



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 Экибастуская ГРЭС-2»

### Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на «Расширение и реконструкция Экибастуской ГРЭС-2 с установкой энергоблоков ст.№№3,4

**Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:** АО «Станция Экибастуская ГРЭС-2», 141216, Республика Казахстан, Павлодарская область, Экибастуз Г.А., Солнечная п.а., п.Солнечный, Промышленная зона ГРЭС 2, строение № 1/1, 000940000220, КЛЕЦ ГЕННАДИЙ МИХАЙЛОВИЧ, 87187299369, +7 777 066 47 00, AFEDCHENKO@GRES2.KZ;

**Разработчик:** ТОО «Экологический центр-PV», имеющее лицензию №01082Р от 08.08.07 года, выданную МООС РК, контакты: 8(7182)20-00-14, 8(7182)20-77-29, 8(777)498-27-35.

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

В соответствии с СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 размер санитарно-защитной зоны промплощадки АО «Станция Экибастуская ГРЭС-2» относится к I классу опасности с размером санитарно-защитной зоны 1000 м; золоотвал – 500 м, класс опасности II; полигон отходов - 500 м, класс опасности II. Согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан [Л.1] промплощадка АО «Станция Экибастуская ГРЭС-2» относится к объекту I категории.

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

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности (заключение № KZ73VWF00148903 от 29.03.2024 г.

Протокол общественных слушаний от 08.11.2024 года.

**4. Технические характеристики намечаемой деятельности**

Основными техническими решениями предусмотрены следующие виды работ: 1. Завершение строительства главного корпуса с установкой энергоблоков ст.№3,4, вспомогательных зданий и сооружений; 2. Обследование строительных конструкций по незавершенной строительством части главного корпуса; 3. Обследование и восстановление эстакад железно-дорожных путей в турбинное и котельное отделение со стороны временного



торца; 4. Использование каркаса главного корпуса с частичным демонтажем, в зависимости от варианта состава основного оборудования, демонтаж фундаментов под оборудования блока №3 с башенным котлом; 5. Расширение существующего ОРУ 500 кВ для подключения второй ВЛ 500 кВ и двух энергоблоков №3,4; 6. Реконструкция второй мазутонасосной основного мазутохозяйства с установкой технологического оборудования; 7. Строительство локомотивного депо и теплой стоянки бульдозеров; 8. Реконструкция внутренних инженерных сетей, систем пожаротушения, очистных сооружений; 9. Установка мусороудерживающих и рыбоотпугивающих систем перед блочной насосной станцией, реконструкция систем шугоподавления. Котел типа Пп-1650-25,5-545КТ имеет Т образную компоновку, опирается на собственный каркас, газоплотный и предназначен для работы с уравновешенной тягой. Растопка котла осуществляется на мазуте. Используемое топливо – уголь. Для подготовки топлива к сжиганию предложена система пылеприготовления прямого вдувания пыли в топку, в которой в качестве размольных устройств применяются мельницы молотковые тангенциальные с молотковым сепаратором. Очистка дымовых газов от золы будет осуществляться в двух 2-х секционных 6- типольных электрофильтрах фирмы ООО «АСКИНТЕХ». Турбина типа К-550-240 паровая, конденсационная, одновальная, без регулируемых отборов, с одним промежуточным перегревом пара, с восемью нерегулируемыми отборами пара для регенеративного подогрева питательной воды предназначена для непосредственного привода генератора переменного тока ТВВ-500-2МУЗ с частотой вращения 3000 об/мин. Турбина рассчитана для работы в блоке с прямоточным котлом.

Сроки начала строительства – 2024 г.; Продолжительность работ – 2024-2032 г. г. Сроки завершения строительства – 2032 г. Начало эксплуатации – энергоблок №3 – 2028 г., энергоблок №4 – 2032 г.

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

Период строительства при строительстве энергоблока ст. №№3,4 на АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» осуществляются следующие операции, сопровождающиеся выделением загрязняющих веществ в атмосферу: земляные работы, пересыпка строительных материалов, работа строительной техники, сварочного оборудования, окраска металлоконструкций и оборудования, прием и хранение ГСМ, работа ремонтного оборудования автотранспортного предприятия. Нумерация временных источников выбросов на период строительства принята под следующим номером крайнего источника предприятия – №№6180-6183. Данные источники выбросов функционируют только в период строительства, впоследствии – исключается. № 6180 – строительная площадка главного корпуса, ГТС; № 6181 – строительная площадка топливного хозяйства; № 6182 – строительная площадка автотранспортного предприятия; № 6183 – строительная площадка ГЗУ. 1 год СМР - 66,0454558 т/год, 2 год СМР - 234,8282873, 3 год СМР - 432,9646547, 4 год СМР - 176,1212155, 5 год СМР - 352,2424309, 6 год СМР - 205,4747514.

При эксплуатации энергоблоков ст. №№3,4 на АО «Станция Экибастузская ГРЭС2» осуществляются следующие операции, сопровождающиеся выделением загрязняющих веществ в атмосферу: работа котла, погрузка-разгрузка угля на существующем складе, работа тракта топливоподачи, работа дизель-генератора, ДВС бульдозеров, мазутонасосная №2, устройство разогрева мазута. Нумерация новых источников выбросов на период эксплуатации принята под следующим номером крайнего источника предприятия согласно нумерации действующего проекта нормативов предельно-допустимых выбросов АО «Станция Экибастузская ГРЭС2» [Л.26]. После реализации проектных решений будут функционировать 9 источников выбросов, из них 5 – организованных и 4 – неорганизованных. № 0001 - дымовая труба № 1 (существующий источник); № 6023 - склад угля (существующий источник); № 0161 - труба АУ вагоноопрокидывателя №3



(проектируемый источник); № 0162 - труба АУ узла пересыпки топлива с питателей вагоноопрокидывателя на конвейер тракта топливоподачи (проектируемый источник); № 0184 - выхлопная труба дизель-генераторной станции (проектируемый источник); № 0185 - выхлопная труба дизель-генераторной станции (проектируемый источник); № 6020 – гараж бульдозеров (проектируемый источник); № 6021 – мазутонасосная №2 (проектируемый источник); № 6022 – устройство разогрева мазута (проектируемый источник). Валовый выброс по реализации проекта составляет - 137564,104380006 т/год.

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

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. Хозяйственная вода соответствует по всем показателям Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Качество хозяйственной воды по химическим и бактериологическим показателям контролируется органами санэпиднадзора г. Экибастуза.. Расход воды на производственные нужды определен проектом организации строительства и ориентировочно составит 23256 м<sup>3</sup>. В период эксплуатации проектируемого объекта вода технического качества из канала им. К. Сатпаева используется для приготовления химобессоленной воды для подпитки котлов и теплосети. Ориентировочная потребность в воде из канала им. К. Сатпаева для нужд энергоблоков ст. №3 и ст. №4 составит 1403,753 тыс. м<sup>3</sup>/год.

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

Объем накопления отходов 1-ый год СМР - 1446,930 т/год, 2-ой год СМР - 5144,638 т/год, 3-й год СМР - 9485,427 т/год, 4-й год СМР - 3858,479 т/год, 5 – й год СМР - 7716,958 т/год, 6 – й год СМР - 4501,559 т/год. В период эксплуатации объемы образования отходов 2028-2029 годы (эн. №3) – 868205 тонн, 2030-2033 годы (эн. №№3,4) – 1736410 тонн.

**В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:**

1. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории. При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования



отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса. Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

2. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно п. 2 ст. 122 Экологическому кодексу Республики Казахстан (далее–Кодекс), (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом) ПУО, ПЭК, ППМ и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

3. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса. Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарноэпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №КР ДСМ-2), СЗЗ для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. При выборе посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия; . Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

4. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

5. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

6. Соблюдать требования статьи 344 Экологического Кодекса РК.

7. Согласно представленного письма АО «Станция Экибастуская ГРЭС-2»(далее - АО) от 27 ноября текущего года настоящее заключение выдается для выдачи кредита для реализации проекта «Расширения и реконструкция Экибастуской ГРЭС-2 с установкой энергоблоков ст.№№3,4», а также этим письмом АО берет на себя обязательства разработать рабочую документацию и пройти государственную экологическую экспертизу.

8. В соответствии с протоколом заседания Энергетического совета при Президенте Республики Казахстан от 3 мая 2024 года в дальнейшей разработке проектных документов необходимо учитывать для действующих установок с пороговыми уровнями: по двуокиси серы – не более 780, по оксидам азота – не более 500, по золе угля (пыли) – не более 150.

9. Необходимо соблюдения требования ст. 120 Водного Кодекса Республики Казахстана в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещается проведение операций



по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.

10. В соответствии с п.9 ст. 222 Экологического Кодекса Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

11. Согласно п.16 ст.418 Экологического кодекса Республики Казахстан, в отношении объектов, введенных в эксплуатацию до 1 июля 2021 года, требование настоящего Кодекса об обязательном наличии системы автоматизированного мониторинга эмиссий применяется с 1 января 2023 года. В этой связи необходимо предусмотреть внедрение автоматизированной системы мониторинга.

**Вывод:** Представленный проект Отчета о возможных воздействиях проект «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблоков ст.№№3,4 **допускается** к реализации намечаемой деятельности при условиях указанным в настоящем заключении.

**Заместитель председателя**

**А.Бекмухаметов**

*Исп. Жанбатыр А.Т.*  
74-03-58



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

