

Номер проекта: 46348-KGZ

Номер займа/гранта АБР: L3212/G0419-KGZ

Отчетный период: июль 2017г.- декабрь 2017г.

## **Кыргызская Республика: Проект Реконструкции Токтогульской ГЭС Фаза 2 (финансируется Азиатским банком развития)**

Подготовлен: Открытым Акционерным Обществом «Электрические станции» (Бишкек, Кыргызская Республика) при поддержке Консультанта по реализации проекта (Tractebel Engineering-Coyne EtBellier (Франция) совместно с ОсОО Endustriel Elektrik Maden (Кыргызская Республика)).

Настоящий отчет по управлению окружающей средой является документом заемщика. Данный отчет не обязательно отражает точки зрения Совета директоров, руководства или персонала АБР и носит предварительный характер.

При подготовке любой страновой программы или стратегии, финансировании любого проекта или при указании или ссылки на конкретную территорию или географическую область в настоящем документе, Азиатский банк развития не имеет намерения принимать какие-либо суждения о юридическом или ином статусе любой территории или зоны.

# СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВЕДЕНИЕ .....	4
1.1. Общая характеристика и специфика Токтогульской ГЭС .....	4
1.2. Цель реабилитационных работ.....	5
1.2.1. Первоначальный объем работ для Фазы 2 .....	5
1.2.2. Измененный объем работ Фазы 2.....	5
1.3. Документы, относящиеся к Охране окружающей среды .....	6
1.4. Ход выполнения реализации .....	6
1.4.1. Ход выполнения фаз реконструкции (подготовительный этап) .....	6
2. УПРАВЛЕНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДОЙ.....	7
2.1. Организационная структура Проекта .....	7
3. МОНИТОРИНГ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	9
3.1. Программа мониторинга окружающей среды .....	9
3.2. Уведомления о несоблюдении.....	10
3.3. Планы корректирующих мероприятий.....	10
3.4. Проверки и аудит на объекте .....	10

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рис. 1. Плотина Токтогульской ГЭС.....</i>	<i>4</i>
---	----------

## ПЕРЕЧЕНЬ СХЕМ

Схема 1. Управление окружающей средой Проекта Реконструкции Токтогульской ГЭС Фаза 2 (декабрь 2017 г.).....	9
---	---

## ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1. Первоначальный список основных документов по охране окружающей среды .....	11
Приложение 2. Заключение Государственной экологической экспертизы по ПЭО, разработанной для Проекта Реконструкции Токтогульской ГЭС, Фаза 2. ....	12

### Аббревиатуры:

АБР	Азиатский банк развития
СП	Строительный подрядчик
ЕАБР	Евразийский банк развития
ПУОС	План управления окружающей средой в рамках ПЭО
ЭС/ОАОЭС	Открытое Акционерное Общество «Электрические станции»
СОС	Специалист по окружающей среде
ГЭС	Гидроэлектростанция
ПЭО	Предварительная экологическая оценка
ДРИП ЭС	Департамент реализации инвестиционных проектов в ЭС
ОРИП	Отдел реализации инвестиционных проектов в ЭС
РРП	Руководство по реализацией проекта
КРП	Консультант по реализации проекта
ГРП	Группа по реализации проекта в ЭС
ГАООСЛХ	Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства
ПУОСКО	План управления окружающей средой конкретного объекта

# 1. ВВЕДЕНИЕ

## 1.1. Общая характеристика и специфика Токтогульской ГЭС

1. Токтогульское водохранилище представляет собой бетонную гравитационную плотину, высотой 215 м, где располагается большая ГЭС мощностью в 1200 МВт. Токтогульская ГЭС (ГЭС) обеспечивает 40% от среднего объема выработки электроэнергии в Кыргызской Республике. Строительство плотины было начато в 1960 году, а в 1975 году Гидроэлектростанция была введена в строй (**Error! Unknown switch argument.**).
2. Поставляя энергию и услуги регулятора частоты, Токтогульская ГЭС играет важную роль в энергосети, как в самой Кыргызской Республике, так и в энергосистеме всей Центральной Азии. Токтогульская ГЭС оснащена 4-мя вертикальными агрегатами Френсиса по 300 МВт каждая, и никогда не подвергалась серьезной реконструкции с момента её ввода в эксплуатацию.
3. Кыргызская Республика получила финансирование от Азиатского Банка Развития и Евразийского Банка Развития для второй фазы проекта реконструкции Токтогульской ГЭС. Исполнительным Агентством по данному Проекту является Открытое Акционерное Общество Электрические станции (ЭС).
4. Исследования и работы по реконструкции разделены на 3 этапа. За отчетный период строительные работы не проводились. Настоящий отчет является третьим Полугодовым отчетом по мониторингу окружающей среды по Проекту реконструкции Токтогульской ГЭС Фаза 2.



Рис.1. Плотина Токтогульской ГЭС

## 1.2. Цель реабилитационных работ

5. Общая цель работ по реконструкции заключается в повышении технических и эксплуатационных показателей Токтогульской ГЭС. Учитывая стратегическую важность Токтогульской ГЭС в стабильности национальной и региональной электросети, можно выявить две основные цели:

- Восстановление надлежащей надежности и эксплуатационной доступности ГЭС,
- Увеличение мощности ГЭС.

### 1.2.1. Первоначальный объем работ для Фазы 2

6. Как первоначально планировалось, Фаза 2 состояла в полной реконструкции/замене агрегатов №2 и №4 с их вспомогательными системами и была разделена на два следующих Пакета:

- Пакет 1 Фазы 2 относится к реконструкции затворов и гидромеханического оборудования (Международный тендерный процесс, один этап с одним конвертом);
- Пакет 2 Фаза 2 относится к реконструкции двух агрегатов 2 и 4 (Международный тендерный процесс, два этапа с пред-квалификационным отбором, и два конверта) и их вспомогательных систем.

### 1.2.2. Измененный объем работ Фазы 2

7. Было принято решение сгруппировать в одну фазу реконструкцию 4-х агрегатов и заменить существующие агрегаты на совершенно новые, за исключением основных закладных деталей.

8. Кроме этого, для того, чтобы ускорить тендерный процесс, было решено отменить пред-квалификационный этап и заменить его выездной презентацией, которая была проведена в сентябре 2016 года.

9. Содержание различных этапов следующее:

- В дополнение к первоначальному планированию объем Фазы 1 охватывает замену силового трансформатора для 4-х агрегатов.
- Фаза 2 будет состоять в полной замене 4-х агрегатов с вспомогательными системами и будет разделена на два следующих лота:
  - Пакет 1 Фазы 2 состоит из реконструкции затворов и гидромеханического оборудования относительно 4-х агрегатов и реконструкции затворов поверхностного и глубинного водосброса.
  - Пакет 2 Фазы 2 состоит из замены 4-х агрегатов и их вспомогательных систем.

### **1.3. Документы, относящиеся к Охране окружающей среды**

10. Для Проекта были подготовлены следующие документы, которые включают меры по охране окружающей среды:
- Предварительная экологическая оценка (ПЭО) по Реконструкции Токтогульской ГЭС, Фаза 2 по Проекту Реабилитации энергетического сектора. ADB - TA-8434 (KGZ), июль 2014 г.;
  - Руководство по реализации проекта (РРП) для Проекта Реабилитации энергетического сектора, октябрь 2014 г.;
  - Соглашение о финансировании между Кыргызской Республикой и АБР от 26 декабря 2014 г.;
  - Договор между «Tractebel Engineering-Coyne EtBellier» (Франции) совместно с ОсОО «Endustriel Elektrik Maden» (Кыргызская Республика) и ЭС от 17 ноября 2015 г.

### **1.4. Ход выполнения реализации**

#### **1.4.1. Ход выполнения фаз реконструкции (подготовительный этап)**

11. Тендерная документация по Пакету 2 Фаза 2 была опубликована 2 сентября 2016 года; пред-тендерная встреча была организована в начале октября. Вскрытие тендерных предложений состоялось 10 января 2017 года. Всего было представлено 7 тендерных предложений.
12. После вскрытия тендерных предложений был начат процесс оценки технических предложений. Азиатскому Банку Развития был представлен Отчет по оценке технических предложений (ООТП) 31 марта 2017 года. После нескольких обменов между ЭС, АБР и Консультантом, 12 июня 2017 года пересмотренная версия ООТП была представлена на рассмотрение и получение «отсутствие возражения» со стороны АБР.
13. «Отсутствие возражения» со стороны АБР было получено 11 июля, а финансовые предложения были вскрыты 18 июля, цены в которых были значительно ниже первоначального бюджета. Отчет по оценке финансовых предложений был представлен в АБР 24 августа 2017 года, а 6 октября АБР представил «отсутствие возражения».
14. 24 октября была организована встреча по ведению контрактных переговоров с выбранным участником. Переговоры продолжаются и в настоящий момент.
15. Тендерная документация по Пакету 1 Фаза 2 была рассмотрена и модифицирована, а затем представлена АБР для получения «нет возражения» в конце декабря 2016 года. Комментарии от АБР были получены 15 апреля 2017 года. Полный пакет тендерной документации по Пакету 1 реконструкции Токтогульской ГЭС, в котором были учтены все комментарии, полученные от АБР, был представлен 17 мая 2017 года на рассмотрение и получение «нет возражения» АБР.
16. Дополнительные комментарии относительно коммерческой части тендерной документации были получены от АБР 20 июля. Данные комментарии были уточнены, и 26 июля была представлена пересмотренная тендерная документация. 31 июля 2017 года со стороны АБР было получено «отсутствие возражения», и обозначенная тендерная документация была опубликована 1 августа 2017 года. Пред-тендерная встреча состоялась 16 и 17 августа.

17. Даты подачи тендерных предложений, первоначально запланированные на 29 сентября 2017 года, были продлены на один месяц до 27 октября.
18. Вскрытие тендерных предложений состоялось 27 октября в 14:15 по Бишкекскому времени. Отчет по оценке финансовых и технических предложений был завершен и представлен в АБР 30 ноября 2017 года.

## **2. УПРАВЛЕНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДОЙ**

### **2.1. Организационная структура Проекта**

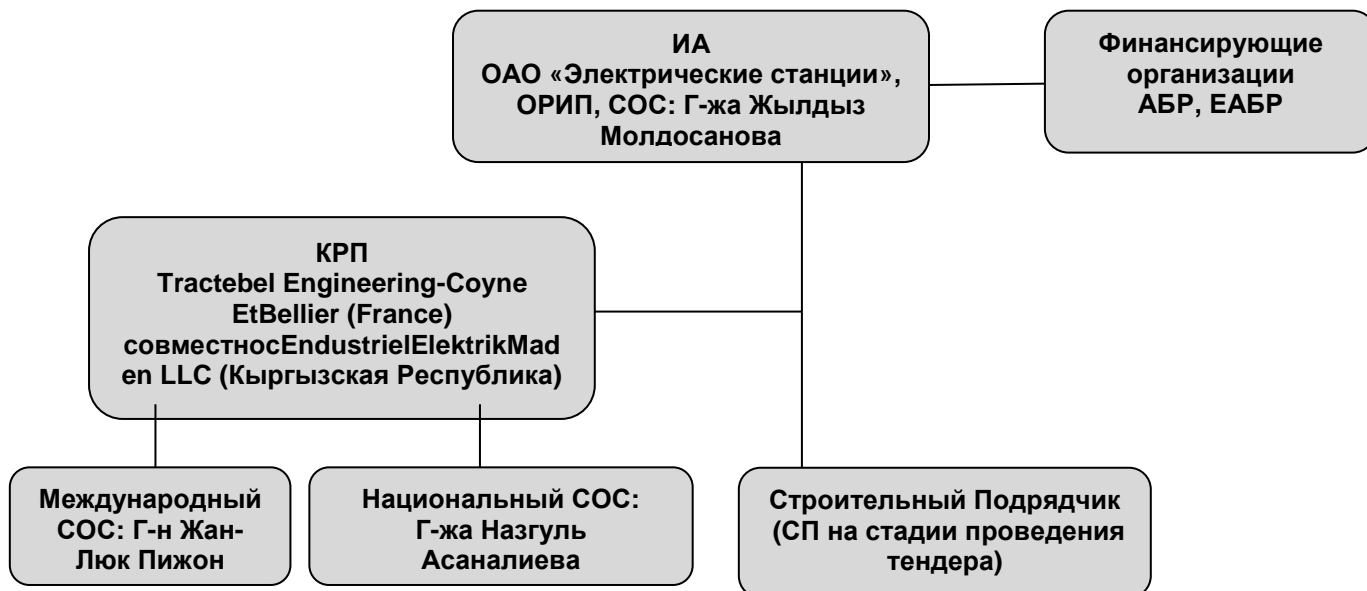
19. Проект Фаза 2 финансируется Азиатским банком развития (АБР) и Евразийским банком развития (ЕАБР). Исполнительным агентством проекта является ОАО «Электрические станции». Целью исполнительного агентства, ЭС, является улучшение технических и операционных характеристик Токтогульской ГЭС и заключение договора на реконструкцию Токтогульской ГЭС по схеме Проектирования, материально-технического снабжения и строительства. Консультант будет работать с Департаментом реализации инвестиционных проектов (ДРИП) ЭС. Задание будет охватывать надлежащее ведение проекта для Фазы 3 и выполнение проекта по Фазе 2.
20. Департамент реализации инвестиционных проектов (ОРИП), являющийся одним из отделов ЭС, был специально назначен для реализации проектов, финансируемых международными организациями развития, такими как Всемирный банк (ВБ), Азиатский банк развития (АБР) и т.д. В настоящее время ДРИП реализует два разных проекта (включая проект АБР). В рамках ДРИП, в феврале 2013 года была создана специальная группа реализации проекта (ГРП) для реализации соответствующих компонентов «Проекта реабилитации энергетического сектора».

Структура ДРИП:

- Руководитель ДРИП;
  - Заместитель руководителя ДРИП;
1. Группа реализации проекта (ГРП) проекта «Реконструкции Токтогульской ГЭС»
    - Руководитель ГРП;
    - Заместитель руководителя ГРП;
    - Ведущий финансовый специалист ГРП;
    - Ведущий инженер ГРП;
    - Переводчик ГРП;
    - Специалист по закупкам ГРП «Реконструкции Токтогульской ГЭС, Фаза 2» (индивидуальный консультант);
    - Финансовый специалист/бухгалтер ГРП «Реконструкции Токтогульской ГЭС, Фаза 2» (индивидуальный консультант);
    - Специалист по охране окружающей среды ГРП «Реконструкции Токтогульской ГЭС, Фаза 2» (индивидуальный консультант).

21. ДРИП будет руководить всеми консультативными и закупочными контрактами от имени ЭС. Департамент будет нести ответственность за оценку тендерных предложений, присуждение контракта, надзор за строительством и отчетность Правительству, АБР и ЕАБР.
22. Руководитель ДРИП будет подчиняться непосредственно Генеральному директору ЭС. ДРИП будет основной точкой контакта для коммуникации при работе между ЭС, АБР и ЕАБР. ДРИП будет координировать работу консультантов и подрядчиков.
23. ДРИП, при содействии КРП, будет предоставлять необходимые проектные планы, отчеты по оценке тендерных предложений, отчеты о ходе выполнения работ, заявки на снятие денежных средств, а также любые другие необходимые отчеты для АБР, ЕАБР и Правительства.
24. Tractebel Engineering-CoyneEtBellier (Франция) совместно с Endustrie IElektrik Maden LLC (Кыргызская Республика) был присужден контракт на услуги надзора для успешного выполнения работ по Проекту реконструкции Токтогульской ГЭС Фаза 2 в качестве КРП и выполнения надлежащих процедур по Проекту Фаза 3. В этом отношении национальная и международная команда будет оказывать содействие ЭС в качестве консультанта проекта по реконструкции Токтогульской ГЭС.
25. Основные задачи представляют собой успешное выполнение двух контрактов «под ключ» Проекта реконструкции Токтогульской ГЭС, Фаза 2, посредством предоставления технической помощи ГРП ЭС по закупке контракта и выполнению работ. В частности, фирма будет нести ответственность за поддержку ГРП в управлении проектом, проектировании и инженерных услугах, заключении контракта, контроле управления, закупке и отправке оборудования, контроле материалов, проверке оборудования перед доставкой, отправке, транспортировке, контроле графика и качества, пуско-наладочных работах и завершении, проверке гарантии технических характеристик во время строительства и приемки в эксплуатацию проекта, в том числе до окончания гарантийного периода.
26. Управление окружающей средой Проекта реконструкции Токтогульской ГЭС Фаза 2 представлено на Схеме 1.





**Схема 1. Управление окружающей средой Проекта Реконструкции Токтогульской ГЭС Фаза 2 (декабрь 2017 г.)**

Специалист по охране окружающей среды ЭС разработал первоначальный список основных документов, которые включены в Систему отслеживания документов. Данный список прилагается (Приложение 1.).

### 3. МОНИТОРИНГ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

#### 3.1. Программа мониторинга окружающей среды

27. Мероприятия по мониторингу окружающей среды отражены в ПЭО/ПУОС, разработанных для данного Проекта вместе с мероприятиями по снижению отрицательного воздействия как для фазы строительства, так и для фазы эксплуатации.
28. ПЭО, содержащая необходимые действия для мониторинга и надзора выполнения ПУОС, была одобрена АБР и опубликована на веб-сайте:  
<https://www.adb.org/sites/default/files/project-document/81731/46348-003-iee-01.pdf>
29. 15 декабря 2014 года Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства (ГАООСЛХ) предоставило одобрение на ПЭО/ПУОС Проекта Фаза 2 (№04-01-28/428) (см. **Error! Unknown switch argument.**).
30. Строительный Подрядчик обновит план по охране окружающей среды перед началом строительных работ при разработке Плана управления окружающей средой конкретного объекта.

31. Мониторинг на площадке не производился, поскольку строительные работы на участке еще не начаты.

**3.2. Уведомления о несоблюдении**

Неприменимо за отчетный период

**3.3. Планы корректирующих мероприятий**

Неприменимо за отчетный период

**3.4. Проверки и аудит на объекте**

Неприменимо за отчетный период

## ПРИЛОЖЕНИЯ

### Приложение 1. Первоначальный список основных документов по охране окружающей среды

Проект Реабилитации энергетического сектора, Фаза 2 (декабрь 2017 г.).

№	Название документа	Подготовлен	Дата одобрения
<b>Основная документация:</b>			
1.	ПЭО / Первоначальная экологическая оценка  KGZ: Проект Реабилитации энергетического сектора  Реконструкция Токтогульской ГЭС, Фаза 2	Консультант по реализации проекта/КРП Fichtner	Июль 2014 г.  <a href="https://www.adb.org/sites/default/files/project-document/81731/46348-003-iee-01.pdf">https://www.adb.org/sites/default/files/project-document/81731/46348-003-iee-01.pdf</a>
2.	Заключение Государственной экологической экспертизы на ПЭО, разработанной для Проекта Фаза 2 (№ 04-01-28/428).	Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства	Декабрь 2014 г.
<b>Отчеты:</b>			
3.	Полугодовой отчет по управлению окружающей средой, июль-декабрь 2016 г.	ОАО «Электрические станции» совместно с КРП Tractebel	Январь 2017 г.  <a href="https://www.adb.org/sites/default/files/project-document/225671/46348-003-emr-01.pdf">https://www.adb.org/sites/default/files/project-document/225671/46348-003-emr-01.pdf</a>
4.	Полугодовой отчет по управлению окружающей средой, январь-июнь 2017 г.	ОАО «Электрические станции» совместно с КРП Tractebel	Июль 2017 г.  <a href="https://www.adb.org/sites/default/files/project-documents/46348/46348-003-emr-en.pdf">https://www.adb.org/sites/default/files/project-documents/46348/46348-003-emr-en.pdf</a>
<b>Прочая документация:</b>			
5.	Результаты отбора проб (Оценка риска загрязнения асбестом. Проект Реконструкции Токтогульской ГЭС, Фаза 2)	Консультант по реализации проекта Tractebel	Декабрь 2016 г.
6.	План контроля асбестосодержащих материалов (Проект Реконструкции Токтогульской ГЭС, Фаза 2)	Консультант по реализации проекта Tractebel	Декабрь 2016 г.

**Приложение 2. Заключение Государственной экологической экспертизы по ПЭО, разработанной для Проекта Реконструкции Токтогульской ГЭС, Фаза 2.**

**КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫНЫН  
ӨКМӨТҮНӨ КАРАШТУУ КУРЧАП  
ТУРГАН ЧӨЙРӨНУ КОРГОО  
ЖАНА ТОКОЙ ЧАРБАСЫ  
МАМЛЕКЕТТИК АГЕНТТИГИ**

720001, Бишкек ш. Токтогул көч. 228  
тел. (996-312) 352727, факс: 353102, 353094  
e-mail: [nature\\_kg@mail.ru](mailto:nature_kg@mail.ru), [ecokg@aknet.kg](mailto:ecokg@aknet.kg),  
[www.nature.kg](http://www.nature.kg)  
Биринчи май КРБ, ЖИН: 02001200610051  
э/с: 129052238181004, БИК: 129052,  
Банк: Бишкек Филиалы ААК «РСК-Банк»  
ОКПО: 23994204 0253101 2



**ГОСУДАРСТВЕННОЕ АГЕНТСТВО  
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
И ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА  
ПРИ ПРАВИТЕЛЬСТВЕ  
КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

720001, г. Бишкек, ул. Токтогула, 228  
тел. (996-312) 352727, факс: 353102, 353094  
e-mail: [nature\\_kg@mail.ru](mailto:nature_kg@mail.ru), [ecokg@aknet.kg](mailto:ecokg@aknet.kg),  
[www.nature.kg](http://www.nature.kg)  
Первомайский РОК, ИНН: 02001200610051  
р/с: 129052238181004, БИК: 129052  
Банк: Бишкекский Филиал ОАО «РСК-Банк»  
ОКПО: 23994204 0253101 2

15.12.2014 г. № 04-01-28/428

№ \_\_\_\_\_

Утверждаю  
заместитель директора  
Государственного агентства  
охраны окружающей среды  
и лесного хозяйства  
при Правительстве КР  
А.А. Рустамов  
«15» декабря 2014 г.



**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ  
к Отчету «Предварительная Экологическая Оценка (ПЭО)  
Реабилитация Токтогульской ГЭС, Фаза 2» Проекта реабилитации  
Энергетического Сектора. АБР-ТА-8434 (KGZ)**

На рассмотрение в Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства при Правительстве Кыргызской Республики (далее – ГАООСЛХ) на государственную экологическую экспертизу представлен Отчет «Предварительная Экологическая Оценка (ПЭО) Реабилитация Токтогульской ГЭС, Фаза 2» Проекта реабилитации Энергетического Сектора. АБР-ТА-8434 (KGZ), разработанное компанией «Фихтнер» в 2014 году по заданию АБР и ОАО «Электрические станции».

Предварительная Экологическая Оценка (ПЭО) Реабилитация Токтогульской ГЭС, Фаза 2 Проекта реабилитации Энергетического Сектора АБР-ТА-8434 (KGZ) состоит из следующих основных разделов:

1. Краткий обзор.
2. Политические, Правовые и Административные Рамки.
3. Описание Проекта.
4. Описание Окружающей Среды.
5. Ожидаемые Экологические Последствия и Смягчающие Меры.
6. Анализ Альтернатив.
7. Раскрытие Информации и Консультации.
8. Механизм Рассмотрения Жалоб.
9. План Управления Окружающей Средой.

06108



10. Заключение и Рекомендации.

11. Приложения.

**График реализации:** Начало строительства будет начато во второй половине 2016 года и продлится до 2020/2021 гг.

#### **Описание Проекта и Возможные Воздействия**

В ходе работ на Токтогульской ГЭС предусмотрены следующие мероприятия:

- замена/реабилитация двух турбин;
- замена/реабилитация и модернизация двух генераторов;
- замена двух основных трансформаторов, связанных с двумя турбинами/генераторами;
- замена систем управления агрегатами для двух блоков;
- замена систем защиты блока, в том числе соответствующего трансформатора, шлейфа и ограждения для двух блоков;
- замена блока электрических и механических вспомогательных систем (распределительное устройство МВ и НН, система охлаждения, дренажные и водо-насосные системы и т.д.) для двух блоков (по блокам);
- реабилитация гидравлических стальных конструкций и гидромеханического оборудования на выпуске и ниже по течению;
- реабилитация гидравлических стальных сооружений и гидромеханического оборудования (напорных водоводов, донных выпускных отверстий, кранов и т.д.).

Проект реабилитации Токтогульской ГЭС является уникальным проектом и жизненно важным звеном по регулированию частоты напряжения системы трансмиссии на 500 кВ, соединяющий страны Центральной Азии. Мощности ГЭС были хорошо построены, но многие компоненты в данное время нуждается замене для поддержания генерирующей целостности. Следовательно, не существует никакой другой реальной альтернативы, кроме той, которая заключается в последовательной замене изношенного оборудования, и соответствующей поддержке строительных конструкций и установленного оборудования.

Согласно Оценке, следующие возможные воздействия на окружающую среду могут быть связаны с перечисленными реабилитационными мероприятиями:

- возможным отключением электроэнергии в ходе строительства;
- утилизацией старого масла (около 180 тонн, не содержащих ПХД, согласно проведенного анализа);
- вопросами соблюдения техники безопасности и здравоохранения во время строительства;
- увеличением движения грузовиков в период строительства через населенные пункты; транспортировкой тяжелого оборудования, строительных материалов и отходов;
- утилизацией железа / стали (почти 4 тысячи тонн), и других отходов;



- строительными отходами, образовавшихся в результате строительных работ, и некоторых бытовых отходов, образовавшихся в результате жизнедеятельности рабочих.

В рамках ПЭО предусмотрено выявление воздействий предлагаемого проекта на окружающую среду, и определение соответствующих превентивных действий и мер по их смягчению для предотвращения, минимизации или исключения ожидаемых неблагоприятных воздействий. Потенциальное экологическое воздействие от реализации проекта будет носить локальный и временный характер. Для смягчения воздействия на окружающую среду разработан План Управления Окружающей Средой (ПУОС), где предусмотрены сбор, хранение и реализация металлолома, а также повторное использование масла из оборудования, подлежащего замене и др.

В период подготовки Отчета проведены общественные консультации и встречи с общественностью г.Каракуль Джалал-Абадской области, где рассмотрены, в основном, вопросы по проблемам отходов и как с ним справиться. В итоге все поддержали необходимости реабилитационных мер, предусмотренные Проектом АБР по реабилитации Токтогульской ГЭС.

Рассмотрев представленные материалы, Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства при Правительстве Кыргызской Республики выносит положительное заключения государственной экологической экспертизы к Отчету «Предварительная Экологическая Оценка (ПЭО) Реабилитация Токтогульской ГЭС, Фаза 2» Проекта реабилитации Энергетического Сектора. АБР-ТА-8434 (KGZ).

При этом необходимо:

- в период реализации проекта ОАО «Электрические станции» обеспечить своевременное представление отчетов в установленной форме по вопросам охраны окружающей среды и оплаты нормативных платежей за загрязнения окружающей среды в Джалал-Абадское территориальное управления ГАООСЛХ.

- перед началом работ необходимо уведомить Джалал-Абадское ТУ ГАООСЛХ.

В случае невыполнения заключения государственной экологической экспертизы и проведения работ не по проектным решениям, заключение автоматически теряет силу.

Председатель экспертной комиссии,  
начальник управления государственной  
экологической экспертизы и природопользования  
(УГЭЭП)

Жумабеков К.К.

Члены экспертной комиссии:

Начальник Отдела УГЭЭП

Рыспеков А.А.

Главный специалист УГЭЭП

Сарыбаев И.М.