

# Полугодовой отчет по мониторингу окружающей среды

---

Номер Проекта: KGZ 49240  
январь – июнь 2023 года

## Кыргызская Республика: Проект модернизации Уч-Курганской ГЭС (Финансируется за счет Кредита 3778-KGZ (COL)/Грант 0643-KGZ (SF))

Подготовлено Консорциумом EDF-Egis для Азиатского банка развития.

Данный отчет по мониторингу окружающей среды является документом заемщика. Мнения, выраженные в настоящем документе, не обязательно отражают точку зрения Совета директоров, руководства или сотрудников АБР и могут носить предварительный характер.

При подготовке какой-либо страновой программы или стратегии, финансировании какого-либо проекта или при указании/упоминании конкретной территории или географического района в настоящем документе Азиатский банк развития не намерен выносить никаких суждений относительно правового или иного статуса любой территории или местности.

## **Содержание**

<b>1</b>	<b>ВСТУПЛЕНИЕ</b> .....	<b>6</b>
1.1	Преамбула .....	6
1.2	Основная информация.....	6
<b>2</b>	<b>ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА И ТЕКУЩАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b> .....	<b>7</b>
2.1	Описание Проекта .....	7
2.2	Проектные контракты и управление .....	9
2.3	Деятельность по проекту за текущий отчетный период .....	12
2.4	Описание изменений к техническому проекту .....	12
2.5	Описание изменений к согласованным методам строительства ....	13
<b>3</b>	<b>МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ</b> .....	<b>14</b>
3.1	Общее описание мероприятий по охране окружающей среды .....	14
3.2	Аудиты объекта .....	14
3.3	Отслеживание проблем (на основе уведомлений о несоответствии) .....	16
3.4	Тенденции .....	16
3.5	Непредвиденные воздействия на окружающую среду или риски .	16 4
	<b>РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА</b> .....	<b>17</b>
4.1	Обзор мониторинга, проведенного в течение текущего периода ....	17
4.2	Тенденции .....	17
4.3	Резюме результатов мониторинга .....	17
4.4	Использование материальных ресурсов .....	17
4.4.1	Текущий период.....	17
4.4.2	Совокупное использование ресурсов.....	17
4.5	Обращение с отходами.....	18
4.5.1	Текущий период.....	18
4.5.2	Совокупное образование отходов .....	18
4.6	Охрана здоровья и безопасность .....	18
4.6.1	Охрана здоровья и безопасность населения .....	18
4.6.2	Охрана труда и техника безопасности.....	18
4.7	Тренинги .....	18
<b>5</b>	<b>ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ ПУОСКО</b> .....	<b>21</b>
5.1	Анализ ПУОСКО.....	21

<b>6</b>	<b>ПЕРЕДОВАЯ ПРАКТИКА И ВОЗМОЖНОСТИ ДЛЯ УЛУЧШЕНИЯ.....</b>	<b>23</b>
6.1	Передовая практика.....	23
6.2	Возможности для улучшения.....	23
<b>7</b>	<b>ОБЗОР И РЕКОМЕНДАЦИИ.....</b>	<b>25</b>
7.1	Обзор.....	25
7.2	Рекомендации .....	25

## **ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ**

Рисунок 1. Уч-Курганская ГЭС .....	7
Рисунки 2. Инспекция ГРП .....	14
Рисунки 3. Совместная инспекция с представителями миссии АБР, май 2023 Г .....	15
Рисунки 4. Фотографии, сделанные в ходе мероприятий по повторной проверке состояния и месторасположения, выполненных специалистами СНЕЕС .....	16
Рисунки 5. Тренинги .....	20

## **ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ**

Таблица 1. Проектные контракты в рамках реализации Проекта модернизации Уч- Курганской ГЭС .....	10
Таблица 2. Сводная информация по контрактам на строительство и ходу работ .....	10
Таблица 3. Сводная информация по (минимальному-максимальному) количеству вовлеченных рабочих по месяцам .....	12

## **ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ**

Приложение 1. Заключение государственной экологической экспертизы по ПЭО, разработанное для Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС .....	26
Приложение 2. Приказ об утверждении Механизма рассмотрения жалоб и создании Группы по рассмотрению жалоб на центральном уровне .....	31
Приложение 3. Приказ об утверждении Механизма рассмотрения жалоб и создании Группы по рассмотрению жалоб на местном уровне .....	36
Приложение 4. Карта экологического мониторинга .....	37
Приложение 5. ПОДПРОЕКТ В РАМКАХ МОДЕРНИЗАЦИИ УЧ-КУРГАНСКОЙ ГЭС – ПРОГРАММА ИССЛЕДОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ с целью изучения социально- экологической обстановки в районе вниз по течению от ГЭС .....	38
Приложение 6. Площадка для сбора опасных и неопасных отходов .....	41
Приложение 7. Анкета осмотра объекта .....	42

## Аббревиатуры

АБР	Азиатский банк развития
ГАООСЛХ	Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства
ГРП	Группа реализации проекта
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДПЭО	Дополнение к предварительной экологической оценке
ДРИП	Департамент реализации инвестиционных проектов в составе ЭС
КРП	Консультант по реализации проекта
МП	Министерство промышленности
МЭ	Министерство энергетики
ОМОС	Отчет по мониторингу окружающей среды
ОТОСБ	Охрана труда, окружающей среды и безопасность
ОТ, ТБ и ООС	Охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды
ПОМОС	Полугодовой отчет по мониторингу окружающей среды
ПУОС	План управления окружающей средой
ПУОСКО	План управления окружающей средой для конкретного объекта
ПЭО	Предварительная экологическая оценка
РУП	Руководство по управлению проектом
СП	Строительный Подрядчик
СЭ	Специалист-эколог

## **1 ВСТУПЛЕНИЕ**

### **1.1 Преамбула**

1. Настоящий отчет представляет собой 7-й полугодовой обзор по мониторингу окружающей среды (ПОМОС) для проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС за период с января по июнь 2023 года.

### **1.2 Основная информация**

2. План управления окружающей средой для конкретного объекта (ПУОСКО), а также подпланы, включая План ОТОСБ и Планы обращения с асбестом и отходами, были разработаны, прошли несколько стадий рассмотрения и были одобрены ГРП, с учетом рекомендаций АБР в феврале 2023 года.

## 2 ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА И ТЕКУЩАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### 2.1 Описание Проекта

- Уч-Курганская ГЭС расположена в 271 км к юго-западу от Бишкека, недалеко от границы с Узбекистаном. Это была первая станция в каскаде на реке Нарын, и в основном она используется для производства базовой нагрузки для Кыргызской Республики и экспорта в Узбекистан. Уч-Курганская ГЭС включает в себя земляную и бетонную плотины с открытой электростанцией мощностью 180 МВт, оснащенные 4-мя вертикальными турбинами Каплана мощностью по 45 МВт каждая (см. Рисунок 1).
- С момента начала промышленной эксплуатации в 1962 году Уч-Курганская ГЭС не подвергалась значительным улучшениям или модернизации для сохранения своих первоначальных характеристик. Так как станция находится в очень плохом состоянии, и срок ее полезной экономической и функциональной эксплуатации давно истек, она нуждается в капитальном ремонте или замене.
- Кыргызская Республика получила финансирование от Азиатского банка развития на Проект модернизации Уч-Курганской ГЭС. Исполнителем данного проекта является открытое акционерное общество «Электрические Станции» (ЭС).



Рисунок 1. Уч-Курганская ГЭС

6. Общей целью работ по реабилитации является улучшение технических и эксплуатационных показателей Уч-Курганской ГЭС. Можно выделить две основные цели:
- восстановить должную надежность и доступность станции;
  - увеличить мощность электростанции.
7. Проект модернизации Уч-Курганской ГЭС состоит из следующих пакетов:
- Пакет 1 - Оборудование для дноуглубительных работ и сопутствующие услуги.
  - Пакет 2 - Замена электромеханического генерирующего оборудования ГЭС и замена металлоконструкций гидросистемы.
8. Тендер по Пакету 1 – Оборудование для дноуглубительных работ и сопутствующие услуги – еще не был объявлен.
9. Работы по Пакету 2 включают восстановление и замену следующих компонентов:
- |   |   |
|---|---|
| • Турбины                                   | станцией  |
| • Системы управления турбиной               | • Мониторинг состояния станции                                |
| • Система сжатого воздуха низкого давления  | • Система электрической защиты                                |
| • Система водяного охлаждения               | • Система управления станцией и SCADA                         |
| • Системы дренажа и обезвоживания           | • Система пожаротушения на станции                            |
| • Система нефтяной инфраструктуры           | • Система освещения станции                                   |
| • Системы вентиляции и кондиционирования    | • Вспомогательные трансформаторы                              |
| • Система канализации                       | • Система распределения электроэнергии переменного тока 380 В |
| • Мостовой кран электростанции              | • Система постоянного тока и ИБП                              |
| • Генераторы                                | • Изолированные и разделенные фазные токопроводы              |
| • Системы возбуждения                       | • Автоматические выключатели генератора                       |
| • Генераторная система пожаротушения        | • Распределительные щиты 10,5 кВ                              |
| • Система заземления нейтрали генератора    | • ОРУ 110 кВ ВН   |
| • Главные повышающие силовые трансформаторы |   |
| • Система управления                        |   |



- Дизель-генераторная установка
- Гидравлические стальные конструкции – Ворота и вспомогательное оборудование
- Гидравлические стальные конструкции – Козловые краны

## 22 Проектные контракты и управление

10. Задачей исполнительного агентства, т.е. Министерства энергетики (МЭ) и Министерства промышленности (МП), является улучшение технических и эксплуатационных характеристик Уч-Курганской ГЭС, и оно намерено заключить контракт на реабилитацию Уч-Курганской ГЭС на технический, закупочный и строительный этапы. Консультант по реализации проекта работает с Департаментом реализации инвестиционных проектов (ДРИП), которое является реализовывающим агентством.
11. ДРИП является одним из отделов ОАО «ЭС», специально предназначенным для реализации проектов, финансируемых международными организациями развития, такими как АБР, Всемирный банк (ВБ) и т. д.
12. В рамках ДРИП, в июне 2019 года, ОАО «ЭС» создала специальную группу реализации проекта (ГРП) для реализации Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС. Руководителем ГРП является г-н Фархад Жумагулов (электронная почта: riu3@es.kg). ДРИП управляет всеми контрактами на услуги консультанта и закупки от имени ОАО «ЭС». Он отвечает за оценку предложений, присуждение контрактов, надзор за строительством и отчетность перед Правительством и АБР.
13. Руководитель ДРИП Дыйкан Болотбеков отчитывается заместителю генерального директора ОАО «ЭС». ДРИП является основным связующим звеном между ОАО «ЭС» и АБР для коммуникации по рабочим вопросам. ДРИП координирует работу консультантов и подрядчиков.
14. 31 марта 2021 года неакционерному совместному предприятию, состоящему из EDF Société Anonyme (Франция), Egis Eau и Egis International (Франция), ведущим членом которого выступает EDF SA, был присужден контракт на оказание в качестве КРП услуг по техническому надзору для успешного выполнения реконструкционных работ в рамках Пакета 2 Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС.
15. ДРИП, при содействии КРП по Пакету 2, подает на рассмотрение АБР и Правительству необходимые планы проекта, отчеты о ходе работ, заявки на

вывод средств и любые другие необходимые отчеты.

16. Контракт по Пакету 2 – Замена электромеханического генерирующего оборудования ГЭС и замена металлоконструкций гидросистемы – был присужден Консорциуму China National Electric Engineering Co., Ltd. и Dongfang Electric Machinery Co., Ltd. 14 июня 2021 года было подписано Контрактное соглашение между ОАО «Электрические Станции» (ЭС) и Подрядчиком. Дата вступления Контракта в силу – 23 сентября 2021 года.
17. Перечень проектных контрактов в рамках реализации Проекта приведен в Таблице 1.

**Таблица 1: Проектные контракты в рамках реализации Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС**

Контракты	Название	Контракты на строительство
D-15-31/218 от 14 июня 2021 года	<b>Пакет № 2:</b> Замена электромеханического генерирующего оборудования ГЭС и металлоконструкций гидросистемы в рамках реконструкции Уч-Курганской ГЭС – проектирование, поставка, монтаж, пуско-наладочные работы и ввод в эксплуатацию	Консорциум Китая National Electric Engineering Co., Ltd. и Dongfang Electric Machinery Co., Ltd.

**Таблица 2: Сводная информация по контрактам на строительство и ходу работ**

Пакет/Лот		Пакет 1	Пакет 2
Объем работ		Оборудование для дноуглубительных работ и сопутствующие услуги	Замена электромеханического генерирующего оборудования ГЭС и металлоконструкций гидросистемы
Подрядчик		Контракт не присужден	Консорциум Китая National Electric Engineering Co., Ltd. и Dongfang Electric Machinery Co., Ltd
Подписано	Дата	Контракт не присужден	14 июня 2021 г.
Дата одобрения	ПУОСКО	-	одобрен
	ПУ COVID-19	-	
	ПРЧС	-	
Имя должностного лица	Инженер-эколог	-	Джамия Айтматова
	Инженер по охране труда	-	Камиль Сбазиев Лун Хун Лин

<b>Строительные работы Общий прогресс по состоянию на</b>	<b>Дата начала</b>	Еще не распланированы	1.03.2023 г.
	<b>Дата завершения</b>	Еще не распланированы	16.11.2026 г.
	<b>30 июня 2022 г.</b>	0%	0%
	<b>31 декабря 2022г.</b>	0%	0%

Примечание: указанные в скобках месяц/годы взяты из запланированного графика.

ПУ COVID-19 = План управления COVID-19, ПРЧС= План реагирования на чрезвычайные ситуации,

ПС = подстанция, ПУОСКО = План управления окружающей средой для конкретного объекта .

## 23 Деятельность по проекту за текущий отчетный период

18. Подрядчик по Пакету 2 продолжает подготовительные работы в зоне турбинного зала с применением кранов. Весь персонал проживает в гостинице «ПСГЭС» в поселке Шамалды-Сай. Работы на территории Уч-Курганской ГЭС, предусматривающие прямые или опосредованные неудобства для общественности, еще не начинались.

**Таблица 3: Сводная информация по (минимальному-максимальному) количеству вовлеченных рабочих по месяцам**

	Месяц	Кол-во вовлеченных рабочих
Отчетный период	январь 2023 г.	25-43
	февраль 2023 г.	28-38
	март 2023 г.	21-27
	апрель 2023 г.	17-21
	май 2023 г.	10-15
	июнь 2023 г.	10-15
Запланировано на следующий период	июль 2023 г.	10-20
	август 2023 г.	10-20
	сентябрь 2023 г.	10-20
	октябрь 2023 г.	10-20
	ноябрь 2023 г.	10-20
	декабрь 2023 г.	10-20

19. Жалоб от местного населения касательно работ по проекту не поступало, несчастных случаев на производстве не было. По состоянию на текущий момент Подрядчик по Пакету 2 ведет журнал регистрации жалоб, который служит средством мониторинга и контроля связанных с работами по проекту жалоб.

## 24 Описание изменений к техническому проекту

20. В рамках Пакета 1 было запрошено два крупных изменения в течение периода мониторинга: дизельное дноуглубительное оборудование вместо изначально запланированного оборудования с трубопроводом протяженностью около 2500 м, а также две дополнительные площадки для временного хранения, сушки и захоронения отложений вблизи водохранилища ГЭС.
21. Изменения в части дополнительных новых площадок рассматривались ввиду высокой стоимости оборудования и связанных с ним трубопроводов. Дополнительные площадки для временного хранения рассматривались во избежание воздействия на такие чувствительные зоны, как жилые районы и железнодорожная инфраструктура.

22. КРП подготовил дополнительное ПЭО (ДПЭО) на 16 страниц. После получения комментариев от ГРП/АБР возникли некоторые вопросы по объему работ со стороны КРП и по проведению оценки текущего состояния согласно предложенной в комментариях процедуре. Дополнительный отчет КРП к ПЭО на 16 страниц не соответствовал требованиям ГРП и АБР. В результате чего, АБР обратился к ГРП подготовить новое Дополнительное ПЭО по земснаряду и дополнительных площадках временного хранения/ сушки и захоронения донных отложений. ГРП подготовила новое Дополнительное ПЭО на 244 страницах и подала ДПЭО 13.05.2023 г. на рассмотрение АБР.

## **25 Описание изменений к согласованным методам строительства**

23. Первоначально запланированные площадки для временного хранения с трубопроводом протяженностью около 2500 м для транспортировки отложений будут заменены на новые площадки вблизи водохранилища ГЭС. На новых площадках будет проложен трубопровод протяженностью лишь около 200-300 м, которой будет достаточно для выполнения транспортировки, так как устройство площадки для временного хранения было предложено выполнить вблизи ГЭС. Такое решение позволит избежать прокладки трубопроводов через такие восприимчивые к воздействию зоны, как жилые районы и железнодорожные пути.
24. Запросов на внесение других изменений ни со стороны Подрядчика, ни со стороны любой другой заинтересованной стороны в течение отчетного периода не поступало.

### **3      МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

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

25. В мае 2022 г., в соответствии с процедурами АБР, ОАО «ЭС» внедрило Механизм рассмотрения жалоб (МРЖ) (см. соответствующие приказы в Приложениях 2-3).
26. Проект не находится в активной стадии реализации. Экологический мониторинг сейчас находится на этапе установления исходного уровня компонентов окружающей среды. Местный инженер-эколог от КРП Жаныбек Орозалы провел экологический аудит в ходе периода мобилизации 15-16.03 и 17.05.2023 г. и предоставил Подрядчику рекомендации по вопросам проведения медосмотров, ведения журналов регистрации обращений от местного населения, а также усовершенствования процедур обращения с отходами, которые необходимо учесть до начала строительного-монтажных работ. Кроме того, инженер-эколог от КРП определил места ведения инструментального мониторинга (воды, почвы, качества воздуха уровня шума и вибрации) и согласовал их с руководством ГРП. Предстроительный инструментальный мониторинг почвы, воды, качества воздуха, уровня шума и вибрации не проводился в течение отчетного периода.
27. Были оборудованы информационные баннеры, проложены бетонные пешеходные дорожки на территории строительного городка, оборудована бетонная платформа для размещения контейнеров, а также проведены мероприятия по благоустройству территории.
28. Посещения и аудиты объекта станут регулярными после начала строительных работ на территории Уч-Курганской ГЭС.

#### **3.2      Аудиты объекта**

29. Инженер-эколог от СНЕЕС вместе с инженером по охране труда от ГРП ОАО «ЭС» совершили инспекционный визит для проведения комплексного тренинга по всем планам управления.



*Рисунки 2. Инспекция ГРП*

30. В мае 2023 г. АБР организовал обзорную миссию в Кыргызскую Республику по вопросам защитных мер, в состав которой входили г-н Аник Аджмера – международный консультант по вопросам окружающей среды и г-н Султан Бакиров – местный консультант по вопросам окружающей среды.

Цели миссии были следующими: (1) обзор достигнутого прогресса по выполнению мероприятий по защите окружающей среды; (2) посещение объекта с целью оценки степени внедрения планов по защитным мерам; (3) обзор того, каким образом функционируют механизмы рассмотрения жалоб; (4) проведение тренинга для исполнительных подразделений, консультантов технадзора и подрядчиков по текущим проектам на тему мероприятий по защите окружающей среды; (5) предоставление рекомендаций касательно обеспечения/улучшения соответствия проекта требованиям по защите окружающей среды, а также рассмотрение проблемных вопросов в данном направлении, которые негативно влияют на реализацию и подготовку мер по защите окружающей среды.

Также был проведен повторный контрольный визит для встречи с представителями миссии АБР на объекте с целью проведения совместной проверки для оценки соответствия. Результаты изложены в анкете осмотра объекта от 15-16 марта и 17 мая 2023 года (см. Приложение 7).



*Рисунки 3. Совместная инспекция с представителями миссии АБР, май 2023 г.*

31. С 20 мая по 14 июня СНЕЕС провела повторную проверку состояния и месторасположения асбеста, электрооборудования, топливных цистерн, приемников, а также их количества на отметках 507 и 512 м.



*Рисунки 4. Фотографии, сделанные в ходе мероприятий по повторной проверке состояния и месторасположения, выполненных специалистами СНЕЕС*

32. В марте 2023 года инженер-эколог от СНЕЕС вместе с инженером по охране труда от ОАО «ЭС» совершили визит для проведения комплексной инспекции.

33. В рамках благоустройства участка были оборудованы информационные баннеры, бетонная платформа под навесом для размещения контейнеров для сбора отходов, проложены бетонные пешеходные дорожки на территории строительного городка, а также проведены мероприятия по общему благоустройству территории участка.

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

34. В течение мониторингового периода монтажные работы на объекте не были начаты; таким образом, отслеживание проблем еще не проводилось.

### **3.4. Тенденции**

35. Специалисты по вопросам ОТОСБ будут активно и на регулярной основе вовлечены в деятельность в рамках проекта на основании требований к их должностным обязанностям и потребности в применении их квалификации.

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

36. В апреле 2022 года в ходе проведения аудита команда ГРП выяснила, что оросительный канал от Уч-Курганской ГЭС используется для орошения и водопотребления жителями населенных пунктов Кызыл-Жар и Кум Назаралиевского АО, Терс и Дейре-Сай Авлетимского АО. Это воздействие изначально не учитывалось в ПЭО Проекта в 2018 году. ГРП было подготовлено обновленное Дополнение к ПЭО, в котором рассматривается вышеупомянутое воздействие и который был подан 13.05.2023 г. на рассмотрение АБР.



## 4 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА

### 4.1 Обзор мониторинга, проведенного в течение текущего периода

37. Аудиты объекта были проведены местным консультантом от КРП по вопросам окружающей среды 15-16 марта и 17 мая 2023 года. Местным консультантом были предложены (предварительные) точки отбора экологических проб с целью мониторинга фоновое состояние окружающей среды до начала активной фазы работ. Предварительные точки отбора указаны в таблице, включая их местоположение (GPS координаты).

№	Название	С (широта)	В (долгота)	Среда	Кол-во проб
1	Канал Аксы	41°11'5.12" с. ш.	72° 9'18.56" в. д.	Вода/почва	2\2
2	Р. Нарын – 500 м до ГЭС	41°11'57.42" с. ш.	72°10'3.57" в. д.	Вода/почва	2\2
3	ЛНК – 2 км до ГЭС*	41°12'25.70" с. ш.	72°10'29.61" в. д.	Вода/почва	2\2
4	Р. Нарын – 500 м после ГЭС	41°11'3.29" с. ш.	72° 9'46.85" в. д.	Вода/почва	2\2
5	АБК	41°11'14.73" с. ш.	72° 9'43.78" в. д.	Качество воздуха/уровень шума/вибрации	2\2\2
6	Турбинный зал	41°11'17.31" с. ш.	72° 9'41.21" в. д.	Качество воздуха/уровень шума/вибрации	2\2\2
				Итого	28

\*ЛНК – левобережный Нарынский канал

### 4.2 Тенденции

38. Экологический мониторинг сейчас находится на этапе установления исходного уровня компонентов окружающей среды.

### 4.3 Резюме результатов мониторинга

39. Проект не находится в активной стадии реализации. Экологический мониторинг находится на этапе установления исходного уровня компонентов окружающей среды. Местный инженер-эколог от КРП Жаныбек Орозалы провел экологический аудит участка в ходе периода мобилизации 15-16.03 и 17.05.2023 г. и предоставил Подрядчику рекомендации по вопросам проведения медосмотров, ведения журналов регистрации обращений от местного населения, а также усовершенствования процедур обращения с отходами, которые необходимо учесть до начала строительно-монтажных работ.

### 4.4 Использование материальных ресурсов

#### 4.4.1 Текущий период

39. Неприменимо на данном этапе.

#### 4.4.2 Совокупное использование ресурсов

40. Неприменимо на данном этапе.

## **4.5 Обращение с отходами**

41. Упаковочные и пищевые отходы образуются сейчас в небольших объемах, а обращение с ними выполняется в соответствии с установленным на ГЭС режимом обращения с отходами и ПУОСКО. Задача системы обращения с отходами состоит в минимизации производства отходов за счет более эффективного использования ресурсов и более устойчивых моделей потребления. Подход к обращению с отходами основывается на следующих принципах: предотвращение образования отходов, переработка и подготовка к повторному использованию, оптимизация окончательного удаления и мониторинг. Иерархия обращения с отходами служит основой для установления приоритетов в обращении с отходами. Согласно иерархии обращения с отходами, приоритетность действий с отходами от наиболее до наименее приоритетной является следующей: предотвращение образования отходов, подготовка к повторному использованию, переработка, производство энергии и топлива, захоронение.
42. С целью улучшения процедур обращения с отходами была оборудована бетонная платформа под навесом для размещения контейнеров для сбора твердых бытовых отходов, которые будут образовываться в ходе реализации проекта.

### **4.5.1 Текущий период**

43. План обращения с отходами был одобрен в феврале 2023 года.

### **4.5.2 Совокупное образование отходов**

44. На участке действуют меры по ограничению образования отходов.

## **4.6 Охрана здоровья и безопасность**

### **4.6.1 Охрана здоровья и безопасность населения**

45. За отчетный период не произошло никаких чрезвычайных происшествий, которые угрожали или могли бы угрожать здоровью и безопасности населения.

### **4.6.2 Охрана труда и техника безопасности**

46. Происшествий, связанных с ОТОСБ, не было зафиксировано за период мониторинга.

## **4.7 Тренинги**

47. Одним из наиболее важных компонентов системы управления промышленной безопасностью является проведение тренингов. Благодаря тренингам сотрудники получают возможность приобрести знания о связанных с их работой

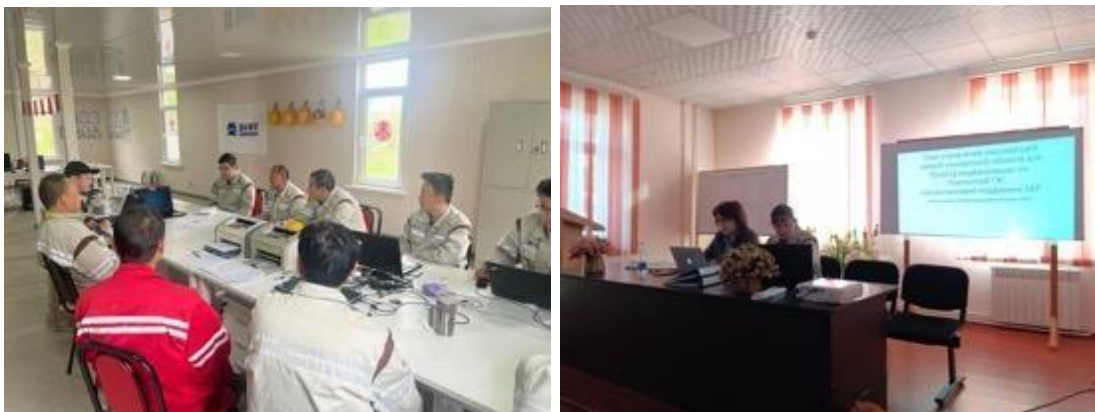
рисках, привнести новые идеи в организацию рабочего пространства, актуализировать существующие порядок и практики организации рабочего пространства; тренинги также способствуют внедрению нашей программы охраны труда и техники безопасности в соответствии с ПУОСКО.

Специалисты Подрядчика и Консультанта по вопросам ОТОСБ подготовят план проведения тренингов и проведут сами тренинги для сотрудников в соответствии с одобренным ПУОСКО.

Местный инженер-эколог от СНЕЕС провел онлайн- и оффлайн-тренинги на темы, касающиеся ОТОСБ, обращения с отходами, асбеста, перевозок и водных ресурсов для сотрудников подрядной организации (СНЕЕС) и сотрудников соответствующих отделов Уч-Курганской ГЭС.

48. 1 и 2 марта 2023 года для персонала Подрядчика, при участии ГРП и персонала Уч-Курганской ГЭС, был проведен тренинг по вопросам ОТОСБ. Первый тренинг – 1-2 марта, второй тренинг (в онлайн-режиме) – 4 апреля и третий тренинг (в онлайн-режиме) – 12 апреля.





*Рисунки 5. Тренинги*

49. 25 и 26 мая 2023 года консультанты АБР по вопросам окружающей среды (г-н Аник Аджмера и г-н Султан Бакиров) провели тренинги по мерам защиты окружающей среды для инженеров-экологов Подрядчика, Консультанта, ГРП и Уч-Курганской ГЭС.

## **5      ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ ПУОСКО**

### **5.1    Анализ ПУОСКО**

50. ГРП разработала Механизм рассмотрения жалоб, который был одобрен генеральным директором ОАО «ЭС». Это всеобъемлющий документ, в котором излагаются детали подачи, рассмотрения и удовлетворения жалоб на местном и центральном уровне. Комитет будет собираться ежемесячно после начала работ по Проекту. Все встречи будут запротоколированы, и для всех жалоб будут вестись отдельные журналы.

51. Подрядчик по Пакету 2 подал первую версию и ряд пересмотренных версий ПУОСКО, включая подпланы ПУОСКО, в января 2023 года, а именно:

- **План управления ОТОСБ**

52. В указанном Плане управления ОТОСБ описывается, каким образом будет происходить управление связанными с охраной труда и техникой безопасности рисками в ходе реализации Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС. В Плане изложены ключевые организационно-управленческие мероприятия, которые будут применены к проекту с целью минимизации рисков, формирования положительной культуры в области охраны труда и техники безопасности, обеспечения соответствия всем требованиям кредитной организации и заказчика, а также нормам местного законодательства. В данном плане управления также предусмотрены детальные требования к охране труда, окружающей среды и безопасности, которые применяются на стадиях планирования, проектирования и выполнения строительно-монтажных работ по проекту. К этим требованиям относятся организационно-управленческие мероприятия и практические меры контроля рисков, необходимые для обеспечения безопасной реализации проекта. Этих минимальных требований должны придерживаться все вовлеченные в проект субподрядчики.

- **План обращения с асбестом**

53. Указанный План обращения с асбестом содержит требования к обращению с опасными материалами в ходе реализации Проекта с целью предотвращения нанесения такими материалами вреда здоровью и окружающей среде. Строительно-монтажными работами предусматривается хранение, а также использование в разных целях множества опасных материалов. В указанном плане изложены применимые к участку работ процедуры и меры предупреждения негативных последствий, необходимые для минимизации риска

нанесения вреда, включая мероприятия по предотвращению или максимальной локализации аварийных разливов опасных жидкостей.

- **План управления транспортом**

54. В указанном Плане управления транспортом изложены общие управленческие мероприятия и требования в отношении организации движения транспорта и перевозок с целью реализации Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС.

- **План управления Covid-19 (включая реагирование на чрезвычайные ситуации)**

55. В указанном Плане управления Covid-19 указано, каким образом будет выполняться реагирование на возникающие проблемы касательно охраны труда и техники безопасности в ходе реализации Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС, включая детальные требования к недопущению распространения инфекции, а именно: внедрение стратегий контроля за распространением инфекций, в частности определение инфицированных лиц, их изоляция и отслеживание их контактов, введение карантина, ограничений на массовое скопление людей, а также иных мер сдерживания распространения инфекции.

- **План обращения с отходами**

56. В указанном Плане обращения с отходами изложены требования к обращению с образующимися в ходе реализации Проекта отходами.

- **План обращения с водными ресурсами**

57. В указанном Плане обращения с водными ресурсами изложены минимальные указания для персонала ГЭС, соблюдая которые можно минимизировать риски, связанные с загрязнением воды на проектных участках. Принятие должных мер контроля и мониторинга поможет в минимизации вышеупомянутого негативного воздействия. Своевременное сообщение об экологических инцидентах, которые могут отрицательно сказаться на качестве воды, а также своевременная подача методологий выполнения работ позволят сохранять качество воды.

58. После нескольких раундов рассмотрений и предоставлений комментариев от КРП, ГРП и АБР, ПУОСКО с приложениями к нему был улучшен и одобрен.

## **6 ПЕРЕДОВАЯ ПРАКТИКА И ВОЗМОЖНОСТИ ДЛЯ УЛУЧШЕНИЯ**

### **6.1 Передовая практика**

59. В рамках мер по защите окружающей среды и улучшению деятельности по проекту было выполнено следующее:

- на участке были оборудованы информационные баннеры с должным уровнем детализации, отвечающие потребностям в информации всех заинтересованных в проекте сторон;
- была оборудована специально спроектированная бетонная платформа под навесом для размещения контейнеров для сбора твердых бытовых отходов, что обеспечивает эффективное и надлежащее хранение отходов в соответствии с передовыми практиками и требованиями проекта (Приложение 9);
- были проложены бетонные пешеходные дорожки на территории строительного городка, что обеспечивает безопасную мобильность и удобства для рабочих;
- были приобретены 6 контейнеров для сбора твердых бытовых отходов;
- были также проведены мероприятия по благоустройству и организации всей территории, что позволило создать сбалансированную и поддерживаемую в хорошем состоянии рабочую среду (Приложение 10);
- систематически проводятся тренинги на темы, касающиеся ОТОСБ, обращения с отходами, асбеста, перевозок и водных ресурсов (Приложение 5).
- местному населению оказывается поддержка в виде материальной помощи (Приложение 8).
- регулярно проводятся осмотры территории проекта с целью обеспечения соответствия требованиям по защите окружающей среды и соблюдения мер в отношении охраны труда и техники безопасности.

### **6.2 Возможности для улучшения**

60. Командирование назначенных специалистов по вопросам ОТОСБ на участок.

- Инициирование формальных оценок рисков и налаживание системы выдачи нарядов-допусков на производство работ.
- Ежедневный краткий инструктаж по технике безопасности перед началом

работы, проводимый на нескольких языках.

- Знаки по охране труда и технике безопасности на местном, китайском и английском языках.
- Регулярные аудиты объекта со стороны ГРП и КРП.
- Система выдачи нарядов-допусков на производство работ.



## 7 ОБЗОР И РЕКОМЕНДАЦИИ

### 7.1 Обзор

61. Деятельность по проекту началась в небольших масштабах. ПУОСКО и соответствующие планы были одобрены ГРП. Были проведены тренинги по одобренному ПУОСКО для рабочего персонала Подрядчика и Субподрядчиков. Все мероприятия по охране окружающей среды на участке были внедрены, и сам участок готов к началу работ по установке гидроагрегата ГА-4. ГРП был подготовлен дополнительный отчет к ПЭО и подан АБР на рассмотрение.

### 7.2 Рекомендации

62. Были даны следующие рекомендации:

№	Рекомендация	Ответственная сторона
1	Улучшение координации между Подрядчиком и КРП по вопросам ОТОСБ	Подрядчик и КРП
2	Местная управленческая команда Подрядчика должна понимать требования ОТОСБ и действовать оперативно для разрешения проблемных вопросов в данной области	Специалисты Подрядчика по вопросам ОТОСБ
3	Назначение на участок компетентных специалистов по вопросам ОТОСБ согласно предыдущим рекомендациям	Специалисты Подрядчика по вопросам ОТОСБ
4	Тренинг для иностранных рабочих по местному законодательству, ПЭО и политике АБР касательно мер по защите окружающей среды	Специалисты Подрядчика по вопросам ОТОСБ
5	Разработка и внедрение статистических показателей касательно охраны труда и окружающей среды (ОТОСБ и СО)	Подрядчик и КРП
6	Создание журнала (реестра) проведения тренингов	Подрядчик и КРП
7	Мониторинг фоновое состояние окружающей среды (в соответствии с программой мониторинга)	Подрядчик и КРП
8	Исследования по влагоемкости почвы на площадках временного и постоянного хранения донных отложений	Подрядчик и КРП
9	Оценка мелиоративных работ на площадке постоянного хранения донных отложений	ОАО «ЭС», Подрядчик и КРП
10	Выполнение работ по определению участков и мест для хранения химических материалов	ОАО «ЭС», Подрядчик и КРП
11	Определение безопасных маршрутов для грузоперевозок	ОАО «ЭС», Подрядчик и КРП

## Приложение 1. Заключение государственной экологической экспертизы по ПЭО, разработанное для Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС

<p><b>КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫНЫН ӨКМӨТҮНӨ КАРАШТУУ КУРЧАП ТУРГАН ЧӨЙРӨНҮ КОРГОО ЖАНА ТОКОЙ ЧАРБАСЫ МАМЛЕКЕТТИК АГЕНТТИГИ</b></p> <p>720005, Кыргыз Республикасы Бишкек ш., Горький ул., 142 т.а. 996(312) 54-50-57; факс: (312) 54-50-91 www.eko.gov.kg e-mail: nature_kg@mail.ru; eokkg@aknet.kg Бартерчи код МСК 004, IBN: 02001200610051 kfy: 4402011101019163, SNIC: 4400001, Банк: КР ЮМ илалдыгы Барбордук Казина ONIC: 23994204</p>		<p><b>ГОСУДАРСТВЕННОЕ АГЕНТСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА ПРИ ПРАВИТЕЛЬСТВЕ КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ</b></p> <p>720005, Кыргызская Республика г. Бишкек, ул. Горького, 142 т.а. 996(312) 54-50-57; факс: (312) 54-50-91 www.eko.gov.kg e-mail: nature_kg@mail.ru; eokkg@aknet.kg Персональный ГИС: 004, IBN: 02001200610051 уи: 4402011101019163, SNIC: 4400001, Банк: Национальное Казначейство при МФ КР ONIC: 23994204</p>
--	---	--

15.10.2018 № 04-8-28/488-3

На № \_\_\_\_\_

Утверждаю  
Заместитель директора  
Государственного агентства  
охраны окружающей среды  
и лесного хозяйства  
при Правительстве КР  
А.А. Рыспеков  
2018 г.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ**  
на Отчет об оценке воздействия на окружающую среду к Технико-экономическое обоснование (ТЭО) Проекта Модернизации Уч-Курганской ГЭС

1. Общие сведения

На рассмотрение в Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства при Правительстве Кыргызской Республики (далее – ГАООСЛХ) на государственную экологическую экспертизу представлен Отчет об оценке воздействия на окружающую среду к Технико-экономическому обоснованию (ТЭО) Проекта Модернизации Уч-Курганской ГЭС (далее – Отчет), 1 книга.

Отчет подготовлен в 2018 году совместной консалтинговой компанией «Tractebel Engineering S.A / Industriel Elektrik Maden LLC» для Открытого акционерного общества «Электрические станции» и АБР.

Инициатором проекта является ОАО «Электрические станции».

К проекту приложены:

- анализ проб донных осадков;
- анализ качества воды;
- данные земснаряда DAMEN DOP 350L;
- протокол и список участников общественных слушаний;
- брошюра проекта общественных слушаний;
- заявление о воздействии на окружающую среду (ЗВОС).

15-28/1289  
19.10.18

Контрольный № P-5176 007837  
18.10.18

Государственная экологическая экспертиза проведена экспертной комиссией, образованной приказом ГАООСЛХ от 26.02.2018 года № 01-9/52.

## 2. Общая часть

Согласно Отчету, Уч-Курганская ГЭС расположена на реке Нарын в Джалал-Абадской области примерно на 140 км ниже Токтогульской ГЭС и на расстоянии 500 км от Бишкека.

Уч-Курганская ГЭС является первой построенной гидроэлектростанцией на каскаде реки Нарын и расположена в 3 км от пгт. Шамалды-Сай. Территория промышленной площадки на гидросистеме огорожена, хорошо озеленена. Рельеф земельного участка равнинный. Дороги асфальтированы.

На промышленной площадке имеются:

- площадка гидросооружений, включая здание ГЭС;
- наружное распределительное устройство (110 кВТ);
- маслохранилище
- административно-производственное здание;
- участок для механизации и транспорта;
- установка для сбора сточных вод (септик);
- контрольно-пропускной пункт, КПП (военизированная служба безопасности).

Согласно Отчету, на ГЭС работает группа по реагированию на чрезвычайные ситуации (оперативная группа), электромашинный цех, электрическая лаборатория, гидросекция, электрооборудование - электростанция, и транспортный участок.

Плотина Уч-Курганской ГЭС оснащена четырьмя водоводами гидроэлектрических генераторов, восьмью донными водосбросами (донные водоводы), одним поверхностным водосбросом, двумя водозаборными сооружениями ирригационных каналов и тремя козловыми кранами.

На гребне плотины, на уровне 542,00 м на стороне левого берега имеется насосная система, предназначенная для подачи воды в сеть питьевого водоснабжения поселка Шамалды-Сай.

Водохранилище Уч-Курганской ГЭС является резервуаром ежедневного регулирования с отметками 536,5 м и 540,0 м (допустимый рабочий диапазон уровня воды в верхнем бьефе от 538,7 до 539,5 м), в узком и вытянутом водоеме с общей протяженностью 20 км и шириной от 200 до 500 м.

ТЭО и Отчетом предусматривается восстановление и модернизация электростанции (строительные работы и гидро-электромеханическое оборудование), плотины (строительные работы и гидромеханическое оборудование), выключателя высокого напряжения и водозаборов орошения, для повышения производительности и безопасности станции, также частичное восстановление объема водохранилища и меры по смягчению воздействия на окружающую среду.

Предусматривается замена четырех турбогенераторных агрегата и все связанное с ними оборудование электростанции, включая основные трансформаторы, будут заменены или отремонтированы гидромеханическое оборудование, строительные сооружения бетонной и земляной плотины, восстановлена пропускная способность плотины при паводках. Существующее генераторное оборудование будет полностью заменено новой конструкцией

генератора с увеличением мощности до 65 МВА. Два основных существующих трансформатора будут заменены двумя новыми повышающими трансформаторами мощностью 130 МВА. Будут заменены шины 10,5 кВ, автоматические выключатели генератора и вспомогательное оборудование, соединяющие генераторы с основным трансформатором. Электрические вспомогательные системы переменного и постоянного тока будут полностью заменены и улучшены. Все кабели питания и управления и кабельные лотки должны быть удалены и заменены новыми. Главный мостовой кран электростанции и три козловых крана будут восстановлены.

Все механические вспомогательные системы, включая систему водяного охлаждения, оборудование для дренажных ям, систему осушения агрегатов, системы сжатого воздуха, системы механической обработки и хранения масла, системы вентиляции и кондиционирования воздуха, систему канализации, механический цех, систему обнаружения пожара и противопожарное оборудование, и водные системы, будут заменены и улучшены.

Согласно Отчету, система управления и электрической защиты будут полностью заменены цифровым оборудованием. Оборудование для связи будет заменено. Для смягчения рисков устойчивости бетонной плотины, будут проведены работы по армированию правобережного блока плотины, цементный барьер и дренажная завеса нижнего бьефа должны быть добавлены на фундамент плотины. Частичное восстановление объема водохранилища предусмотрено в результате операций по дноочистным работам в районе, близком к бетонной поверхности, расположенной выше по течению. Дноочистные работы будут выполняться ГЭС до начала восстановительных работ.

Проект модернизации Уч-Курганской ГЭС рассматривает возможность очистки водохранилища от донных наносов в объеме 500 000 м<sup>3</sup>.

Работы по очистке водохранилища будут проводиться непосредственно Уч-Курганской ГЭС.

Предусматривается доставка «смесь наносов + вода» на временную площадку для осушения (карьер), которая является промышленной площадью (пустырь) на левом берегу реки Нарын, в 2-3 километрах от Уч-Курганской ГЭС, принадлежащей Достук Айыл Окмоту и городу Таш-Кумыр Ноокенского района Джалал-Абадской области.

Большой карьер расположен в селе Чуйут-Сай, набережная более 9 м, глубина 8-9 м, длина 475 м, ширина 190 м, общий объем  $V = 750\,000\text{ м}^3$ . Карьер будет использоваться для утилизации сухих наносов, вывозимых из временной зоны. Наносы могут использоваться в качестве строительного материала (засыпка траншей, оврагов, пустот) и других целей. Расстояние от зоны временного хранения составляет 15-17 км.

Дноочистные работы начнутся после согласования предлагаемого плана Дноочистных работ.

Согласно Отчету, работы по восстановлению объекта каждого агрегата будет проводиться с 1 марта по 15 ноября (по одному агрегату каждый год с 2021 по 2024 год), включая демонтаж агрегата, установку нового агрегата, испытания и ввод в эксплуатацию.

Меры по смягчению, предусмотренные в Отчете ОВОС, во многих случаях рассматриваются как меры высокого уровня и должны быть уточнены подрядчиком при разработке Рабочего проекта.

Отчет ОВОС включает в себя мероприятия на основе выявленных потенциальных воздействий, их характеристик, величины, распределения и продолжительности, уязвимых рецепторов и затронутых групп населения.

Согласно Отчету, предлагаемые работы по модернизации будут находиться в пределах (зона обслуживания) существующей площадки ГЭС, и они относительно удалены от (зона влияния проекта) существующего участка ГЭС, и они относительно отдалены от чувствительных рецепторов, кроме водоема - реки Нарын.

Предлагаемый проект модернизации будет иметь стандартные воздействия со стороны строительных работ: незначительный шум и пыль, возможное загрязнение поверхностных вод, образование отходов (металлолом, бытовые и промышленные отходы).

Предлагаемая реабилитация моста повысит уровень шума и вибрации, пыли, образования отходов и создаст потенциальное временное нарушение движения дорожного транспорта.

Во время эксплуатации, восстановленной Уч-Курганской ГЭС (после завершения проекта), увеличение проектного сброса электростанции (с  $760 \text{ м}^3/\text{с}$  до  $880 \text{ м}^3/\text{с}$ ) позволит изменить правила обычной эксплуатации плотины. Обычно, Уч-Курганская электростанция работает на максимальной мощности в зимнее время (с декабря по февраль), а в летнее время сбросы воды довольно низки, так как электростанция не производит много энергии (нет потребности). С увеличением проектных расходов воды можно предусмотреть, что в зимнее время (декабрь, январь и февраль) электростанция будет работать на полную мощность ( $880 \text{ м}^3/\text{с}$ ) в периоды пиковой нагрузки, в зависимости от наличия воды (и в зависимости от всего функционирования Каскада ГЭС реки Нарын). Это соответствует увеличению объемов пусков воды примерно на 15%. Даже если это значимо, такое увеличение сброса воды уже наблюдалось в нижнем бьефе в течение последних 10 лет, как показано на приведенном ниже рисунке (на рисунке представлен фактический средний, максимальный и минимальный режим реки Нарын ниже по течению от Уч-Кургана наблюдаемая с 2007 года - данные более раннего периода не доступны). Как следствие, полученное ниже по течению гидрологическое воздействие со стороны потенциального увеличения сбросов оказывается в пределах существующих рамок.

В отчете приведена Оценка воздействия и смягчающие меры.

Общественные слушания по экологическим аспектам были проведены 7 августа 2018 года в двух местных органах власти – Айыльном округе «Достук» и поселке Шамалды-Сай, в котором общественность одобрила модернизацию.

После проведения оценки воздействий в рамках данного Отчета ОВОС, воздействие проекта предлагается рассматривать как низкой значимости, поскольку прогнозируемые воздействия ограничиваются границами конкретного объекта, с небольшим их количеством, носящих характер необратимых, - в большинстве случаев, меры по смягчению могут быть легко разработаны и включены в детальный проект.

В результате проведения оценки воздействия на окружающую среду:

1) согласно Методике оценки значимости воздействия проекта, на окружающую среду были определены характер и пространственный масштаб возможного значительного вредного воздействия проекта на окружающую среду, и

было выявлено, что характер воздействия можно рассматривать как низкой значимости, при условии реализации мероприятий по смягчению.

2) в отчете определены и описаны возможные изменения окружающей среды и (или) отдельных ее компонентов и связанные с ними социально-экономические и иные изменения в результате реализации проекта;

3) определены и описаны меры по предотвращению, минимизации и (или) компенсации возможного значительного вредного воздействия проекта на окружающую среду, по предотвращению аварийных ситуаций, реагированию на них, ликвидации последствий аварий, а также по улучшению социально-экономических условий;

4) соотнесены социально-экономическая целесообразность реализации мероприятий по предотвращению, минимизации и/или компенсации значительного вредного воздействия на окружающую среду при строительстве, эксплуатации объекта и прогнозируемый природоохранный эффект таких мероприятий;

5) оценена достаточность проектных решений с точки зрения охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов;

6) сделаны выводы о допустимости реализации намечаемой деятельности на существующей трассе и полосе отвода;

7) оценена социально-экономическая целесообразность реализации проекта с точки зрения значимости воздействия на окружающую среду и целей намечаемой деятельности с учетом затрат на реализацию мероприятий по предотвращению, минимизации и (или) компенсации возможного значительного вредного воздействия;

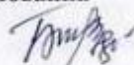
8) обоснован выбор проектных решений и приоритетного варианта реализации.

Согласно проведенной оценки воздействия на окружающую среду, предлагаемый проект Модернизации Уч-Курганской ГЭС не вызовет каких-либо негативных необратимых воздействий на окружающую среду.

### 3. Вывод

Экспертная комиссия ГАООСЛХ выносит положительное заключение государственной экологической экспертизы на Отчет об оценке воздействия на окружающую среду к Технико-экономическому обоснованию (ТЭО) Проекта Модернизации Уч-Курганской ГЭС.


**Председатель экспертной комиссии,  
начальник управления государственной  
экологической экспертизы и природопользования  
(далее - УГЭЭП):**



Б.С. Секиев

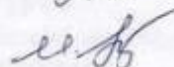
Члены экспертной комиссии:

Начальник отдела УГЭЭП



Н.К. Абдыласова

Ведущий специалист Отдела УГЭЭП




И.М. Сарыбаев

тел: (0312) 546507

## Приложение 2. Приказ об утверждении Механизма рассмотрения жалоб и создании Группы по рассмотрению жалоб на центральном уровне

4952

 **ЭЛЕКТР  
СТАНЦИЯЛАР**  
АЧЫК АКЦИОНЕРДИК КООМУ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
**ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ**

---

Б У Й Р У К П Р И К А З

30 05 2022 № 15-3-250


Бишкек ш.

*О механизме  
рассмотрения жалоб*

В целях успешной реализации реконструкции Уч-Курганской ГЭС (Проект), финансируемого Азиатским банком развития (АБР) согласно финансовому соглашению «Проект по модернизации Уч-Курганской ГЭС» от 14 июня 2021 г. кредит/грант №L3778/G0643-KGZ, для оперативного рассмотрения жалоб и обращений граждан по Проекту, исполнительным агентством, которого является ОАО «Электрические станции» (ОАО «ЭС»), и в соответствии с законодательством Кыргызской Республики, политикой АБР по защитным мерам (2009) и Политикой механизма подотчетности АБР (2012):

**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Создать группу по рассмотрению жалоб (ГРЖ) по Проекту «Модернизация Уч-Курганской ГЭС» в составе согласно приложению 1.
2. Утвердить механизм рассмотрения жалоб (МРЖ) согласно приложению 2.
3. Назначить председателем ГРЖ, с исполнением руководства над ГРЖ, заместителя директора Каскада Таш-Кумырских ГЭС Камчыбекова А.М.
4. Назначить уполномоченным лицом (УЛ) с исполнением обязанностей, относящихся к работе МРЖ, начальника службы по координации работ проекта «Модернизация Уч-Курганской ГЭС» Манкисва К.Т.
5. Контроль над исполнением настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора ОАО «ЭС» Садыракунова С.С.



Генеральный директор Э.К. Тавашаров

---

Рассылка: в дело, Садыракунову С.С., Кушубакову А.К., ДРИП, КТК ГЭС.

Исп. Жанна Сабирава  
Тел. 4952

№ 0013308

Приложение 1

*к № 150 от  
30.05.2022*

**Состав Группы по рассмотрению жалоб (ГРЖ),  
созданной для рассмотрения жалоб и обращений граждан по проекту  
«Модернизация Уч-Курганской ГЭС»:**

1. Камчыбеков А.М., заместитель директора КТК ГЭС, председатель ГРЖ;
2. Кушубаков А.К., технический директор ОАО ЭС, член ГРЖ;
3. Насыров А.Э., начальник ГРП «МУКГЭС», член ГРЖ;
4. Манкиев К.Т., начальник службы по координации работ проекта «МУКГЭС», уполномоченное лицо (УЛ) ГРЖ;
5. Тойчубеков К.К. начальник СНТБ КТК ГЭС, член ГРЖ;
6. Сабирова Ж.Н., специалист ГРП «МУКГЭС» по смягчению воздействия на окружающую среду, член ГРЖ;
7. Анарбаев У.С., инженер эколог КТК ГЭС, член ГРЖ;
8. Чжоу Нин, представитель филиала подрядной организации SNEEC в Бишкеке, член ГРЖ;
9. Токтогулов А.С., главный инспектор Министерства природных ресурсов и технического надзора, г.Кара-Куль, член ГРЖ;
10. Лицо или представитель лица затронутого деятельностью Проекта (ЛПВ).



## Приложение 2

Механизм рассмотрения жалоб и обращений  
по проекту «Модернизация Уч-Курганской ГЭС»к №. ~ 250 0 м  
30.05.2022

1. *О проекте.* Проект по реконструкции Уч-Курганской ГЭС (Проект) охватывает восстановление, замену устаревшего электромеханического генерирующего оборудования, ремонт и замену стальных гидротехнических конструкций, и обеспечение устойчивости плотины Уч-Курганской ГЭС. То есть, Проект заменит четыре блока турбогенератора (с мощностью от 4х45 МВт для увеличения до 4х56 МВт) и все сопутствующее оборудование электростанции, включая главные трансформаторы, заменит или отремонтирует гидромеханическое оборудование, отремонтирует бетонную дамбу и строительные конструкции земляных насыпных дамб, восстановит пропускную способность паводков до 3000 м<sup>3</sup>/с. Проект финансируется АБР. Исполнительным агентством данного проекта является ОАО «Электрические станции». Проект соответствует стратегии Правительства КР и АБР, направлен на увеличение устойчивого производства гидроэлектроэнергии Уч-Курганского ГЭС на ближайшие 40 лет.
2. *Об МРЖ.* В соответствии с вышеуказанным, Департаментом реализации инвестиционных проектов ОАО «ЭС» разработан Механизм рассмотрения жалоб (далее МРЖ), с помощью которого будет производиться следующее: а) любые стороны, попавшие под воздействие Проекта, могут заявить о своих проблемах, получить разъяснения на свои запросы или зарегистрировать жалобу в отношении реализации Проекта; б) руководство Проектом может принять соответствующие и своевременные меры, чтобы учесть законные интересы и требования. МРЖ разработан в соответствии с законодательством Кыргызской Республики «О порядке рассмотрения обращений граждан» (от 4 мая 2007 года №67) и Политикой АБР о механизмах подотчетности (2012).
3. Объем МРЖ охватывает вопросы, касающиеся только исполнения природоохранных мероприятий, вынужденного переселения и раскрытия информации. Любые жалобы, касающиеся вопросов мошенничества и коррупции, регистрируются в соответствии с МРЖ, но рассматриваются как отдельный процесс в рамках законодательства в рамках законодательства Кыргызской Республики и Антикоррупционной политики АБР (1998). МРЖ остается в силе на период всей фазы строительных работ Проекта.
4. Общий смысл МРЖ для Проекта складывается из того, что процедуры МРЖ являются соизмеримыми с потенциальными рисками, связанными с окружающей средой и социальными аспектами в данном Проекте. Данный механизм будет решать проблемы и жалобы в оперативном порядке, используя понятный и прозрачный процесс, который будет учитывать культурные особенности и гендерные факторы без каких-либо затрат и возмещений для заявителя. Механизм не препятствует доступу к государственным юридическим или

административным средствам, а также потенциально затронутые сообщества будут проинформированы надлежащим образом.

5. *Пояснение.* МРЖ Проекта содержит следующие основные элементы:
- **Механизм рассмотрения жалоб** – процедура, посредством которой жалобы принимаются, анализируются, просматриваются и решаются своевременно и удовлетворительно.
  - **Группа по рассмотрению жалоб (ГРЖ)**- отвечает за рассмотрение жалоб и принимает решение в плане необходимых действий. ГРЖ включает в свой состав представителей всех заинтересованных сторон и независимого наблюдателя как для местного уровня (*местный ГРЖ*) и центрального уровня (*центральный ГРЖ* при ОАО «ЭС») в г.Бишкек.
  - **Местные контактные лица (МКЛ)/ Местные координационные центры (МКЦ)** - получают и рассматривают жалобы, созывают и содействуют заседаниям ГРЖ, представляют необходимые документы, и ведут все записи, включая журнал регистрации жалоб находящаяся при пгт Шамалды-Сай, Достук АО при мэрии г.Таш-Комуру и с.Кызыл-Жар Уч-Коргонского АО.
  - **Лица, подвергшиеся воздействию проекта (ЛПВ)** – затронутые проектом лица и/или пострадавшее лицо влиянием деятельности Проекта.
  - **Информирование общественности** - исполнительное агентство ОАО «ЭС» предоставит административную поддержку МРЖ и гарантию, что население, находящееся в зоне реализации проекта информировано о существовании и функционировании МРЖ.
6. *Работа МРЖ* проекта заключается в следующем:
- 6.1. МРЖ включает в себя два уровня подачи и рассмотрения жалоб: местный и центральный уровни.
- 6.2 ГРЖ будут функционировать в течение всего срока реализации Проекта. Местные ГРЖ, будут расположены в пгт.Шамалды-Сай, с.Кызыл-Жар и Достукском Айыл-окмоту, а центральная ГРЖ, будет функционировать в исполнительном агентстве ОАО «ЭС» в Бишкеке.
- 6.3 МКЛ из ГРЖ будут в постоянной доступности для ЛПВ для решения проблем и жалоб. Он будет помогать потерпевшим ЛПВ в формальном предоставлении своих претензий в ГРЖ. Жалобы от ЛПВ будут рассмотрены в ходе процесса, описанном ниже.

#### Процесс рассмотрения жалоб

Шаги	Уровень действий	Процесс	Сроки
Шаг 1	Рассмотрение МКЛ/МКЦ	На начальном этапе МКЛ/МКЦ выслушивает пострадавшее лицо и пытается дать приемлемые решения. Если какое-либо ЛПВ не удовлетворено решениями, то потерпевшее ЛПВ подает жалобы в письменной форме соответствующей местной ГРЖ в течение 5 дней.	5 дней
Шаг 2	Рассмотрение местной ГРЖ	Получив письменные жалобы от ЛПВ, МКЛ изучит и подготовит файл по делу для слушания и разрешения ГРЖ. Официальное слушание ГРЖ будет проводиться в срок, установленный МКЛ в согласовании с потерпевшим ЛПВ.	14 дней

		В день слушания потерпевшее ЛПВ предстанет перед ГРЖ в здании соответствующего айыл-окмоту/мэрии и предъявит доказательства в поддержку его/ее претензии. МКЛ будет записывать заявления заявителя и документировать все доказательства. Решения большинства членов ГРЖ будут считаться окончательными, МКЛ подготовит протокол решения группы, подписанный членами ГРЖ. Запись дела будет обновлена, и решение будет МКЛ передано заявителю-ЛПВ в течение 14 дней после подачи. Если какой-либо потерпевшее ЛПВ не удовлетворено решением, тогда МКЛ подаст жалобу в письменной форме в центральную ГРЖ в ОАО ЭС с заключением и вспомогательными документами, подготовленными на местном уровне.	
Шаг 3	Рассмотрение центральной ГРЖ	После получения письменных жалоб от ЛПВ председатель центральной ГРЖ рассмотрит и подготовит файл дела для слушания и разрешения ГРЖ. Официальное слушание будет проведено ГРЖ в срок, установленный Председателем ГРЖ и потерпевшими ЛПВ. Члены ГРЖ свяжутся с заявителем и посетят объект. Координатор проекта от ОАО ЭС будет записывать заявления заявителя и документировать все доказательства (фото-видео и пр. материалы, судебные решения, консультации юристов и др.). Решения большинства членов ГРЖ будут считаться окончательным и будут опубликованы Председателем ГРЖ и подписаны другими членами ГРЖ. Запись дела будет обновлена, и решение будет передано Координатором проекта от ОАО ЭС заявителю-ЛПВ в течение 14 дней после подачи.	14 дней

7. Информирование общественности о МРЖ будет осуществляться посредством раздачи листовок МРЖ населению в пгт. Шамалды-Сай, с.Кызыл-Жар и Достук АО, размещением информации МРЖ на информационных стендах местного населения, территории реализации Проекта. А также размещением информации на веб-сайте ОАО «ЭС».

### Приложение 3. Приказ об утверждении Механизма рассмотрения жалоб и создании Группы по рассмотрению жалоб на местном уровне

КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЖАЛАЛ-АБАД ОБЛАСТЫ  
ТАШ-КӨМҮР ШААРДЫК  
МЭРИЯСЫ



КЫРГЫЗСКАЯ РЕСПУБЛИКА  
ЖАЛАЛ-АБАДСКАЯ ОБЛАСТЬ  
МЭРИЯ ГОРОДА ТАШ-КУМЫР

*Перевод с кыргызского языка*

#### ПРИКАЗ

10.06. 2022 г. № 173

О создании Группы по рассмотрению жалоб на местном уровне

Получив от ОАО «ЭС» письмо №43-3/568 от 07.06.2022 г., я выдаю настоящий приказ о создании Группы по рассмотрению жалоб на местном уровне в целях успешной реализации Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС и своевременного рассмотрения жалоб от местного населения:

1. В целях успешной реализации Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС и своевременного рассмотрения жалоб от местного населения, создается Группа по рассмотрению жалоб на местном уровне, в состав которой войдут следующие лица:
  1. Мендалиев Н. Т. – Глава Шамалды-Сайской районной администрации,  
Председатель ГруппыЧлены:
  2. Чаргынов А. Т. – Руководитель каскада Таш-Кумырских ГЭС
  3. Тултаев М. – депутат городского совета
  4. Отунчиев Т. А. – депутат городского совета
  5. Суеркулова Н. О. – заместитель Председателя женского совета
  6. Бекибаев Н. Р. – Руководитель Достукского сельского совета
  7. Мадалиев Н. М. – Председатель Достукского сельского совета
  8. Таштанбай у. М. – Председатель Уч-Курганского сельского совета
  9. Токторбеков Р. А. – Специалист по земельным вопросам Уч-Курганского сельского совета
2. Все поданные жалобы будут рассматриваться Группой в соответствии с законодательством, Группа должна вести постоянную разъяснительную работу с населением.
3. Контроль над исполнением настоящего приказа возложить на вице-мера Б. Девонаева.

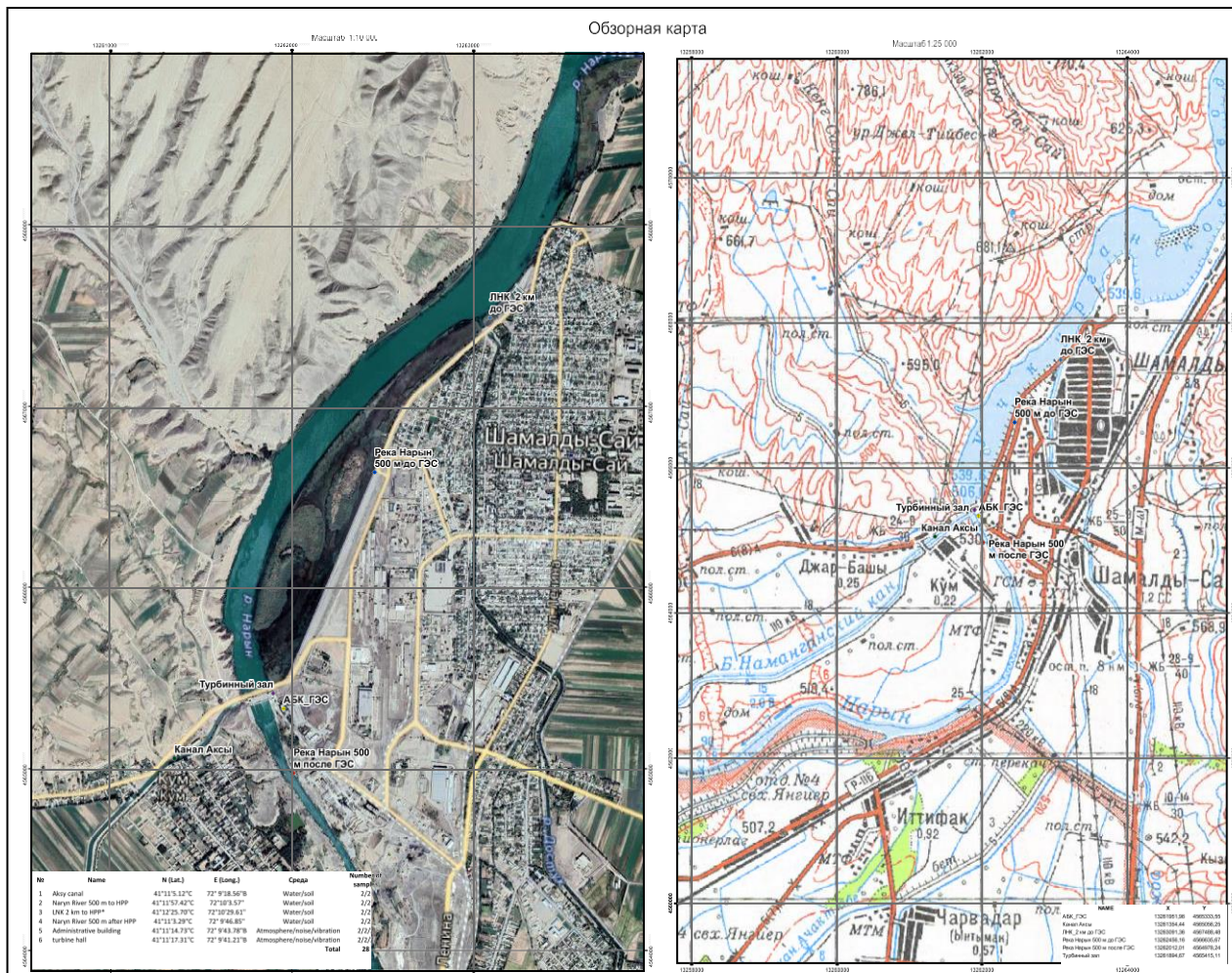
И. О. 1-го вице-мера

//подпись//

О. Нурманбетов

Печать: //на кыргызском языке//

**Приложение 4. Карта экологического мониторинга (Примечание: в рамках отчетного периода инструментальный мониторинг не проводился)**



**Приложение 5. ПОДПРОЕКТ В РАМКАХ МОДЕРНИЗАЦИИ УЧ-КУРГАНСКОЙ ГЭС – ПРОГРАММА ИССЛЕДОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ с целью изучения социально-экологической обстановки в районе вниз по течению от ГЭС**

**ПОДПРОЕКТ В РАМКАХ МОДЕРНИЗАЦИИ УЧ-КУРГАНСКОЙ ГЭС – ПРОГРАММА ИССЛЕДОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ с целью изучения социально-экологической обстановки в районе вниз по течению от ГЭС**

Дата и время	Мероприятие	Цели мероприятия	Результаты
<b>18 июня 2023 г. (вс)</b>			
11:20-12:00	Прибытие в аэропорт Джалал-Абад		
12:00-13:40	Трансфер автомобилем в гостиницу поселка Шамалды-Сай		
13:45-14:30	Обед		
<b>19 июня 2023 г.</b>			
09:00-09:30	Завтрак		
10:00-11:00	Встреча с главой районной администрации и обсуждение вопроса ремонта оросительных каналов	Обсуждение потенциального графика перебоев в подаче питьевой и оросительной воды	Подготовка предварительного графика альтернативного водоснабжения для населения
14:30-15:00	Прибытие на Уч-Курганскую ГЭС	Консультации с руководством после обсуждений с акимом	Разработка предварительного графика остановки подачи воды на ГЭС
15:00-16:00	Отправление автомобилем в сельские советы		
16:00-18:00	Встреча с главами советов (3-х) сел, которые будут подвергнуты влиянию в результате выполнения восстановительных работ	Обсуждение потенциального графика перебоев в подаче питьевой и оросительной воды. Получение официальных данных о населении и уязвимых домохозяйствах.	Запись (протоколирование) исходных данных. Разработка планов остановки подачи воды для каждого села и всех орошаемых земель.
<b>20 июня 2023 г.</b>			
09:00-09:30	Завтрак		
09:30-13:00	Поездка в села (3), которые будут подвергнуты влиянию в результате выполнения восстановительных работ, и встреча с главами советов этих сел.	Обсуждение потенциального графика перебоев в подаче питьевой и оросительной воды. Получение официальных данных о населении и уязвимых домохозяйствах.	Запись (протоколирование) исходных данных. Разработка планов остановки подачи воды для каждого села и всех орошаемых земель.

13:00-13:40	Обед		
14:30-18:00	Отправление и встреча с представителями районного управления водного хозяйства	Обсуждение потенциального графика перебоев в подаче питьевой и оросительной воды. Получение официальных данных по насосно-силовому оборудованию, объектам обеспечения подачи питьевой и оросительной воды.	Разработка комбинированных планов орошения
<b>21 июня 2023 г.</b>			
09:00-09:30	Завтрак		
09:30-12:00	Отправление и встреча с руководством районного управления санитарно-эпидемиологической службы	Обсуждение потенциального графика перебоев в подаче питьевой и оросительной воды. Получение официальных данных по хлорированию и обеззараживанию питьевой воды. Получение данных об исходном санитарно-эпидемиологическом состоянии в части распространения среди населения исследуемой сельской местности заболеваний желудочно-кишечного тракта.	Разработка планов хлорирования и обеззараживания партий воды в рамках альтернативного водообеспечения.
12:00-13:00	Обед		
13:00-16:00	Встреча с представителями местных общественных организаций и религиозных общин	Обсуждение потенциального графика перебоев в подаче питьевой и оросительной воды. Получение информации о настроениях среди населения и обсуждение возможных смягчающих мер, которые могли бы быть внедрены при поддержке со стороны общественных деятелей.	Разработка детального ПВЗС для конкретных населенных пунктов

16:30-18:00	Отправление на ГЭС и встреча с ее руководством	Финальные консультации по всем выполненным мероприятиям и представление Плана фонового мониторинга состояния окружающей среды	Одобрение Плана фонового мониторинга состояния окружающей среды руководством ГЭС и согласование с Подрядчиком
<b>22 июня 2023 г. (чт)</b>			
09:00-09:30	Завтрак		
09:30-11:00	Отправление в Джалал-Абад		
12:00-13:00	Отправление в Бишкек		



**Приложение 6. Площадка для сбора опасных и неопасных отходов**



**Приложение 7. Анкета осмотра объекта****Анкета осмотра объекта**

Шаблон анкеты осмотра может быть изменен в соответствии с ПУОСКО Подрядчика

<b>№ Проекта:</b>	(KGZ 49240)
<b>Название проекта:</b>	Проект модернизации Уч-Курганской ГЭС
<b>№ Пакета и/или Лота</b>	
<b>Компоненты/Объем работ:</b>	Проект модернизации Уч-Курганской ГЭС\Пакет 2
<b>Место/участок осмотра:</b>	Уч-Курганская ГЭС: офис Подрядчика, строительный городок, склад оборудования, пункт ремонта и сбора оборудования
<b>Дата осмотра:</b>	17.05.2023 г.
<b>Подрядная организация:</b>	CNEEC-DFEM
<b>Организация технического надзора:</b>	Консорциум EDF-Egis
<b>Дата выдачи финального ПУОСКО:</b>	15.12.2022 г.

Вопросы, связанные с мониторингом и осмотром		Да/ Нет/ Нет данных (н/д)	Наблюдение/ Причина/ Обоснование	Необходимые действия
1.	Документация			
a.	ОВОС/ПЭО обновлена в соответствии с объемом работ по контракту и/или рабочей документацией?	Нет	Площадки ГЭС для утилизации ила недостаточно изучены в части их правового статуса и текущего использования. Нет данных касательно удерживающей способности по почвенным водам и рисков переувлажнения.	На основании результатов миссии КРП и ГРП, было предложено обновить ПЭО, особенно в части исследования участков для сбора иловых отложений.
b.	Есть ли изменения в объеме работ, проекте, месторасположении и/или методологии производства строительных работ?	Нет		
c.	Получены ли все разрешения/согласования, касающиеся охраны труда, окружающей среды и безопасности (ОТОСБ)?	Нет	В ходе миссии было установлено использование земель для постоянного хранения донных отложений. Было также установлено, что земли для временного и постоянного хранения донных отложений не имеют четкого правового статуса. Кроме того, санитарно-защитная зона ГЭС	Необходимо проделать некоторую работу по подтверждению правового статуса земель, отчужденных для нужд ГЭС, а также санитарно-защитной зоны, чтобы обеспечить безоговорочную реализацию проекта.

Вопросы, связанные с мониторингом и осмотром		Да/ Нет/ Нет данных (н/д)	Наблюдение/ Причина/ Обоснование	Необходимые действия
			юридически не закреплена.	
d.	Доведен ли ПУОСКО до ведома рабочих, в том числе рабочих субподрядчиков?	Да	Подрядчик работает с 2 китайскими субподрядчиками и 1 местной проектной организацией, которые ознакомлены с ПУОСКО на английском и русском языках соответственно.	
2.	Деятельность Подрядчика по вопросам ОТОСБ на участке			
a.	Присутствует ли на участке специалист по надзору за выполнением мер по охране окружающей среды?	Да	Камиль Сбазиев	
b.	Присутствует ли на участке специалист по вопросам ОТ и ТБ?	Да	Лун Хун Лин	
c.	Имеется ли на объекте и на рабочих местах копия ПУОСКО?	Да	Английская и русская версии	
h.	Кол-во рабочих, прошедших инструктаж по вопросам ОТОСБ?	Да	25 сотрудников	
i.	Прошли ли все сотрудники медосмотр на предмет выявления таких инфекционных болезней как ВИЧ и COVID-19?	Да	25 сотрудников	
j.	Имеет ли подрядная организация свою политику в области ОТОСБ и представила ли она ее?	Да		
k.	Была ли проведена оценка рисков на участке до начала работ?	Да		Площадка для временного хранения донных отложений расположена на участке, окруженном дорогами и плотиной ГЭС. Необходимо установить риск подтопления почвы при размещении донных отложений.
m.	Внедрены ли процедура сообщения об инцидентах и система выяснения причин инцидентов?	Нет	Работы не начаты	
n.	Сформирован ли комитет по охране труда и технике безопасности и пересматриваются ли периодически результаты работы в области обеспечения ОТ и ТБ?	Нет		
3.	Санитарно-бытовое обеспечение			
a.	Предусмотрены ли отдельные мужские	Да		

Вопросы, связанные с мониторингом и осмотром		Да/ Нет/ Нет данных (н/д)	Наблюдение/ Причина/ Обоснование	Необходимые действия
	и женские санузлы/туалеты?			
b.	Поддерживаются ли туалеты в хорошем состоянии и чистом виде, а также обеспечены ли они круглосуточно водой?	Да		
c.	Обеспечены ли рабочие питьевым водоснабжением?	Да	Для разлива питьевой воды используются диспенсеры	
d.	Обеспечена ли для рабочих зона отдыха?	Да		
e.	Оборудованы ли склады для хранения химических материалов, поддерживается ли их безопасность, расположены ли они в безопасном месте?	Нет		Необходимо выделить помещения и участки под хранение химических материалов
f.	Предусмотрена ли защита от экстремальных погодных условий?	Да		
g.	Поддерживается ли строительный городок в чистоте и безопасности?	Да		Оборудован зоной сбора отходов под навесом
h.				
i.				
j.				
k.				
l.				
<b>3.</b>	<b>Охрана труда и техника безопасности</b>			
b.	Пересматривался ли План мероприятий по охране труда и технике безопасности, и вносились ли в него изменения с момента проведения последнего осмотра?	Нет	Работы не начаты	
c.	Понимают ли иностранные и местные рабочие переведенный План мероприятий по охране труда и технике безопасности?	Да	План переведен на русский язык	
d.	Ведется ли журнал по охране труда и технике безопасности?	Да	Не ведется журнал учета результатов медицинских осмотров	Необходимо создать журнал и вести учет результатов медицинских осмотров (до начала активной фазы проекта)
e.	Присутствуют ли специалисты по оказанию первой медицинской помощи, и имеются ли наборы для оказания первой медицинской помощи на участке (1 набор и 1 специалист на каждые 25 рабочих)?	Да	1 набор и 1 специалист на каждые 25 рабочих в офисе Подрядчика	
f.	Имеется ли на участке контактная информация экстренных служб?	Да		
g.	Имеются ли в наличии СИЗ и если да,	Да	Защитные средства:	

Вопросы, связанные с мониторингом и осмотром		Да/ Нет/ Нет данных (н/д)	Наблюдение/ Причина/ Обоснование	Необходимые действия
	то какие?		1) спецодежда; 2) специальные костюмы; 3) средства для защиты головы, глаз, лица; 4) приспособления для защиты рук и ног; 5) средства защиты органов дыхания и ушей; 6) средства защиты от падения с высоты; новые, представленные в ходе осмотра, в настоящий хранящиеся на складе.	
h.	СИЗ в хорошем состоянии?	Да		
i.	Рабочие <b>всегда</b> используют СИЗ?	Да	Инженерно-технический персонал оснащен для выполнения работы	
j.	Имеются ли на участке средства пожаротушения?	Да		
k.	Закреплены ли котлованы подкосами или предусмотрена ли защита котлованов от обвала/оползня?	Нет		
m.	Предусмотрен ли перерыв для рабочих?	Да	Обед и отдых после обеда с 11:30 до 13:30	
n.	Поддерживается ли необходимый уровень освещения при работе в темное время суток?	Да	Освещение на объекте соответствует требованиям	Необходимо организовать освещение на площадках для размещения донных отложений
p.	Применяется ли к используемым электроприборам двойная изоляция? Отсутствуют ли дефекты на используемых электроприборах?	Да	Спецодежда, ремни безопасности, стропы, специальная рабочая обувь прошли проверку и хранятся на складах	
q.	Используемое оборудование и приборы безопасны и находятся в рабочем состоянии?	Да	Силовые инструменты и оборудование: новые, представленные в ходе осмотра,	

Вопросы, связанные с мониторингом и осмотром		Да/ Нет/ Нет данных (н/д)	Наблюдение/ Причина/ Обоснование	Необходимые действия
			хранятся на складе.	
г.	Проводятся ли все работы на высоте от 2 м при наличии ограждения и страховочной системы в полном комплекте?	Нет	Работы не начаты	
с.	Доступ в ограниченные и замкнутые пространства для выполнения работ предоставляется через выдачу нарядов-допусков на производство работ?	Нет		
t.	Застрахованы ли рабочие (подрядчика и субподрядчиков) от несчастных случаев на производстве?	Да	Застрахованы только китайские рабочие	
u.	Предусмотрены ли на рабочих местах информационные указатели и предупредительные знаки? Сколько их имеется на каждые 100 метров и по локациям?	Да	По периметру пункта сбора оборудования внутри машинного здания	
v.	Переведены ли информационные указатели и предупредительные знаки на местный язык?	Да		
w.	Видимы ли информационные указатели и предупредительные знаки даже в темное время суток?	Да		
x.	Были ли чрезвычайные происшествия с момента последнего осмотра, если да, то сколько и какого характера?	Нет	Работы не начаты	
y.	Были ли чрезвычайные происшествия доведены до ведома ГРП?	Нет	Работы не начаты	
<b>4.</b>	<b>Безопасность местного населения</b>			
a.	Оборудованы ли вокруг зон разработанных котлованов крепкие ограждения во избежание случайного падения?	Нет	Работы не начаты	
b.	Установлены ли предупредительные знаки вокруг участков, где расположены дома, коммерческие помещения или жилые районы?	Нет		
f.	Ведется ли журнал проверки/измерения качества очищенной воды?	Нет		Необходимо выбрать показатели фонового состояния окружающей среды до начала активной фазы работ
g.	Ведется ли журнал учета обращений и/или жалоб от местного населения?	Нет		Необходимо создать журнал учета обращений и/или жалоб от местного населения (до начала активной фазы работ)
h.	Сколько было проведено консультаций по вовлечению заинтересованных	Да	1 и 2 марта 2023 г. был проведен	

Вопросы, связанные с мониторингом и осмотром		Да/ Нет/ Нет данных (н/д)	Наблюдение/ Причина/ Обоснование	Необходимые действия
	сторон и доведению до ведома информации по вопросам <b>ОТОСБ</b> ?		тренинг по вопросам ОТОСБ для персонала Подрядчика при участии персонала ГРП и ГЭС	
<b>5. Обращение с твердыми отходами</b>				
a.	Размещается ли вынутый грунт достаточно далеко от водоемов (по меньшей мере на расстоянии 20 м)?	Нет	Работы не начаты	
b.	Внедрена ли на каждом рабочем месте процедура разделения твердых отходов и обращения с ними?	Нет	Общее с ГЭС место для сбора мусора; необходимо переместить место для сбора отходов от воды на расстояние до 20 м	Необходимо официально предупредить руководство ГЭС о перемещении места для сбора мусора
c.	Хранятся ли опасные отходы отдельно от неопасных отходов?	Нет	Работы не начаты. Определение опасных отходов возможно после начала работ.	Сейчас Подрядчик образует отходы, являющиеся результатом бытовой деятельности человека (отходы упаковки, пластик, металлолом, бумага)
d.	Происходит ли ежедневный вывоз твердых отходов с рабочих участков?	Да	Собирается мусор, образующийся в офисе Подрядчика, инженерно-техническим персоналом, на кухне, вспомогательным и ремонтно-обслуживающим персоналом. Мусор из офиса хранится на площадке ГЭС для сбора отходов. Мусор, образующийся рабочим персоналом и на кухне хранится на новой площадке на территории строительного городка Подрядчика.	Площадку ГЭС для сбора отходов необходимо перенести из текущего места на 20 м от края водотока во избежание попадания отходов в реку
e.	Имеется ли площадка для временного хранения отходов на территории городка для проживания рабочих?	Да		
f.	Отделяются ли материалы, которые можно использовать повторно и переработать?	Нет	Работы не начаты	
g.	Ведется ли журнал учета сбора и	Нет	Работы не начаты	Необходимо

Вопросы, связанные с мониторингом и осмотром		Да/ Нет/ Нет данных (н/д)	Наблюдение/ Причина/ Обоснование	Необходимые действия
	утилизации отходов?			создать журнал учета сбора и утилизации отходов (до начала активной фазы работ)
<b>6.</b>	<b>Охрана вод от загрязнения и обращение со сточными водами</b>			
a.	Ведется ли инструментальный мониторинг качества воды в соответствии с одобренными ПУОСКО и программой мониторинга?	Нет	Работы не начаты	Пробы для мониторинга фонового состояния объектов окружающей среды должны быть отобраны до начала активной фазы работ
d.	Оборудованы ли отдельные санитарные объекты под разные цели использования (септики, писсуары, помещения для стирки и т.д.)?	Да		
e.	Сбрасываются ли сточные воды в ливневую канализацию?	Нет		
f.	Происходит ли обработка сточных вод до их сброса?	Нет	Сточные воды сбрасываются в канализацию ГЭС	
<b>7.</b>	<b>Контроль запыленности</b>			
a.	Ведется ли инструментальный мониторинг качества воздуха в соответствии с одобренными ПУОСКО и программой мониторинга?	Нет	Работы не начаты	Пробы для мониторинга фонового состояния объектов окружающей среды должны быть отобраны до начала активной фазы работ
b.	Происходит ли ежедневно полив участка производства строительных работ для минимизации образования пыли?	Нет	Работы не начаты	
c.	Происходит ли регулярный полив дорог на территории участка строительства и вокруг него?	Нет	Работы не начаты	
e.	Хранятся ли запасы песка, цемента и других строительных материалов под настилом во избежание их попадания в воздух?	Нет		
f.	Хранятся ли под настилом дорожно-строительная техника, перевозящая грунт и прочие раскопанные материалы/ отходы земляных работ?	Нет		
g.	Оснащены ли электро-/дизельные генераторы анализаторами контроля загрязнения воздуха?	Нет	Подрядчик сообщил о необходимости использовать генераторы	Необходимо подать спецификации на генераторы и



Вопросы, связанные с мониторингом и осмотром		Да/ Нет/ Нет данных (н/д)	Наблюдение/ Причина/ Обоснование	Необходимые действия
				сертификат соответствия техническим условиям, касающимся возможных выбросов
i.	Ведется ли журнал мониторинга качества воздуха?	Нет		Необходимо создать журнал (до начала активной фазы работ)
<b>8.</b>	<b>Контроль уровня шума</b>			
a.	Ведется ли инструментальный мониторинг уровня шума в соответствии с одобренными ПУОСКО и программой мониторинга?	Нет	Работы не начаты	Пробы для мониторинга фонового состояния объектов окружающей среды должны быть отобраны до начала активной фазы работ
b.	Ведутся ли работы вблизи чувствительных зон в ночное время?	Нет		
c.	Работают ли генераторы при закрытых дверях, или оборудованы ли вокруг них шумозащитные экраны?	Нет		
d.	Неиспользуемое оборудование выключено или работает при уменьшенной мощности (за счет регулирования расхода)?	Нет		
e.	Приняты ли на строительных участках меры по смягчению шумового воздействия?	Нет	ГЭС находится на удалении от населенных пунктов. Шумовое воздействие возможно при перевозке материалов и оборудования, а также при выпадении осадков.	Необходимо разработать маршруты движения и перевозок за пределами чувствительных зон
f.	Информируют ли жителей близлежащих территорий заблаговременно об ожидаемых работах на строительных участках, которые сопряжены с определенным уровнем шумового загрязнения?	Нет		
g.	Ведется ли журнал мониторинга шумового загрязнения?	Нет		Необходимо создать журнал (до начала активной фазы работ)
<b>9.</b>	<b>Предотвращение загрязнения почвы</b>			
a.	Хранятся ли топливо, нефтепродукты, смазочные материалы, битум и прочие	Нет	Помещения и площади для	Для хранения смазочных

Вопросы, связанные с мониторингом и осмотром	Да/ Нет/ Нет данных (н/д)	Наблюдение/ Причина/ Обоснование	Необходимые действия
подобные материалы под навесом и в складских помещениях с бетонной отделкой?		складов хранения материалов не обозначены	материалов необходимо выделить специальную площадь под навесом, с твердым покрытием и под наклоном 2%, оснащенную маслоуловителем
b. Выполнено ли обвалование резервуаров/бункеров для хранения топлива во избежание разлива нефтепродуктов, топлива или химических веществ в окружающую среду в случае протечки или прорыва резервуара/бункера?	Нет	Склады не предусмотрены, дозаправка автотехники и оборудования будет выполняться на заправочных станциях в поселке Шамалды-Сай	
c. Имеют ли топливо, нефтепродукты, смазочные материалы, битум и прочие подобные материалы должную маркировку?	Нет	Работы не начаты	Площади для хранения жидкостей должны быть выделены, оборудованы и промаркированы до начала активной фазы работ
d. Выполняется ли ежедневный осмотр площадей для хранения?	Нет	Имеются два морских контейнера на 40 т для хранения нового оборудования и инструментов. Контейнеры запираются и размещены в защищенной зоне.	Для хранения химических веществ необходимо выделить специальные площади под навесом, с твердым покрытием и под наклоном 2%, оснащенные каплеуловителями
e. Имеется ли в наличии достаточное количество оборудования и материалов для эффективного реагирования на разливы?	Нет	В местах для хранения химических веществ и горючих материалов должны быть предусмотрены пожарный щит и гидрант	Необходимо определить места для хранения химических веществ и горючих материалов, в которых должны быть предусмотрены пожарные щиты и гидранты
f. Нет ли вблизи мест хранения (в радиусе 20 метров) источников огня или искрообразования?	Нет	Места для хранения опасных химических веществ не определены	Необходимо определить места для хранения (с зоной

Вопросы, связанные с мониторингом и осмотром		Да/ Нет/ Нет данных (н/д)	Наблюдение/ Причина/ Обоснование	Необходимые действия
				безопасности 20 м вокруг них)
g.	Имеются ли на участке паспорта безопасности материалов (ПБМ)?	Нет		
h.	Утилизируется ли переизбыток химических веществ или материалов в соответствии с ПБМ?	Нет		
10.	Организация дорожного движения			
a.	Оборудованы ли вокруг строительных участков и вдоль близлежащих дорог светоотражающие дорожные знаки?	Нет	Работы не начаты	
b.	Установлено ли достаточное количество знаков направления объезда для указания водителям направления движения?	Нет		
c.	Оборудованы ли вокруг зон разработанных котлованов вдоль дорог крепкие ограждения и светоотражающие знаки?	Нет		
d.	В достаточной ли мере освещаются зоны разработанных котлованов в ночное время суток?	Нет		
e.	Выполняется ли парковка автотехники и тяжелого оборудования Подрядчика таким образом, чтобы не усложнять дорожное движение?	Нет		
f.	Заблаговременно ли информируются затронутые проектом жители, субъекты хозяйствования и местные общины об изменениях маршрутов движения, дорожных работах и перекрытиях дорог?	Да	В апреле 2023 года было установлено два билборда с паспортом проекта вдоль дорог, примыкающих к ГЭС, и одна информационная вывеска на въезде на территорию ГЭС	
10.	Рассмотрение жалоб, взаимодействие с заинтересованными сторонами, раскрытие информации			
a.	Указал ли Подрядчик на своих информационных вывесках контактные данные координаторов для обращения с жалобами?	Да	Контактное лицо для взаимодействия с местной общественностью – Мулла Исмедин, 0779-830-155	
b.	Контактная информация читаемая и доступная для понимания для целевой аудитории?	Да		
c.	Проинформированы ли рабочие (подрядчика и субподрядчиков) о МРЖ?	Да		
d.	Провели ли ГРП, консультанты технадзора и подрядчики разъяснительную работу по вопросам ОТЭСБ среди местных общин, субъектов хозяйствования и чувствительных к воздействию	Да		

Вопросы, связанные с мониторингом и осмотром		Да/ Нет/ Нет данных (н/д)	Наблюдение/ Причина/ Обоснование	Необходимые действия
	объектов?			
е.	Могут ли инспекционные группы и заинтересованные стороны получить по первому требованию доступ к записям/документам по вопросам <b>ОТОСБ</b> на участке?	Да	Работы не начаты	
Прочее				
Настораживающие признаки:				
Наличие асбеста. Асбест и асбестосодержащие материалы присутствуют в зоне замены турбины. Доступ на объект ограничен. Активная фаза работ не начата.				
Имя инспектора (-ов):	Жаныбек Орозалы	Имя должностного лица от ОУП/ГРП:		
Должность:		Должность:		
Руководитель объекта со стороны Подрядчика:	Ли Дзун Чжи	Местный специалист по вопросам окружающей среды DSC/CSC:		
Инженер-эколог со стороны Подрядчика:	Джамиля Айтматова	Международный специалист по вопросам окружающей среды DSC/CSC:		
Инженер по технике безопасности (охране труда) со стороны Подрядчика:	Камиль Сбазиев Лун Хун Лин			