

# Отчет по мониторингу окружающей среды

---

Полугодовой отчет по мониторингу окружающей среды  
Сентябрь 2020

**L3422/G0494-KGZ:**

**Проект реконструкции Токтогульской ГЭС  
Фаза 3**

Подготовлен открытым акционерным обществом «Электрические станции» (Бишкек, Кыргызская Республика).

Данный отчет по мониторингу окружающей среды является документом заемщика. Данный отчет не обязательно отражает взгляды Совета директоров, управления или персонала АБР и носит предварительный характер.

При подготовке любой программы или стратегии партнерства со страной, финансировании любого проекта или при указании или ссылке на конкретную территорию или географическую зону в настоящем документе, Азиатский банк развития не имеет намерения выносить какие-либо суждения о юридическом или ином статусе любой территории или зоны.

# СОДЕРЖАНИЕ

<b>1. ВВЕДЕНИЕ.....</b>	<b>5</b>
1.1. Преамбула .....	5
1.2. Основная информация .....	5
<b>2. ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА И ТЕКУЩИЕ РАБОТЫ .....</b>	<b>7</b>
2.1. Описание Проекта.....	7
2.2. Контракты и управление Проектом.....	8
2.3. Деятельность проекта за текущий отчетный период.....	9
2.4. Описание любых изменений в проектировании проекта.....	9
2.5. Описание любых изменений согласованных методов строительства.....	9
<b>3. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....</b>	<b>10</b>
3.1. Общее описание мероприятий по охране окружающей среды .....	10
3.2. Проверки на объекте .....	10
3.3. Отслеживание проблем (на основе уведомлений о несоответствии).....	10
3.4. Общие тенденции.....	10
3.5. Непредвиденные воздействия на окружающую среду или риски.....	10
<b>4. РЕЗУЛЬТАТЫ МОНИТОРИНГА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ .....</b>	<b>10</b>
4.1. Обзор мониторинга, проведенного в течение отчетного периода.....	10
4.2. Общие тенденции.....	10
4.3. Краткое описание результатов мониторинга .....	10
4.4. Использование материальных ресурсов .....	10
4.4.1. Отчетный период .....	10
4.4.2. Совокупное использование ресурсов.....	10
4.5. Управление отходами .....	11
4.5.1. Отчетный период .....	11
4.5.2. Образование отходов.....	11
4.6. Охрана здоровья и безопасность .....	11
4.6.1. Охрана здоровья и безопасность сообщества .....	11
4.6.2. Охрана здоровья и безопасность рабочих.....	11
4.7. Обучение .....	11
<b>5. РАБОТА ПУОСКО.....</b>	<b>11</b>

5.1. Обзор ПУОСКО .....	11
6. ПЕРЕДОВОЙ ОПЫТ И ВОЗМОЖНОСТЬ ДЛЯ УЛУЧШЕНИЯ .....	12
6.1. Передовой опыт.....	12
6.2. Возможности для улучшения .....	12
7. ЗАКЛЮЧЕНИЕ И РЕКОМЕНДАЦИИ .....	12
7.1. Заключение.....	12
7.2. Рекомендации .....	12

#### **ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ**

<i>Рис. 1. Плотина Токтогульской ГЭС .....</i>	<i>7</i>
--	----------

#### **ПЕРЕЧЕНЬ СХЕМ**

<i>Схема 1. Управление окружающей средой Проекта Реконструкции Токтогульской ГЭС Фаза 3 .....</i>	<i>9</i>
---	----------

#### **ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ**

<i>Приложение 1. Заключение Государственной экологической экспертизы к отчету ПЭО, разработанной для Проекта Фазы 3.....</i>	<i>13</i>
--	-----------

### Аббревиатуры:

АБР	Азиатский банк развития
СП	Строительный подрядчик
ЕАБР	Евразийский банк развития
ПУОС	План управления окружающей средой в рамках ПЭО
ЭС/ОАО ЭС	Открытое акционерное общество «Электрические станции»
СОС	Специалист по окружающей среде
ГЭС	Гидроэлектростанция
ПЭО	Предварительная экологическая оценка
ДРИП	Департамент реализации инвестиционных проектов в ЭС
РАП	Руководство по администрированию проекта
КРП	Консультант по реализации проекта
ГРП	Группа реализации проекта в ОАО «ЭС» по Проекту реконструкции энергетического сектора
ГАООСЛХ	Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства
ПУОСКО	План управления окружающей средой конкретного объекта

# 1. ВВЕДЕНИЕ

## 1.1. Преамбула

1. Настоящий отчет представляет собой Полугодовой отчет по мониторингу окружающей среды (ПОМОС) по проекту Реконструкции Токтогульской ГЭС Фаза 3 (Проект).
2. Настоящий отчет является **первым** Полугодовым отчетом по мониторингу окружающей среды Проекта.

## 1.2. Основная информация

3. Общая цель реабилитационных работ 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.
4. Исследования и работы по реконструкции Токтогульской ГЭС разделены на 3 фазы. Тендер на строительные работы не был объявлен, следовательно, строительные работы еще не начаты. Тендер на консультанта по реализации проекта (КРП) был объявлен 10 марта 2020г., но в отчетный период КРП не был отобран.
5. Предварительная экологическая оценка (ПЭО) Проекта с Планом управления окружающей средой (ПУОС) была подготовлена в 2015 г. и одобрена АБР, а затем Государственным агентством охраны окружающей среды и лесного хозяйства (ГАООСЛХ) №04.01.28/33 от 29.01.2016г. (Приложение 1).
6. Как первоначально планировалось, Проект Фаза 2 включал полную реконструкцию/замену гидроагрегатов №2 и №4 с их вспомогательными системами и был разделен на два следующих пакета:
  - Пакет 1 Фаза 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 двумя конвертами) и их вспомогательных систем.
7. На стадии подготовки тендерных документов **было принято решение** сгруппировать в одну фазу реконструкцию всех 4-х агрегатов и заменить существующие агрегаты совершенно новыми за исключением основных закладных деталей, что приводит к включению реконструкции затворов и гидромеханического оборудования 4-х агрегатов в пакете 1, так и замену 4-х агрегатов **в пакете 2**.
  8. Контракт по пакету 2 Фазы 2 был присужден Консорциуму юридических лиц GE Hydro, Франция и GE Renewable, GmbH Швейцария (GE) и контрактное соглашение было подписано между ОАО «ЭС» и Подрядчиком 9 февраля 2018 года. Таким образом, замена всех гидроагрегатов №№1,2,3,4 Токтогульской ГЭС включены в пакет 2 проекта фаза 2.
  9. В настоящее время Подрядчик выполняет проектирование, Консультант по реализации проекта фаза 2 изучает проектные документы, представленные Подрядчиком.
  10. Как первоначально планировалось Фаза 3 состоит из следующих работ:
    - Замена гидроагрегатов №1 и №3 Токтогульской ГЭС (описание и отчет работ будет представляться в отчетах по экологическому мониторингу проекта фаза 2);
    - Восстановление строительных сооружений;
    - Система мониторинга постоянного контроля состояния плотины. Модернизация системы контроля на пяти плотинах Нарынского какада.
  11. Основные факторы воздействия проекта на окружающую среду связаны с:
    - (i) охраной труда и техникой безопасности на проектной площадке, (ii) организацией сбора и удаления отходов от отработанного масла, (iii) утилизацией металлолома и других твердых отходов, (iv) строительными работами и (v) транспортировкой строительных материалов и тяжелого оборудования на проектную площадку, а также накопленных отходов за пределы проектной площадки.
  12. Согласно проектным данным АБР от 14 января 2014г., Проекту была присвоена категория В.
  13. В отчетный период был проведен отбор консультанта по реализации проекта, но процесс не был завершен.
  14. Строительные работы не были начаты в отчетный период.

## 2. ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА И ТЕКУЩИЕ РАБОТЫ

### 2.1. Описание Проекта

15. Токтогульское водохранилище представляет собой бетонную гравитационную плотину, высотой 215м, 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 (*Рис. 1*).
16. 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.
17. 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» (ОАО «ЭС»).



*Рис. 1. Плотина Токтогульской ГЭС*

## 2.2. Контракты и управление Проектом

18. Целью исполнительного агентства ОАО «ЭС» является улучшение технических и эксплуатационных характеристик Токтогульской ГЭС и заключение контракта на реконструкцию Токтогульской ГЭС по схеме Проектирование, Закупка и Строительство (ПЗС). Отобранный консультант по реализации проекта (КРП) будет работать с департаментом реализации инвестиционных проектов (ДРИП) ОАО «ЭС».
19. ДРИП является одним из отделов ОАО «ЭС» специально назначенным для реализации проектов, финансируемых международными организациями развития, такими как Азиатский банк развития (АБР), Всемирный банк (ВБ) и т. д.
20. В рамках ДРИП в феврале 2013 года была создана специальная группа реализации проекта (ГРП) для реализации соответствующих компонентов «Проекта реабилитации энергетического сектора» (ПРЭС). Начальником ГРП является И.А.Худайбердиев (emails: [ipiu@es.kg](mailto:ipiu@es.kg) (Проект Реконструкции Токтогульской ГЭС Фаза 1 ПРЭС); [piu2@es.kg](mailto:piu2@es.kg) (Проект Реконструкции Токтогульской ГЭС Фаза 2)). ДРИП руководит всеми консультативными и закупочными контрактами от имени ОАО «ЭС». Он несет ответственность за оценку тендерных предложений, присуждение контракта, надзор за строительством и отчетность Правительству КР, АБР и ЕАБР.
21. Руководитель ДРИП подчиняется непосредственно генеральному директору ОАО «ЭС». ДРИП является основной контактной точкой для рабочего обмена информацией между ОАО «ЭС», АБР. ДРИП координирует работу консультантов и подрядчиков.
22. ДРИП при содействии КРП предоставляет 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 и Правительства КР.
23. Специалистом по охране окружающей среды ГРП ОАО «ЭС» Проекта Реконструкции Токтогульской ГЭС Фазы 1, 2 и 3 является Ж. А. Молдосанова (email: [moldosanova@gmail.com](mailto:moldosanova@gmail.com)).
24. Консультант по реализации проекта Реконструкции Токтогульской ГЭС Фаза 3 не отобран.



25. Управление окружающей средой Проекта Реконструкции Токтогульской ГЭС Фаза 3 представлено на схеме 1.



Схема 1. Управление окружающей средой Проекта Реконструкции Токтогульской ГЭС Фаза 3

### 2.3. Деятельность проекта за текущий отчетный период

26. Не применимо в отчетный период.

### 2.4. Описание любых изменений в проектировании проекта

27. Не применимо в отчетный период.

### 2.5. Описание любых изменений согласованных методов строительства

28. Не применимо в отчетный период.

### **3. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

#### **3.1. Общее описание мероприятий по охране окружающей среды**

29. Мероприятия по охране окружающей среды на объекте не проводились, поскольку строительные работы еще не начались.

#### **3.2. Проверки на объекте**

30. Проверки на объекте не проводились, поскольку строительные работы еще не начались.

#### **3.3. Отслеживание проблем (на основе уведомлений о несоответствии)**

31. Отслеживание проблем на объекте не проводилось, поскольку строительные работы еще не начались.

#### **3.4. Общие тенденции**

32. Не применимо, поскольку строительные работы еще не начались.

#### **3.5. Непредвиденные воздействия на окружающую среду или риски**

33. Не применимо, поскольку строительные работы еще не начались.

### **4. РЕЗУЛЬТАТЫ МОНИТОРИНГА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

#### **4.1. Обзор мониторинга, проведенного в течение отчетного периода**

34. Мониторинг на объекте не проводился, поскольку строительные работы еще не начались.

#### **4.2. Общие тенденции**

35. Не применимо, поскольку строительные работы еще не начались.

#### **4.3. Краткое описание результатов мониторинга**

36. Не применимо, поскольку строительные работы еще не начались.

#### **4.4. Использование материальных ресурсов**

##### **4.4.1. Отчетный период**

37. Не применимо, поскольку строительные работы еще не начались.

##### **4.4.2. Совокупное использование ресурсов**

38. Не применимо, поскольку строительные работы еще не начались.

#### **4.5. Управление отходами**

##### **4.5.1. Отчетный период**

39. Не применимо, поскольку строительные работы еще не начались.

##### **4.5.2. Образование отходов**

40. Не применимо, поскольку строительные работы еще не начались.

#### **4.6. Охрана здоровья и безопасность**

##### **4.6.1. Охрана здоровья и безопасность сообщества**

41. За отчетный период не произошло инцидентов, которые привели или могли бы привести к проблемам здоровья и безопасности людей.

##### **4.6.2. Охрана здоровья и безопасность рабочих**

42. Не применимо за отчетный период.

#### **4.7. Обучение**

43. За отчетный период обучение не проводилось.

### **5. РАБОТА ПУОСКО**

#### **5.1. Обзор ПУОСКО**

44. Строительный подрядчик не отобран.

## **6. ПЕРЕДОВОЙ ОПЫТ И ВОЗМОЖНОСТЬ ДЛЯ УЛУЧШЕНИЯ**

### **6.1. Передовой опыт**

45. Не применимо, поскольку строительные работы еще не начались.

### **6.2. Возможности для улучшения**

46. Не применимо за отчетный период.

## **7. ЗАКЛЮЧЕНИЕ И РЕКОМЕНДАЦИИ**

### **7.1. Заключение**

47. Не применимо в отчетный период.

### **7.2. Рекомендации**

48. Не применимо в отчетный период.

Приложение 1. Заключение Государственной экологической экспертизы к отчету ПЭО, разработанной для Проекта Фазы 3.

КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ  
ӨКМӨТҮНӨ КАРАШТУУ КУРЧАП  
ТУРГАН ЧӨЙРӨНУ КОРҒОО  
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/э: 1350108015183485, БИК: 135001,  
Банк: ОАО «Айыл-Банк» города Бишкек  
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)

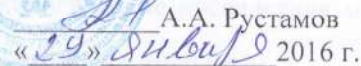
Первомайский РОК, ИНН: 02001200610051  
р/с: 1350108015183485, БИК: 135001,  
Банк: ОАО «Айыл-Банк» города Бишкек  
ОКПО: 23994204 0253101 2

29 01 2016-ж. № 04-01-28/33

№ \_\_\_\_\_

Утверждаю

Заместитель директора  
Государственного агентства  
охраны окружающей среды  
и лесного хозяйства  
при Правительстве КР

  
А.А. Рустамов  
«29» Января 2016 г.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ**  
к отчету «Предварительная экологическая оценка (ПЭО)  
проекта АБР «Реконструкция Токтогульской ГЭС Фаза III»

На рассмотрение в Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства при Правительстве Кыргызской Республики на государственную экологическую экспертизу представлен отчет «Предварительная экологическая оценка (ПЭО) проекта АБР «Реконструкция Токтогульской ГЭС Фаза III», разработанный ОАО «Электрические станции» в 2015 году.

Предварительная экологическая оценка (ПЭО) проекта АБР «Реконструкция Токтогульской ГЭС Фаза III» 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 Разрешения Жалоб.
9. План Управления Окружающей Средой.
10. Заключение и Рекомендации.
11. Приложения

0017472 1



**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 впуске и ниже по течению;
- реконструкция гидротехнических стальных сооружений и гидромеханического оборудования (напорных водоводов, донных выпускных отверстий, кранов и т.д.).

Согласно Отчету, следующие возможные экологические последствия могут быть связаны с перечисленными мероприятиями:

- возможным отключением электроэнергии в ходе строительства;
- утилизацией старого масла (около 180 тонн, не содержащих ПХД);
- 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 мероприятий по реализации Проекта негативного воздействия в трансграничном контексте, не ожидается.

Зонами возможного значительного воздействия на окружающую среду могут являться места сбора и хранения старого масла при условии обнаружения в нём ПХБ. Мероприятия по обеспечению экологической безопасности на этот случай предусмотрены в Плане управления окружающей средой.

Аварийные ситуации на ГЭС и за проектные аварии в настоящем ПЭО не рассматриваются, поскольку работы в рамках Проекта не нарушают нормального функционирования Токтогульской ГЭС и осуществляется в пределах существующих регламентных и ремонтных работ.

Согласно Отчету ПЭО, все мероприятия проекта будут осуществляться на территории объектов, находящихся в собственности ОАО «Электрические станции». Меры по реабилитации будут проходить в пределах зданий и защитных камер электростанций. Утилизация и обращение с металлоломом, маслом, строительными отходами и некоторыми бытовыми отходами жизнедеятельности самих работников производиться в соответствии с установленными правилами по охране окружающей среды.



Все эти воздействия, степень воздействия и предлагаемые меры по смягчению последствий, рассматриваются в табличной форме в Разделе План управления окружающей средой.

Устойчивость плотины не будет подвергаться воздействиям предусмотренных мер. Ни одна из этих мер не будет влиять на конструкцию плотины. Работы по реабилитации плотины во время Фазы 3 никак не отразятся на ее устойчивости и водном режиме ниже по потоку.

Все отходы по мере максимальной возможности будут переработаны как стальной лом, так и старое масло. Результаты анализа показали, что ПХБ не содержится в масле оборудования, подлежащего замене на Фазе 2. Однако необходимо проверить остальные объемы масла в старом оборудовании, подлежащем замене на Фазе 3. Для этих целей Отдел управления проектом «Развитие сектора энергетики» при Министерстве энергетики и промышленности КР в I-II квартале 2016 года закупит экспресс-анализаторы для определения наличия ПХБ в старом масле.

Масла и металлолом будут надежно храниться в специальном хранилище, построенном в период первой фазы Проекта.

План управления окружающей средой (ПУОС) разработан в рамках ПЭО. Он содержит меры по смягчению последствий и мониторингу для стадии строительства.

В период эксплуатации, необходимости в выполнении каких-либо дополнительных мероприятий не требуется.

Особое внимание уделяется большому количеству образовавшегося металлолома (около 3220 т) и 58 тоннам старого масла, которое необходимо слить из старого оборудования. Образовавшегося строительного мусора немного, и, по оценкам, его количество может варьироваться от 10 до 20 куб. метров; мусор, в основном, представляет собой колотый бетон. Большинство мероприятий по смягчению последствий воздействия на окружающую среду во время строительства осуществляет подрядчик, за которым будет наблюдать КРП. Переработка/повторное использование металлолома и старого масла возлагается на ЭС не за счет средств кредита.

Рекомендуется регулярно контролировать осуществление предлагаемых мер по смягчению воздействий в течение всего периода строительства с особым акцентом на надлежащее управление утилизацией отходов и транспортных вопросов.

Консультант по реализации проекта является лицом, которое несет ответственность за контроль всех экологических вопросов, также будет готовить ежемесячные отчеты, в том числе о ходе реализации ПУОС. Эти отчеты должны быть представлены в ОАО «Электрические станции» и распространены среди всех заинтересованных ведомств. Отчет должен содержать все несоответствия ПУОС и перечислить все инциденты и аварии по линии ЗБОС, которые происходят во время выполнения ремонтных мероприятий. На основе этих докладов и по регулярной проверке объектов Консультант вместе с ОАО «Электрические станции»/ ОРП подготовит отчет по производительности за полгода и о результатах мониторинга, и представит их в АБР.

В период подготовки Отчета проведены общественные консультации и встречи с уполномоченными государственными органами, с общественностью г. Кара-Куль Джалал-Абадской области, где все поддержали о 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) проекта АБР «Реконструкция Токтогульской ГЭС Фаза III».

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  
(далее - УГЭЭП):

Жумабеков К.К.

Члены экспертной комиссии:

Начальник Отдела УГЭЭП

Рыспеков А.А.

Главный специалист УГЭЭП

Сарыбаев И.М.

т.(0312)900814