуются хозяйственные и производственные сточные воды.

Объем образования хозяйственных сточных вод составит 50600 м<sup>3</sup>/год. Качественный состав хозяйственных сточных вод характеризуется такими показателями как: СПАВ, фосфаты, взвешенные вещества, органические загрязнения, нитриты, нитраты, хлориды, вещества группы азота и т.д. Сброс хозяйственных сточных вод предусматривается в существующие сети электростанции затем на существующие очистные сооружения полной биологической очистки, мощность которых позволяет принять дополнительный объем стоков. После очистки сточные воды насосной станцией подаются в существующую систему внешнего гидрозолоудаления.

Производственные сточные воды образуются от мокрой уборки пола машзала, гидросмыва тракта топливоподачи, автотранспортного предприятия, продувки осветлителей и промывки ионитных фильтров ХВО, от установки нейтрализации БОУ. Ориентировочный объем образования производственных сточных вод определен проектом и составляет 214,91 тыс.м<sup>3</sup>/год. В своем составе сточные воды могут содержать взвешенные вещества, оксиды железа, кремния, хлориды, сульфаты. Сточные воды отводятся в систему гидрозолоудаления по существующей на электростанции схеме.

Эксплуатация нового оборудования энергоблока ст. №3 сопровождается дополнительным изъятием водных ресурсов из канала им. К. Сатпаева на нужды химводоочистки (для подпитки котлов). При этом строительство новых водозаборов на поверхностном водоеме не планируется.

Для охлаждения оборудования энергоблока ст. №3 и гидрозолоудаления используется обратная вода, подаваемая из существующего водохранилища-охладителя. Подпитка водохранилища охладителя осуществляется из Щидертинского канала лиманного орошения по договору с предприятием осуществляющим специальное водопользование.

Отвод поверхностного стока с территории проектируемого объекта предусматривается в систему проливневой канализации по действующей на предприятии схеме: незагрязненный поверхностный сток - в существующую ливневую канализацию, а затем в водохранилище охладитель, загрязненный поверхностный сток - на локальные очистные сооружения и после очистки в систему гидрозолоудаления.

### ***Отходы производства и потребления.***



Отходы, образующиеся при строительномонтажных работах энергоблока ст.№3, из-за их постепенного накопления, сразу не вывозятся в места их утилизации, а собираются в отдельные контейнеры и хранятся на отведенных для этих целей площадках не более 6 месяцев. Кроме того, образованные отходы передаются в специализированные предприятия, размещаются на собственном полигоне. В процессе эксплуатации золошлаки (основной отход) по существующей системе гидрозолоудаления от блока ст. № 3 будут направляться на золоотвал станции.

#### *Период строительства*

При выполнении строительномонтажных работ по данному проекту образуются следующие виды отходов производства и потребления:

- смешанные отходы строительства;
- древесные отходы (опилки, стружка, обрезки);
- отходы и лом черных металлов;
- отходы сварки;
- отходы теплоизоляции;
- отходы, загрязненные ЛКМ;
- отходы пластмассы;
  - промасленная ветошь;
  - отработанные шпалы;
  - твердые бытовые (коммунальные) отходы.

#### *Период эксплуатации*

При эксплуатации энергоблока ст.№3 зданий и сооружений образуются следующие виды отходов производства и потребления:

- золошлаки;
- пыль улова угольная;
- отсев угля;
- отходы и лом черных металлов;
- отходы от сварки;
- отходы теплоизоляции;
- отработанная фильтрующая загрузка;
- промасленная ветошь;
- отработанные масла;
- отходы обмуровки котла;
- отходы резинотехнических изделий;
- нефтепродукты с нефтеловушки;
- нефтешламы;
- отработанные аккумуляторные;
- использованные шины;
- коммунальные отходы;
- медицинские отходы;
- ртутьсодержащие отходы (отработанные лампы).



Данные об объемах накопления и захоронения отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год				Размещение, т/год				Использование на собственные нужды, т/год				Передача сторонним организациям, т/год			
	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
<b>Всего</b>	<b>2571,47494</b>	<b>3835,112</b>	<b>3900,74</b>	<b>4098,915</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>2571,47494</b>	<b>3835,112</b>	<b>3900,74</b>	<b>4098,915</b>
<b>в т.ч. отходов производства</b>	<b>2482,17094</b>	<b>3700,159</b>	<b>3754,832</b>	<b>3944,955</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>2482,17094</b>	<b>3700,159</b>	<b>3754,832</b>	<b>3944,955</b>
<b>отходов потребления</b>	<b>89,304</b>	<b>134,953</b>	<b>145,908</b>	<b>153,96</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>89,304</b>	<b>134,953</b>	<b>145,908</b>	<b>153,96</b>
<b>Опасные отходы</b>																
Отходы, загрязненные ЛКМ	1,65264	2,64319	2,24598	2,39943	-	-	-	-	-	-	-	-	1,65264	2,64319	2,24598	2,39943
Промасленная ветошь	6,9723	10,5283	11,3919	12,0142	-	-	-	-	-	-	-	-	6,9723	10,5283	11,3919	12,0142
Отработанные шпалы	31,5	31,5	31,5	31,5	-	-	-	-	-	-	-	-	31,5	31,5	31,5	31,5
<b>Итого опасных:</b>	<b>40,12494</b>	<b>44,67149</b>	<b>45,13788</b>	<b>45,91363</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>40,12494</b>	<b>44,67149</b>	<b>45,13788</b>	<b>45,91363</b>
<b>Неопасные отходы</b>																
Смешанные отходы строительства	2037	3212	3431	3679	-	-	-	-	-	-	-	-	2037	3212	3431	3679
Древесные отходы (опилки, стружка, обрезки)	41,6	76,6	90,3	87,8	-	-	-	-	-	-	-	-	41,6	76,6	90,3	87,8
Отходы и лом черных металлов	321	289	105	43	-	-	-	-	-	-	-	-	321	289	105	43
Отходы сварки	0,426	0,468	0,684	0,581	-	-	-	-	-	-	-	-	0,426	0,468	0,684	0,581
Отходы теплоизоляции	8,47	15,60	16,66	17,86	-	-	-	-	-	-	-	-	8,47	15,60	16,66	17,86
Отходы пластмассы	33,55	61,82	66,05	70,8	-	-	-	-	-	-	-	-	33,55	61,82	66,05	70,8
Твердые бытовые (коммунальные) отходы	89,304	134,953	145,908	153,96	-	-	-	-	-	-	-	-	89,304	134,953	145,908	153,96
<b>Итого неопасных:</b>	<b>2531,35</b>	<b>3790,441</b>	<b>3855,602</b>	<b>4053,001</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>2531,35</b>	<b>3790,441</b>	<b>3855,602</b>	<b>4053,001</b>



**Данные об объемах накопления и захоронения отходов производства и потребления на период эксплуатации**

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Использование на собственные нужды, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
<b>2026-2032 годы</b>				
<b>Всего</b>	<b>1093018,2710</b>	<b>1072595,8495</b>	<b>18900,0</b>	<b>1522,4215</b>
<b>в т.ч. отходов производства</b>	<b>1092937,4110</b>	<b>1072595,8495</b>	<b>18900,0</b>	<b>1441,5615</b>
<b>отходов потребления</b>	<b>80,86</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>80,86</b>
<b>Опасные отходы</b>				
Пыль улова угольная	18900	-	18900	-
Промасленная ветошь	2,54	-	-	2,54
Отработанные масла	106,5	-	-	106,5
Нефтепродукты с нефтеловушки	2,3	-	-	2,3
Нефтьшламы	66,7	-	-	66,7
Отработанные аккумуляторы	1,0	-	-	1,0
Медицинские отходы	0,04	-	-	0,04
Ртутьсодержащие отходы (отработанные лампы)	0,22	-	-	0,22
Отработанная фильтрующая загрузка	3,06	-	-	3,06
<b>Итого опасных:</b>	<b>19082,36</b>	<b>-</b>	<b>18900</b>	<b>182,36</b>
<b>Неопасные отходы</b>				
Золошлаки	1070538,9995	1070538,9995	-	-
Отсев угля	779	779	-	-
Отходы и лом черных металлов	1243,6	-	-	1243,6
Отходы от сварки	0,0015	-	-	0,0015
Отходы теплоизоляции	348,4	348,4	-	-
Отходы обмуровки котла	905,45	905,45	-	-
Отходы резинотехнических изделий	24,0	24,0	-	-
Использованные шины	15,6	-	-	15,6
Коммунальные отходы	80,86	-	-	80,86
<b>Итого неопасных:</b>	<b>1073935,9110</b>	<b>1072595,8495</b>	<b>-</b>	<b>1340,0615</b>

**6. В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учитывать следующие рекомендации и требования Кодекса.**



1. При введении объекта в эксплуатацию необходимо внедрить применение наилучших доступных техник в соответствии со статьей 113 Кодекса.

2. При получении экологического разрешения нормативы эмиссий необходимо установить с учетом фактической максимальной нагрузки оборудования ГРЭС-2 в целом за последние три года согласно Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

3. Использование подземных или поверхностных вод в ходе планируемой деятельности осуществлять на основании разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

**Вывод:** Представленный проект Отчёт о возможных воздействиях на окружающую среду к корректировке проектно-сметной документации стадии «П» №2 по проекту «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока ст.3» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

*Базаралиева А.  
74-08-19*



Представленный проект Отчёт о возможных воздействиях на окружающую среду к корректировке проектно-сметной документации стадии «П» №2 по проекту «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока ст.3» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды - 05.04.2023 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

1) на Едином экологическом портале: <https://ecoportal.kz>, раздел «Общественные слушания»;

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика;

3) в средствах массовой информации: газета «Голос Экибастуза» от 06.04.2023 г., телеканал «Экибастузская городская телекомпания» дата вещания объявления с 06.04.2023г. по 09.04.2023 г.;

4) на досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц: в п. Солнечный на Казпочте, на центральной улице. В г. Экибастуз в парковой зоне 8 мкр., ТРЦ Достык 5 мкр., рынок Нарык 4 мкр., ТРЦ Maxi mall, центр занятости 19 мкр.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 07.04.2023 года.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности – 8(777)4982735, [ecologcentr@mail.ru](mailto:ecologcentr@mail.ru).

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - [kerk@ecogeo.gov.kz](mailto:kerk@ecogeo.gov.kz).

Сведения о процессе проведения общественных слушаний:

- общественные слушания проведения проведены 12 мая 2023 в 11:00, Место проведения: Павлодарская область, Экибастуз Г.А., Солнечная П.А., посёлок Солнечный, Бульвар Джамбула, 1/1, Коммунальное ГКП «Дом культуры «Макпал», присутствовали 93 человека, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

- общественные слушания также проведены в режиме онлайн 12 мая 2023г, Идентификатор конференции: 823 2943 0752 Код доступа: 578147, на платформе Zoom <https://us06web.zoom.us/j/82329430752?pwd=SzFsRVJJWEN2aEhMald0SjlsajBqQT09>

Протокол размещен на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/> и на сайте местного исполнительного органа, в разделе «Общественные слушания»

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.



