

КЫРГЫЗСКАЯ РЕСПУБЛИКА

«Проект развития возобновляемой энергетики Кыргызстана» (KRED)

**РАМОЧНЫЙ ДОКУМЕНТ
УПРАВЛЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ
И СОЦИАЛЬНЫМИ МЕРАМИ (РДУЭСМ)**

**г. Бишкек
Январь 2023 года**

Содержание

Список рисунков и таблиц.....	6
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ И АКРОНИМОВ.....	7
РЕЗЮМЕ ДЛЯ РУКОВОДСТВА.....	8
1.0. ВВЕДЕНИЕ.....	17
1.1. Контекст.....	17
1.2. Цели РДУЭСМ.....	17
1.3. Задача РДУЭСМ.....	18
1.4. Подход и методология для подготовки РДУЭСМ.....	18
1.5. Структура РДУЭСМ.....	19
2.0. ОБЗОР ПРОЕКТА.....	21
2.1. Контекст Проекта.....	21
2.2. Цели проекта в области развития.....	22
2.3. Местоположение Проекта.....	22
2.4. Описание Проекта.....	22
2.4.1. Реализующее агентство.....	23
2.4.2. Компоненты Проекта.....	24
2.4.3. Бенефициары Проекта.....	27
2.5. Подробная информация о затратах Проекта.....	27
3.0. ПОЛИТИКА И НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА.....	29
3.1. ЗАКОНОДАТЕЛЬНАЯ И НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА.....	29
3.2. Социально-экологические стандарты (СЭС) Всемирного Банка.....	41
3.3. Классификация экологических и социальных рисков Всемирного банка.....	56
3.4. Сравнение СЭП с национальными и государственными требованиями.....	59
4.0. ПОДХОД И МЕТОДОЛОГИЯ.....	72
4.1. Комплексная оценка и определение масштаба.....	72
4.2. Понимание законов и политики, применимых к оценке воздействия на окружающую среду и социальную сферу.....	72
5.0. БАЗОВЫЕ ДАННЫЕ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКИМ И СОЦИАЛЬНЫМ АСПЕКТАМ.....	76
5.1. Базовые данные по экологическим аспектам.....	76
5.1.1. Строительство МГЭС на реке Тар в Ошской области.....	76
5.1.1.1. Климат.....	76
5.1.1.2. Водные ресурсы.....	77
5.1.1.3. Флора и фауна.....	77
5.2. Строительство Каракульской МГЭС в Джалал-Абадской области.....	77
5.2.1. Климат.....	78
5.2.2. Водные ресурсы.....	78

5.2.3.	Флора и фауна	78
5.3.	Строительство ГЭС Камбар-Ата-1 в Джалал-Абадской области	80
5.4.	Реконструкция Быстровской МГЭС в Чуйской области	81
5.4.1.	Климат.....	82
5.4.2.	Водные ресурсы.....	82
5.4.3.	Флора и фауна.....	83
5.5.	Базовые данные по социальной сфере	84
5.5.1.	Строительство МГЭС на реке Тар в Ошской области.....	84
5.5.1.1.	Социально-экономические показатели	84
5.5.1.2.	Население.....	84
5.5.1.3.	Безработица.....	84
5.5.1.4.	Промышленность и сельское хозяйство.....	85
5.5.1.5.	Культурное наследие	86
5.6.	Строительство Каракульской МГЭС в Джалал-Абадской области.....	86
5.6.1.	Социально-экономические показатели	86
5.6.2.	Население.....	86
5.6.3.	Промышленность.....	86
5.6.4.	Культурное наследие	87
5.7.	Реконструкция Быстровской МГЭС в Чуйской области	87
5.7.1.	Социально-экономические показатели	87
5.7.2.	Население.....	87
5.7.3.	Культурное наследие	87
5.8.	Строительство ГЭС Камбар-Ата-1 в Джалал-Абадской области	87
5.8.1.	Социально-экономические показатели	87
5.8.2.	Население.....	88
5.8.3.	Экономика.....	88
5.8.4.	Культурное наследие	88
6.0.	ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ОЦЕНКА ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ И СОЦИАЛЬНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ И МЕР ПО СМЯГЧЕНИЮ	89
6.1.	Предварительная оценка потенциальных положительных воздействий	89
6.1.1.	Влияние строительства Каракульской и Тарской МГЭС.....	89
6.1.2.	Воздействие реконструкции Быстровской ГЭС.....	90
6.1.3.	Воздействие строительства ГЭС Камбарата-1	90
6.2.	Предварительная оценка потенциальных неблагоприятных воздействий на окружающую среду	91
6.2.1.	Информация, полученная в рамках обследования (ноябрь 2022 года).....	91
6.2.2.	Почва/ лес/ растительность	92
6.2.2.1.	Меры по смягчению воздействия.....	95
6.2.3.	Дикая природа / Птичья фауна / Ихтиофауна	96
6.2.3.1.	Меры по смягчению воздействия.....	99
6.2.4.	Загрязнение воздуха, шумовое загрязнение при строительстве.....	99
6.2.4.1.	Меры по смягчению воздействия.....	100
6.2.5.	Воздействие опасных и прочих отходов.....	100

6.2.5.1. Меры по смягчению воздействия.....	100
6.2.6. Выбросы парниковых газов (ПГ).....	100
6.2.7. Водные ресурсы.....	101
6.2.7.1. Краткие гидрологические и экологические данные рек.....	101
6.2.7.2. Тип рек и категории использования.....	102
6.2.7.3. Статус сохранения рыбных запасов.....	102
6.2.8. Охрана труда и техника безопасности.....	103
6.2.9. Здоровье и безопасность населения.....	103
6.2.9.1. Меры по смягчению воздействия.....	104
6.3. Скрининг потенциальных негативных социальных воздействий.....	104
6.3.1. Сельскохозяйственный урожай на корню.....	104
6.3.2. Структура землепользования.....	105
6.3.3. Утрата земель.....	105
6.3.4. Воздействие притока рабочей силы.....	106
6.3.5. Воздействие на общественные ресурсы.....	107
6.3.6. Транспортное движение и блокирование подъездных путей.....	107
6.3.7. Занятость женщин и принятие решений.....	108
6.4. Положительные социальные воздействия.....	108
6.5. План управления окружающей и социальной средой.....	108
7.0. ИНСТИТУЦИОНАЛЬНЫЕ МЕХАНИЗМЫ.....	140
7.1. Цикл реализации Проекта и СЭ защитные меры.....	140
7.1.1. Определение концепции Проекта.....	140
7.1.2. Планирование Проекта и согласования.....	141
7.1.3. Детальный проект, тендер и присуждение договора.....	142
7.1.4. Выполнение Проекта.....	142
7.1.5. Этапы эксплуатации и обслуживания Проекта.....	143
7.2. Институциональные механизмы.....	143
7.3. Нарращивание потенциала и обучение.....	143
8.0. МЕХАНИЗМ ПОДАЧИ И РАССМОТРЕНИЯ ЖАЛОБ.....	145
8.1. Механизм подачи и рассмотрения жалоб.....	145
8.2. Журнал регистрации жалоб.....	148
8.3. Рассмотрение жалоб деликатного характера.....	149
8.4. Служба рассмотрения жалоб Всемирного банка.....	150
8.5. Мониторинг и отчетность по жалобам.....	150
8.6. Механизм рассмотрения жалоб работников.....	151
8.7. Бюджет на МПРЖ.....	151

8.8. Раскрытие и общественное обсуждение РДУЭСМ	151
8.9. Консультации и раскрытие информации.....	152
8.9.1. Консультации	152
8.9.2. Механизм обратной связи	152
9.0. МОНИТОРИНГ И ОЦЕНКА.....	153
9.1. Мониторинг и отчетность	153
9.2. Ключевые индикаторы эффективности (КИЭ).....	153
9.3. Социально-экологический мониторинг.....	154
9.4. Отчетность по социально-экологическим мероприятиям	155
9.5. Вопросы охраны труда и техники безопасности (ОТиТБ)	156
9.6. Бюджет для реализации РДУЭСМ.....	157
10. Приложения	158
Приложение А. Предлагаемый перечень инвестиций и мероприятий (будет добавлена после уточнения подпроектов)	158
Приложение 1. Виды хозяйственной деятельности, подлежащие ОВОС в соответствии с национальным законодательством.....	158
Приложение 1.1. Список исключений определяет типы проектов, которые ВБ не финансирует.	159
Приложение 2. Контрольный перечень экологической проверки.....	160
Приложение 3. Результаты экологической и социальной проверки	167
Приложение 4. План отчета об оценке воздействия на окружающую и социальную среду.....	168
Приложение 5. Примерная структура ПУОСС.....	170
Приложение 6. Контрольный перечень социального скрининга.....	172
Приложение 7. Правила по обеспечению безопасности работ на высоте	176

Список рисунков и таблиц

Рисунок 1. Подход к подготовке РДУЭСМ.....	19
Рисунок 2. Карта проектных площадок.....	22
Рисунок 3. Предлагаемые мероприятия в рамках каждого компонента	27
Рисунок 4. Каракульджинский район.....	76
Рисунок 5. Местоположение Тарской ГЭС	76
Рисунок 6. Токтогульский район	77
Рисунок 7. Местоположение Каракульской ГЭС.....	78
Рисунок 8. Экспликация строительства Камбаратинской ГЭС.....	80
Рисунок 9. Проектный уровень плотины ГЭС.....	81
Рисунок 10. Кеминский район.....	82
Рисунок 11. Местоположение Быстровской ГЭС.....	82
Рисунок 12. Цикл выполнения проекта.....	140
Таблица 1. Подробные затраты Проекта по компонентам	27
Таблица 2. Нормативно-правовые и законодательные положения (окружающая среда)	29
Таблица 3. Экологическое законодательство КР	30
Таблица 4. Нормативно-правовые положения (социальные)	35
Таблица 5. Применение СЭС ВБ для ГЭС	44
Таблица 6. Сравнение национального законодательства и требований СЭС ВБ	59
Таблица 7. Зарегистрированные безработные в районах Ошской области (человек на конец периода).....	84
Таблица 8. Средняя месячная заработная плата одного работника по регионам (сом).....	85
Таблица 9. Воздействия и общие меры по смягчению воздействий при проектировании, строительстве и в процессе эксплуатации.....	110
Таблица 10. Матрица разрешения жалоб.....	146
Таблица 11. Процесс подачи и рассмотрения жалоб	147
Таблица 12. Статьи бюджета и примерные расходы.....	157

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ И АКРОНИМОВ

АСМ	Асбестосодержащие материалы
ВБ	Всемирный банк
ВП	Вынужденное переселение
ГК	Гражданский кодекс
ГН	Гендерное насилие
ГЭЭ	Государственная экологическая экспертиза
долл. США	доллар США
ДРО	Детальное расчетное обследование
ДХ	Домохозяйство
ЗВОС	Заявление о воздействии на окружающую среду
ЗК	Земельный кодекс
ИБ НАН КР	Институт биологии Национальной академии наук Кыргызской Республики
КБПБО	Комплексная борьба с переносчиками болезнетворных организмов
КГС	Кыргызский сом
КН	Коренные народы
ЛЗП	Лица, затронутые проектом
МАР	Международная ассоциация развития
МГЭС	Малая гидроэлектростанция
МЗ	Министерство здравоохранения
МОКН	Материальные объекты культурного наследия
МПРЭТН	Министерство природных ресурсов, экологии и технического надзора
МРЖ	Механизм рассмотрения жалоб
МТСОМ	Министерство труда, социального обеспечения и миграции
МФИ	Международные финансовые институты
МЭ	Министерство энергетики
НПО	Неправительственная организация
НЭХК	Национальная энергетическая холдинговая компания
ОВОСС	Оценка воздействия на окружающую и социальную среду
ОВСС	Оценка воздействия на социальную среду
ОП	Операционная политика
ОР	Операционное руководство
ОРКП	Отчет по результатам комплексной проверки
ОРОТТБООС	Общие руководства по ОТ, ТБ и ООС
ОТТБ	Охрана труда и техника безопасности
ОУП	Отдел по управлению проектом/Офис по управлению проектом
ПДК	Предельно допустимая концентрация
ПЗВОС	Проект заявления воздействия на окружающую среду
ПО	Полоса отвода
ПП	План по переселению
ППЗП	Приобретение прав землепользования и переселение
ПУАСМ	План управления асбестосодержащими материалами
ПУОСС	План управления окружающей и социальной средой
РДУЭСМ	Рамочный документ по управлению экологическими и социальными мерами
РПП	Рамочная политика по переселению
СИЗ	Средства индивидуальной защиты
СОЗ	Стойкие органические загрязнители
СОМ	Специалист по охранным мерам
СПДП	Сокращенный План действий по переселению
СЭС ВБ	Социально-экологические стандарты Всемирного банка
ТЗ	Техническое задание
ТЭО	Технико-экономическое обоснование
УРД	Условия, основанные на результатах деятельности

РЕЗЮМЕ ДЛЯ РУКОВОДСТВА

1.0. ВВЕДЕНИЕ

Учитывая постоянно увеличивающийся рост потребления электроэнергии в Кыргызстане и постоянный дефицит, назрела необходимость разработки рентабельных и среднесрочных проектов для развития энергетического сектора. Соответственно, Правительство Кыргызской Республики планирует развивать выработку дополнительной энергии за счет возобновляемых источников, включая расширение проектов малой и средней гидроэнергетики. Для достижения намеченных целей Министерство энергетики Кыргызской Республики (МЭ) совместно с различными открытыми акционерными обществами (ОАО) планирует реализовать комплексный проект под названием «Проект развития возобновляемой энергетики Кыргызстана («KRED»）」 при финансовой поддержке Международной ассоциации развития и администрировании со стороны Всемирного банка.

Для реализации предлагаемого проекта KRED необходимо не только соблюдать применимое национальное законодательство/ нормативно-правовую базу по экологическим и социальным вопросам, но и провести комплексную проверку по таким вопросам в соответствии с положениями Социально-экологических принципов (СЭП) Всемирного банка, чтобы отвечать общему требованию устойчивого развития. Для выполнения этих требований подготовлен подробный Рамочный документ по управлению экологическими и социальными мерами (РДУЭСМ).

Настоящий РДУЭСМ определяет механизм интеграции экологических и социальных аспектов в планирование и исполнение предлагаемого проекта KRED. Таким образом, РДУЭСМ определяет процессы планирования и реализации управления экологическими и социальными мерами безопасности и устанавливает процедуры и протоколы управления для целей, которые включают в себя рамочную основу для выявления, оценки и управления экологическими и социальными проблемами как на организационном уровне, так и на уровне проектов/ подпроектов, чтобы избежать, уменьшить/ минимизировать и/или смягчить экологические и социальные риски и воздействия проекта.

Поскольку полная информация о подпроектах еще не известна, проведение конкретной Оценки воздействия на окружающую и социальную среду (ОВОСС) подпроектов и подготовка Плана управления окружающей и социальной средой (ПУОСС) для конкретного проекта на данном этапе невозможны.

Таким образом, данный РДУЭСМ предоставляет руководство по оценке экологических и социальных рисков и воздействий конкретных подпроектов, а также предоставляет «триггеры» для проведения специализированных исследований, например, ОВСС/ПДП, ТДР и Оценки биоразнообразия и т. д., когда подпроект сталкивается с такими вопросами, чтобы обратить на них более пристальное внимание/ принять меры. Кроме того, в РДУЭСМ для Проекта развития возобновляемой энергетики Кыргызстана также были включены руководства/ процедуры/ планы по решению гендерных вопросов, вопросов труда и заинтересованных сторон и т. д., включая институциональный механизм для реализации/ мониторинга управления экологическими и социальными аспектами на этапе реализации проекта, эксплуатации и технического обслуживания.

Проект, финансируемый Международной ассоциацией развития и администрируемый Всемирным банком, будет реализовываться Министерством энергетики Кыргызской Республики.

Цели РДУЭСМ – определить ожидаемые экологические и социальные риски и воздействия проекта, а также обеспечить систему для мониторинга и управления такими воздействиями в ходе реализации проекта. Кроме того, эта структура описывает институциональные роли и обязанности по управлению экологическими и социальными рисками в рамках проекта, а также механизмы обратной связи и рассмотрения жалоб, с помощью которых граждане и другие заинтересованные стороны могут взаимодействовать с агентством по реализации проекта.

2.0. ОБЗОР ПРОЕКТА

Проект KRED состоит из четырех компонентов, а именно:

Компонент 1: Реконструкция и строительство малых и средних гидроэлектростанций (оценочное финансирование МАР в размере 39 миллионов долларов США). Этот компонент будет поддерживать приоритетные инвестиции и предоставлять техническую помощь и осуществлять мероприятия по развитию потенциала, направленные на увеличение гидроэнергетических мощностей в стране. Чакан ГЭС будет нести ответственность за реализацию данного Компонента 1, который включает следующие два подкомпонента:

Подкомпонент 1.1: Строительство новой гидроэлектростанции и реконструкция существующей гидроэлектростанции. МЭ и Чакан ГЭС разработали короткий список из четырех малых и средних ГЭС, в который входят Каракульская, Кара-Кульджинская, Тарская и Быстровская ГЭС, из которых первые три представляют собой новое строительство, а последняя – реконструкцию.

Подкомпонент 1.2: Этот подкомпонент будет финансировать предоставление технической помощи и развитие потенциала Чакан ГЭС для поддержки реализации проекта. Конкретные мероприятия в рамках технической помощи будут включать: (i) завершение подготовки технико-экономического обоснования и подготовку тендерных документов для отобранных гидроэнергетических проектов; (ii) завершение разработки документов по охранным мерам; (iii) консультационные услуги по надзору за строительством и реализации инструментов охранных мер по необходимости; (iv) технико-экономические обоснования проектов для реконструкции и строительства гидроэлектростанций в будущем; и (v) обучение и развитие потенциала для обеспечения безопасности плотин и оптимизации водохранилищ для поддержки интеграции солнечной энергии.

Компонент 2: Техническая помощь для подготовки крупной ГЭС Камбарата-1 (оценочное финансирование МАР в размере 2 млн долларов США). Мероприятия, охватываемые данным компонентом, включают обновление технико-экономического обоснования, экологические и социальные исследования и проект закупочной документации и соглашений о реализации. Учитывая большие потребности в инвестициях (примерно 2,9 млрд долларов США согласно технико-экономическому обоснованию 2014 года), эта работа будет дополнена технической помощью, исполняемой Банком, для оценки потенциальных вариантов финансирования, включая возможные этапы, варианты софинансирования и потенциальную роль подхода ГЧП. ОАО ЭС несет ответственность за реализацию Компонента 2.

Компонент 3: Подготовка и интеграция в сеть проектов возобновляемых источников энергии. Этот компонент подготовит энергосистему к более широкому развертыванию и интеграции переменных возобновляемых источников энергии с акцентом на поддержку пилотного проекта по солнечной энергии, который запланирован в рамках Фазы 2 с использованием гарантийного инструмента Всемирного банка. Компонент будет состоять из следующих двух подкомпонентов:

Подкомпонент 3.1: Обеспечение соблюдения требований по подключению к сети и усиление сети для содействия интеграции гидро- и солнечной энергии (оценочное финансирование ГКФ 10 млн долларов США). Этот подкомпонент будет финансировать модернизацию и усиление существующей сетевой инфраструктуры для содействия развитию крупномасштабных возобновляемых источников энергии.

Подкомпонент 3.2: Техническая помощь и развитие потенциала (оценочное потенциальное грантовое финансирование ГКФ в размере 2 млн долларов США). Этот подкомпонент будет финансировать предоставление технической помощи и развитие потенциала МЭ, НЭСК и других ключевых заинтересованных сторон с целью повышения институционального потенциала для управления развитием и интеграцией крупномасштабной солнечной энергетики. Конкретные мероприятия в рамках подкомпонента могут включать: (i) разработку и внедрение сетевых стандартов, таких как условия подключения для возобновляемых источников энергии; (ii) обзор политики и нормативной базы с целью усиления нормативно-правовой базы для развития возобновляемых источников энергии; (iii) разработку и реализацию мероприятий для прогнозирования краткосрочного спроса, в том числе прогноза с точностью до часа близкого к режиму реального времени; и прогнозов на день вперед, на месяц вперед, на год вперед для планирования и прогнозов ветровой и солнечной энергии с точностью до часа; (iv) совершенствование средств, инструментов и процедур для планирования и управления различными видами резервов, а также протоколов и процедур диспетчеризации; (v) технико-экономические обоснования для солнечных и ветровых проектов, включая измерение ветровых и солнечных ресурсов, а также оценку экологических и социальных последствий; и (vi) обучение и развитие потенциала.

Компонент 4: Институциональное усиление и поддержка реализации Проекта (оценочное финансирование 1,5 млн долларов США, включая 1 млн долларов США из финансирования МАР и 0,5 млн долларов США из гранта ГКФ). Этот компонент будет финансировать мероприятия, направленные на укрепление технических, операционных и управленческих функций энергетических компаний и обеспечение эффективной реализации Проекта.

3.0. БЕНЕФИЦИАРЫ ПРОЕКТА

Бенефициарами Фазы 1 Проекта являются потребители электроэнергии, в том числе промышленные, коммерческие и бытовые потребители. Новые построенные и реабилитированные гидроэлектростанции на этом этапе помогут увеличить поставки электроэнергии в Кыргызской Республике и улучшить качество электроэнергии в стране. Кроме того, ожидается, что местное население получит определенную выгоду от возможностей трудоустройства на этапах ремонта и реконструкции. Реализующие агентства также получают значительную выгоду от развития потенциала и технической помощи, которую они получают, что улучшит их способность планировать, развивать, управлять и обслуживать существующие гидроэнергетические системы и оказывать услуги. Следовательно, они будут способны предоставлять клиентам более качественные, надежные и экономически эффективные услуги.

4.0. МЕСТА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

Мероприятия проекта будут реализовываться в Ошской, Джалал-Абадской и Чуйской областях по всем четырем компонентам.

5.0. МЕХАНИЗМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

Механизмы реализации предлагаемого проекта будут основываться на существующей договоренности в рамках Проекта модернизации и обеспечения устойчивости электроэнергетического сектора (KEMS), где создается Офис управления проектом (ОУП)

с наймом ключевых сотрудников, включая специалистов по закупкам, финансовому управлению и выплатам, специалистов по экологическим и социальным аспектам. Тот же ОУП будет реализовывать и этот предлагаемый проект, увеличив потенциал за счет дополнительных специалистов по необходимости.

Между тем, МЭ поручило Чакан ГЭС, ЭС и НЭСК оказать поддержку в подготовке проекта, включая согласование и подготовку необходимых проектных документов. ОУП, создаваемый в рамках МЭ, возглавляет директор и он будет иметь специальные команды сотрудников для работы над экологическими и социальными стандартами, закупками, финансовым управлением, выплатами, бухгалтерским учетом и внутренним аудитом.

6.0. ПОЛИТИКА/ НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА

Правовая база по экологическим и социальным вопросам в Кыргызской Республике хорошо развита, и все проектные мероприятия регулируются несколькими законами и нормативно-правовыми актами, включая применимые Гражданский, Земельный и Трудовой кодексы. В дополнение к национальному законодательству и нормативно-правовым актам по экологическим и социальным вопросам, Кыргызская Республика также подписала несколько международных договоров по экологическим и социальным вопросам, положения которых также являются обязательными для соблюдения.

Определены применимость экологических и социальных стандартов Всемирного банка к компонентам предлагаемого проекта, а также пробелы в национальных или государственных нормативно-правовых актах, которые необходимо учитывать при формулировке РДУЭСМ.

7.0. РЕЙТИНГ РИСКОВ ПРОЕКТА И ПРИМЕНИМОСТЬ СОЦИАЛЬНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ СТАНДАРТОВ (СЭС) ВСЕМИРНОГО БАНКА

В рамках проекта в качестве уместных признаются следующие стандарты: СЭС 1, СЭС 2, СЭС 3, СЭС 4, СЭС 5, СЭС 6, СЭС 8 и СЭС 10. Экологические и социальные риски оцениваются как «высокие», в основном из-за мероприятий в рамках Компонента 2.1 Мероприятия ТП для ГЭС Камбар-Ата-1. Проект также запускает ОП/ВР7.50 по Международным водным путям и безопасности плотин.

В процессе предварительной оценки в соответствии с СЭС 1 был проведен анализ основных экологических и социальных рисков и воздействий Проекта, а также определены соответствующие меры по смягчению последствий, как изложено в настоящем РДУЭСМ. ОВОСС для конкретных подпроектов будут проводиться до реализации мероприятий. В рамках мероприятий подкомпонента будут привлечены наемные работники, на которых будут распространяться положения ПОТ (Процедуры организации труда), ПВЗС (План взаимодействия с заинтересованными сторонами), МРЖ и Руководства по охране окружающей среды, здоровья и безопасности Группы Всемирного банка в соответствии с СЭС 2. Проект обеспечит МРЖ для сообщества, а также для наемных работников. Кроме того, каждый подрядчик подпроекта подготовит ПУОСС для строительных работ с протоколом по организации труда для решения таких вопросов. Конкретные риски и воздействия описаны в РДУЭСМ и последующих ПУОСС. Все мероприятия будут соответствовать применимым положениям и СЭС 4. Законодательство и политика, связанные с отводом земли и с «Переселением и реабилитацией» (ПиР), а также положения СЭС 5 должны осуществляться в соответствии с положениями РПП. Не может быть привлечено, так как в проекте не предусмотрено принудительного отвода земли. May not be attracted as no involuntary land acquisition is envisaged in the project. Только государственная земля, вероятно, будет обеспечена для установки GIS ГИС, а в случае частной земли, будет использоваться только прямая покупка по принципу взаимного согласия покупателя и

продавца по договорной цене с использованием положений политики о покупке земли Кыргызской Республики и РПП.

При разработке РДУЭСМ уже начался процесс предварительных консультаций, чтобы узнать мнение людей о проекте, которые будут дополнительно расширены при доработке РДУЭСМ. Тем не менее, также был подготовлен подробный План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС) с указанием всех различных типов заинтересованных сторон, сроков и способов коммуникации и консультаций для реализации в процессе ОВОСС и реализации проекта. План связал МРЖ с ПВЗС для решения вопроса прозрачности и обратной связи. СЭС 10 признает важность открытого и прозрачного взаимодействия заемщика с заинтересованными сторонами проекта.

8.0. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ И СОЦИАЛЬНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ И МЕРЫ ПО СМЯГЧЕНИЮ

Предварительная оценка потенциальных экологических и социальных рисков и воздействий компонентов предлагаемого проекта была проведена с учетом существующих базовых экологических и социальных условий зоны проекта. Предлагаемые подпроекты могут оказать как положительное, так и отрицательное воздействие на окружающую среду и социальную среду.

Предлагаемые проектные мероприятия могут также привести к ряду различных неблагоприятных экологических и социальных воздействий. Эти воздействия будут связаны с образованием отходов, шумом, пылью и загрязнением воздуха, угрозами для здоровья и безопасности и т. д. в связи со строительными работами в рамках данного проекта. Ожидается, что все они будут типичными для небольших строительных/реабилитационных работ, временными по своему характеру и специфическими для конкретной проектной площадки, и их можно будет легко смягчить за счет применения передовой практики строительства и соответствующих мер по смягчению.

С другой стороны, предлагаемые мероприятия и финансирование подпроектов также повысят устойчивость энергоснабжения, что в целом сочетает внедрение новых технологий, политики и мероприятий, направленных на интеграцию социально-экономических принципов с экологическими проблемами для увеличения производства электроэнергии, и тем самым улучшат качество электроэнергии в регионах Кыргызской Республики.

Социальный риск проекта оценивается как «**высокий**». Основными социальными рисками являются: (i) отвод земли и вынужденное переселение, необходимое в связи со (а) строительством (реконструкцией) малых и средних ГЭС и (в) строительством (реконструкцией) подстанции Исанова на 220 кВ и ВЛ на 220-110 кВ; (с) переходом от ручного управления энергосистемой и внедрением автоматизации работы диспетчерского управления и противоаварийной автоматики; (ii) риск социальной изоляции, при разработке проекта необходимо будет учитывать интересы уязвимых групп и групп, находящихся в неблагоприятном положении, чтобы гарантировать, что они имеют равный доступ к выгодам от проекта и не подвергаются непропорциональному неблагоприятному влиянию со стороны проекта. Тем не менее, эти вероятные воздействия будут устраняться с помощью многих мер, включая предотвращение и минимизацию в таком порядке приоритетности, насколько это возможно. Вопросы ПиР должны решаться путем реализации положений прогрессивной Рамочной политики по переселению (РПП), которая предусматривает компенсацию по восстановительной стоимости и другие меры по восстановлению средств к существованию и т. д.

9.0. ПЛАН УПРАВЛЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ И СОЦИАЛЬНЫМИ МЕРАМИ

Основная цель РДУЭСМ заключается в разработке/ формулировке смягчающих мер и планировании протокола оценки и управления для устранения выявленных/ потенциальных экологических и социальных рисков/ воздействий на этапе реализации и операционной деятельности. РДУЭСМ разработан на принципах предотвращения, минимизации и смягчения последствий, включая нейтрализацию/ компенсацию любых остающихся вопросов для удовлетворения требований устойчивого развития и соблюдения СЭС Банка. Характер воздействий и объем мероприятий будут уточнены после завершения разработки подпроектов. ОВОСС оценит риски и воздействия и предоставит рекомендации по соответствующим мерам смягчения, которые необходимо осуществить. Более того, в рамках ПВЗС были выявлены уязвимые и обездоленные группы населения, с которыми будут проведены консультации, а их опасения и мнения будут учтены в ОВОСС/ПУОСС, ПВЗС, РПП и при разработке проекта. Заемщик проведет содержательные и скоординированные консультации с заинтересованными сторонами в рамках проекта по подготовленным инструментам (ОВОСС, РПП, ПВЗС).

10.0. ИНСТИТУЦИОНАЛЬНЫЙ МЕХАНИЗМ

МЭ будет координирующим и реализующим министерством, ответственным за общую координацию проекта (в том числе с Аппаратом Президента, Министерством финансов, отраслевыми министерствами и ведомствами). МЭ также будет в целом управлять проектом через ОУП, а заместитель министра энергетики будет нести общую ответственность за обеспечение беспрепятственной и качественной реализации проекта. В обязанности МЭ также будет входить рассмотрение и утверждение годовых планов работы и бюджета (подготовленных ОУП), предоставление соответствующих технических вкладов, особенно на стратегическом и политическом уровне или по вопросам, связанным с экономическим стимулированием. Офис управления проектом будет нести ответственность за все фидуциарные функции (например, закупки, финансовое управление, подготовку годовых отчетов, бюджетов и т. д.) и функции по обеспечению охранных мер/ мер безопасности, включая экологическую и социальную оценку и обеспечение безопасности, подготовку документов и назначение специалистов по безопасности в местных и региональных органах для осуществления надзора, мониторинга и обеспечения соблюдения требований.

МЭ имеет штатные должности в сфере закупок, финансового управления и в технических областях. ОУП также наймет специалистов по экологическим и социальным вопросам, которые будут контролировать общую координацию реализации конкретных РДУЭСМ и ПУОСС, отчитываться перед МЭ и ВБ по интеграции требований безопасности в закупочные документы и контракты.

Фактические инвестиции будут осуществляться подрядчиками, отобранными в рамках открытых конкурсных торгов. Подрядчики должны работать в полном соответствии с национальным экологическим и социальным законодательством и требованиями ПУОСС. Кроме того, подрядчики обязаны соблюдать национальное законодательство в области безопасности дорожного движения, охраны труда и техники безопасности; пожарной безопасности; защиты окружающей среды; здоровья и безопасности сообществ. Все мероприятия, связанные с ПУОСС, будут финансироваться подрядчиками. Подрядчикам также будет предложено назначить ответственное лицо за экологические, социальные вопросы, вопросы охраны здоровья и техники безопасности, а также за реализацию ПУОСС. Аналогичным образом, для обеспечения эффективной реализации ПУОСС бенефициары подпроектов (в большинстве случаев это будут местные муниципалитеты) также назначат ответственных лиц основной задачей которых будет осуществление надзора

за реализацией подпроектов и подотчетность перед МЭ/ ОУП по всем экологическим или социальным вопросам.

11.0. МЕХАНИЗМ РАССМОТРЕНИЯ ЖАЛОБ И РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

Чтобы содействовать, эффективно и действенно разрешению претензий и жалоб к удовлетворению всех вовлеченных сторон для предлагаемого проекта разработан трехуровневый Механизм рассмотрения жалоб. МРЖ обеспечивает прозрачный и заслуживающий доверия процесс для достижения справедливых, эффективных и устойчивых результатов. МРЖ также укрепляет доверие и сотрудничество как неотъемлемый компонент более широких консультаций с сообществами, способствующих принятию корректирующих действий.

Территориальные подразделения энергетических компаний **первого уровня**, которые отвечают за помощь членам сообщества и другую социальную работу (урегулирование конфликтов, общее обслуживание сообщества и пр.). В их обязанности входит получение/ регистрация жалобы, затем ее передача в ОУП и оказание помощи в процессе рассмотрения и подготовки ответа заявителям.

На **втором уровне специалист по социальным вопросам ОУП** регистрирует жалобу в Журнале регистрации жалоб, рассмотрит и ответит заявителю. Специалист по социальным вопросам ОУП будет ежемесячно отчитываться о статусе рассмотрения жалоб.

На **третьем уровне** будет сформирована **Комиссия по рассмотрению жалоб (КРЖ)**, в составе представителей МЭ КР и ОУП, руководителей районных и местных подразделений, а также один лидер села, при необходимости. КРЖ будет решать вопросы, которые не были решены на первом и втором уровнях или вопросы, которые поступили непосредственно в ОУП или МЭ. Для содействия прозрачной и эффективной реализации проекта ОУП и МЭ КР будут принимать и рассматривать запросы от любых сторон, затронутых Проектом, включая анонимные запросы.

МРЖ Проекта не препятствует обращению в суд в соответствии с законодательством Кыргызской Республики. Если урегулирование жалобы требует специальной проверки (рассмотрения), дополнительных материалов или иных мер, сроки урегулирования могут быть продлены, но не более чем на 30 календарных дней, в соответствии с Законом Кыргызской Республики «О порядке рассмотрения обращений граждан», № 67 от 4 мая 2007 года. Анонимные жалобы также будут рассматриваться в рамках Проекта и будут предприниматься соответствующие меры.

Журнал регистрации жалоб

Все поступающие жалобы, запросы, предложения подлежат регистрации в Журнале регистрации жалоб. Информация из журнала копируется и включается в электронную базу данных. Электронная база данных должна содержать как минимум актуальную информацию о дате подачи, регистрационном номере, сути вопроса, ответственном лице, сроке разрешения жалобы и отзыве (положительном или отрицательном). Специалист будет отслеживать процесс рассмотрения жалобы по ее регистрационному номеру.

Положения о легком доступе и конфиденциальности по деликатным вопросам, особенно связанным с СНН/СД, также были включены в МРЖ, чтобы избежать страха и расплаты за подачу жалобы. Подрядчик будет нести ответственность за разработку процедуры управления персоналом, планов по охране труда и технике безопасности, а также протоколов СНН/СД, которые будут применяться к его собственным сотрудникам и сотрудникам субподрядчиков, которые работают над Проектом. Эти процедуры и планы будут представлены в ОУП для рассмотрения и утверждения до того, как подрядчикам будет разрешена мобилизация на место проведения строительных работ.

В дополнение к поиску решения своих жалоб через МРЖ, сообщества и лица, пострадавшие от проекта, поддерживаемого Всемирным банком (ВБ), такого как эта операция, также могут подавать жалобы в Службу рассмотрения жалоб (СРЖ), созданную Всемирным

банком. СРЖ обеспечивает оперативное рассмотрение полученных жалоб для решения проблем, связанных с проектом.

Посредством процесса консультаций и раскрытия информации МЭ/ОАО предусматривает расширение участия заинтересованных сторон на каждом этапе планирования и реализации проекта. МЭ будет нести ответственность не только за обеспечение участия сообщества в процессе консультаций, но и, чтобы сделать его эффективным, за обеспечение интеграции отзывов, полученных от заинтересованных сторон, в планы проекта, где это будет считаться целесообразным.

Раскрытие информации предоставит ориентированную на граждан информацию о политике и деталях подпроектов, а также о процессе их реализации в рамках KRED. Это будет осуществляться в соответствии с Социально-экологическим стандартом 10 Всемирного банка по «Взаимодействию с заинтересованными сторонами и раскрытию информации». Процедура раскрытия информации KRED гарантирует, что информация о документах по охранным мерам мероприятий KRED будет доступна для общественности на местном языке без обеспечения конфиденциальности. Отзывы лиц/ граждан, затронутых проектом, будут собираться через Офис управления проектом и передаваться МЭ/ ОАО/ подрядчикам для принятия необходимых действий.

12.0. МОНИТОРИНГ И ОТЧЕТНОСТЬ

МЭ/ОУП/ОАО будет осуществлять мониторинг выполнения экологических и социальных охранных мер во всех подпроектах для обеспечения соответствия требованиям РДУЭСМ/ОВОСС и ПУОСС.

Кроме того, команда специалистов по охранным мерам и инженеров ОУП МЭ будет осуществлять мониторинг соблюдения экологических и социальных охранных мер и представлять регулярные ежеквартальные отчеты по мониторингу реализации ПСЭО. ОУП МЭ также будет соблюдать положения любых других социально-экологических документов, требуемых в соответствии с СЭП и упомянутых в настоящем ПСЭО, таких как Рамочный документ по управлению экологическими и социальными мерами (РДУЭСМ), Планы управления окружающей и социальной средой (ПУОСС), Процедуры организации труда (ПОТ) и План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС), а также сроки, указанные в этих социально-экологических документах.

ОУП незамедлительно уведомляет Ассоциацию о любых инцидентах или авариях, связанных с Проектом, которые оказывают или могут оказать существенное неблагоприятное воздействие на окружающую среду, затрагиваемые сообщества, население или работников. Уведомление должно быть направлено не позднее, чем через 48 часов после получения уведомления о происшествии или аварии.

ОУП должно предоставить достаточную детальную информацию об инциденте или аварии с указанием немедленных мер, принятых для его устранения, и включить информацию, предоставленную любым подрядчиком и контролирующим органом, пострадавшей стороной и надзорным органом, если это необходимо и целесообразно. Впоследствии, по запросу Ассоциации, подготовить отчет об инциденте или аварии и предложить любые меры для предотвращения его повторения в согласованные сроки. Отчет об инциденте или аварии, приемлемый для Ассоциации, должен быть представлен в течение 30 дней после возникновения инцидента или аварии. Другие инциденты и аварии, не подлежащие незамедлительному уведомлению и отчетности в соответствии с настоящим положением, должны включаться в регулярные отчеты по проекту и в течение всего периода реализации проекта.

О соблюдении ПУОСС подрядчики должны сообщать в ОУП МЭ, а затем ОУП представляет ВБ полугодовой отчет. Экологический и социальный мониторинг в ходе реализации подпроектов должен предоставлять информацию о ключевых экологических и

социальных аспектах подпроектов, в частности о их воздействии на окружающую среду, социальных последствиях мероприятий и эффективности предпринимаемых мер по смягчению последствий. Эта информация позволит ОУП оценивать успешность мер по смягчению последствий и осуществлять мониторинг в рамках Проекта, а также позволит своевременно обновлять мероприятия, если это необходимо.

В дополнение к вышеизложенному, для обеспечения координации и обмена информацией и своевременного принятия решений по стратегическим и программным аспектам на самом высоком уровне, мониторинг Проекта будет осуществлять Межминистерский руководящий комитет по KRED. ОУП МЭ является агентством, реализующим Проект, которое обеспечивает общую координацию Проекта. ОУП будет укомплектован высококвалифицированными специалистами по экологическим и социальным мерам, которые будут заниматься реализацией РДУЭСМ/ОВОСС/ПУОСС.

Кроме того, многие ключевые индикаторы эффективности (КИЭ) также были разработаны для обеспечения эффективности мониторинга и статуса соответствия требованиям.

1.0. ВВЕДЕНИЕ

1.1. Контекст

Учитывая постоянно увеличивающийся рост потребления электроэнергии в Кыргызстане и постоянный дефицит, назрела необходимость разработки рентабельных и среднесрочных проектов для развития энергетического сектора. Соответственно, Правительство Кыргызской Республики планирует развивать выработку дополнительной энергии за счет возобновляемых источников, включая расширение проектов малой и средней гидроэнергетики. Для достижения намеченных целей Министерство энергетики Кыргызской Республики (МЭ) совместно с различными открытыми акционерными обществами (ОАО) планирует реализовать комплексный проект под названием «Проект развития возобновляемой энергетики Кыргызстана («KRED»)» при финансовой поддержке Международной ассоциации развития и администрировании со стороны Всемирного банка.

Для реализации предложенного проекта KRED необходимо не только соблюдать применимое национальное законодательство/ нормативно-правовую базу по экологическим и социальным вопросам, но и провести комплексную оценку по таким вопросам в соответствии с положениями Социально-экологических принципов (СЭП) Всемирного банка, чтобы отвечать общему требованию устойчивого развития. Для выполнения этих требований подготовлен подробный Рамочный документ по управлению экологическими и социальными мерами (РДУЭСМ).

1.2. Цели РДУЭСМ

Настоящий РДУЭСМ определяет механизм интеграции экологических и социальных аспектов в планирование и исполнение предлагаемого проекта KRED. Таким образом, РДУЭСМ определяет процессы планирования и реализации управления экологическими и социальными мерами безопасности и устанавливает процедуры и протоколы управления для целей, которые включают в себя рамочную основу для выявления, оценки и управления экологическими и социальными проблемами как на организационном уровне, так и на уровне проектов/ подпроектов, чтобы избежать, уменьшить/ минимизировать и/или смягчить экологические и социальные риски и воздействия проекта.

Поскольку полная информация о подпроектах еще не известна, проведение конкретной Оценки воздействия на окружающую и социальную среду (ОВОСС) подпроекта и подготовка Плана управления окружающей и социальной средой (ПУОСС) для конкретного проекта на данном этапе невозможны.

Таким образом, данный РДУЭСМ предоставляет руководство по оценке экологических и социальных рисков и воздействий конкретных подпроектов, а также предоставляет «триггеры» для проведения специализированных исследований, например, ОВСС/ПДП, ТДР и Оценки биоразнообразия и т. д., когда подпроект сталкивается с такими вопросами, чтобы обратить на них более пристальное внимание/ принять меры. Кроме того, в РДУЭСМ для Проекта развития возобновляемой энергетики Кыргызстана также были включены руководства/ процедуры/ планы по решению гендерных вопросов, вопросов труда и заинтересованных сторон и т. д., включая институциональный механизм для реализации/ мониторинга управления экологическими и социальными аспектами на этапе реализации проекта, эксплуатации и технического обслуживания.

Цели РДУЭСМ – определить ожидаемые экологические и социальные риски и воздействия проекта, а также обеспечить систему для мониторинга и управления такими воздействиями в ходе реализации проекта. Кроме того, эта структура описывает институциональные роли и обязанности по управлению экологическими и социальными рисками в рамках проекта, а

также механизмы обратной связи и рассмотрения жалоб, с помощью которых граждане и другие заинтересованные стороны могут взаимодействовать с агентством по реализации проекта.

1.3. Задача РДУЭСМ

Рамочный документ по управлению экологическими и социальными мерами – это инструмент, который изучает проблемы и воздействия, связанные с тем, что проект состоит из программы и/или серии подпроектов, и воздействия не могут быть определены до тех пор, пока не будут определены детали программы или подпроекта. РДУЭСМ устанавливает принципы, правила, руководства и процедуры для оценки воздействия на окружающую и социальную среду. Он содержит меры и планы по сокращению, смягчению и/или компенсации неблагоприятных воздействий и усилению положительных воздействий, положения для оценки и бюджетирования затрат на такие меры, а также информацию об агентстве или агентствах, ответственных за решение вопросов, связанных с воздействиями проекта.

Поскольку детали конкретных вмешательств для Каракульской, Тарской, Быстровской и Камбаратинской ГЭС (техничко-экономические обоснования, детальные проекты) не определены и их конкретное влияние не известно при оценке проекта, РДУЭСМ готовится в соответствии с СЭС1. В нем указаны правила и процедуры для мероприятий и для подготовки адекватных Планов управления окружающей и социальной средой (ПУОСС) для конкретных проектных площадок.

1.4. Подход и методология для подготовки РДУЭСМ

РДУЭСМ был подготовлен в соответствии со стандартной методологией, состоящей из шагов, перечисленных ниже:

- Рассмотрение деталей проекта и встречи/ обсуждения с руководством Чакан ГЭС, представителями ЭС и ОАО «НЭСК» и командой ВБ.
- Обзор политики и нормативных требований.
- Проведение рекогносцировочных полевых поездок группой экспертов и командой МЭ, а также первоначального обзора и предварительной оценки для определения ключевых экологических и социальных параметров, и аспектов, на которые, вероятно, повлияет проектная деятельность.
- Сбор и анализ базовых экологических и социальных данных с помощью обзора вторичной литературы и сбора полевых данных.
- Консультации с заинтересованными сторонами, включая сообщества бенефициаров/ затрагиваемые сообщества, и разработка процесса консультаций.
- Оценка потенциальных и вероятных последствий проектных мероприятий.
- Подготовка краткого описания вопросов управления экологическими и социальными мерами в соответствии с требованиями принятых 10 СЭС СЭП.
- Составление индивидуальных тематических отчетов в РДУЭСМ.

Методика подготовки РДУЭСМ представлена на рисунке 1.

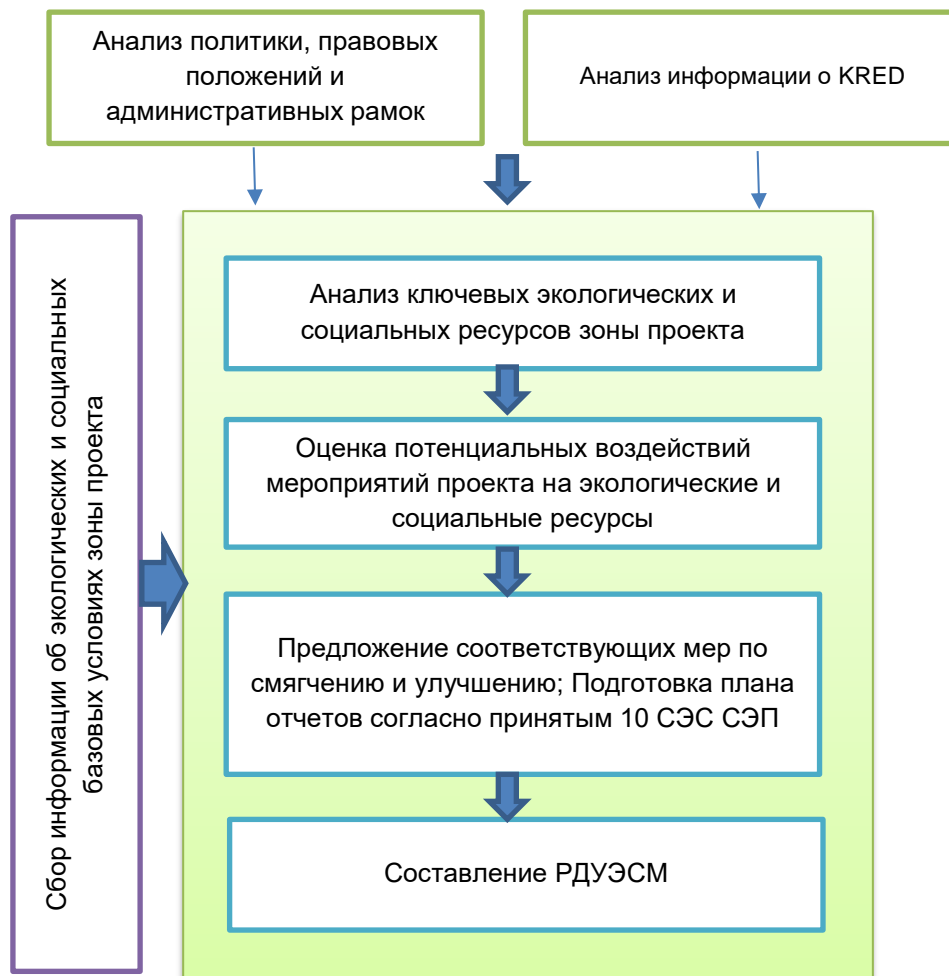


Рисунок 1. Подход к подготовке РДУЭСМ

РДУЭСМ содержит контрольные списки для определения того, где и когда потребуются Оценки воздействия на окружающую и социальную среду (ОВОСС)/Планы управления (ПУОСС) и Планы переселения (ПП) для конкретного участка (для переселения критерии также указаны в РПП).

1.5. Структура РДУЭСМ

Общая структура РДУЭСМ KRED подготовлена в соответствии с правилами и рекомендациями, установленными применимыми национальными и государственными законами, правилами и экологическими и социальными стандартами Всемирного банка. Структура рамочного документа представлена ниже.

Резюме для руководства

Глава 1 – Введение: В этой главе описываются цели и масштаб охвата РДУЭСМ, назначение и структура РДУЭСМ.

Глава 2 – Обзор проекта: В этой главе представлены детальная информация, цели, описание компонентов, местонахождение проекта и затраты по проекту.

Глава 3 – Политика и нормативно-правовая база: В этой главе представлен обзор политики, влияющей на экологическое и социальное воздействие, а также меры по управлению/

смягчению последствий. Политика и нормативно-правовые положения включают национальные и государственные законы, положения и руководства, а также СЭС Всемирного банка.

Глава 4 – Подход и методология: В этой главе описываются подход и методология, принятые при формулировке РДУЭСМ для предлагаемого проекта.

Глава 5 – Исходные данные по экологическим и социальным аспектам: В этой главе описываются исходные экологические и социальные условия зоны проекта, в пределах которой будет реализован предлагаемый проект. Исходные экологические и социальные условия проектной зоны были оценены как на основе вторичных данных, так и дополнены первичными исследованиями, где это было необходимо.

Глава 6 – Предварительная оценка потенциальных экологических и социальных воздействий и мер по смягчению: В этой главе представлена предварительная оценка потенциальных экологических и социальных воздействий предлагаемого проекта. Глава также включает предлагаемые меры по смягчению и ПУОСС для предотвращения/минимизации вероятного воздействия на этапах подготовки, строительства и эксплуатации предлагаемых подпроектов.

Глава 7 – Институциональные механизмы: В этой главе описываются предлагаемые институциональные механизмы для реализации РДУЭСМ, механизм надзора и мониторинга на этапе реализации проекта. В этой главе также представлена подробная информация о необходимом развитии потенциала и обучении с оценочными затратами.

Глава 8 – Механизм рассмотрения жалоб и план взаимодействия с заинтересованными сторонами. В этой главе представлен механизм рассмотрения жалоб и план взаимодействия с заинтересованными сторонами.

Глава 9 – План мониторинга и оценки: В этой главе представлен План мониторинга и оценки реализации.

2.0. ОБЗОР ПРОЕКТА

2.1. Контекст Проекта

Кыргызская Республика – страна, не имеющая выхода к морю, с уровнем дохода ниже среднего, имеющая богатые природные ресурсы, включая полезные ископаемые, леса, пахотные земли и пастбища, и значительный потенциал для расширения сельского хозяйства, производства гидроэлектроэнергии и туризма.

В октябре 2021 года Правительство Кыргызской Республики запустило среднесрочную программу развития на 2021-2026 годы с целью «никого не оставить без внимания». Приоритетные направления программы включают антикризисные меры; реформу управления; создание благоприятных условий для развития; развитие ключевых секторов экономики, в том числе энергетики; социальное развитие; внешнюю политику и национальную безопасность; и особые приоритеты. Энергетика представлена как ключевой сектор, подлежащий реформированию, в том числе посредством постепенной корректировки тарифов в сторону возмещения затрат, использования потенциала возобновляемых источников энергии страны, модернизации отраслевых активов и перехода на оптовый рынок электроэнергии.

После ряда реструктуризаций, проведенных за последнее десятилетие, на сегодняшний день три акционерных государственных предприятия (ГП), отвечающие за производство, передачу, распределение и розничную продажу электроэнергии, совместно несут ответственность за строительство и эксплуатацию большей части инфраструктуры энергетического сектора. В состав ГП входят две генерирующие компании, «Электростанции» (ЭС) и «Чакан ГЭС», одна передающая и распределительная компания, а именно «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» (НЭСК), которая объединила передающую компанию и четыре распределительные компании, разделенные на регионы. Есть также несколько небольших частных компаний, генерирующих и поставляющих электроэнергию. Энергетический сектор также включает сегмент отопления: Бишкекская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ), принадлежащая ЭС, обеспечивает более половины потребности столицы в отоплении. «Национальная энергетическая холдинговая компания» (НЭХК) предназначена для управления дочерними энергетическими ГП посредством единого принятия решений на основе государственной стратегии в энергетическом секторе. Министерство энергетики (МЭ), воссозданное в 2021 году, объединяет функции разработки политики и надзора в энергетическом секторе. Государственное агентство по регулированию топливно-энергетического комплекса (Регулятор) при МЭ, регулирует внутренние тарифы на электроэнергию, газ и тепло и выполняет функции лицензирования.

На сегодняшний день используется менее одной пятой гидроэнергетического потенциала страны, в то время как план расширения с наименьшими затратами в Генеральном плане энергетического сектора, финансируемый АБР, включает в себя значительные новые солнечные и гидроэнергетические мощности, включая малые и большие гидрообъекты. Были определены некоторые проекты с высоким потенциалом, среди которых проект Камбарата-1 сам по себе может увеличить выработку существующей гидроэлектроэнергии более чем на 30 процентов (см. вставку 1), которая будет равномерно производиться в летний и зимний периоды в случае строительства высокой плотины. Более того, горная местность страны является идеальным местом для инвестиций в малую гидроэнергетику. Что касается солнечной энергии, то страна имеет оценочный технический потенциал солнечной энергии в 650 ГВт, который до сих пор не использовался. Качество солнечной энергии сравнимо с некоторыми из лучших в регионе, с предполагаемой годовой выработкой электроэнергии и тепла около 300 кВтч/м² и до 750 кВтч/м² соответственно. Часто упоминаемые оценки МЭ указывают на то, что малые гидроэлектростанции могут

ежегодно вырабатывать от пяти до восьми миллиардов киловатт-часов (кВтч). По оценкам более поздних исследований¹, для строительства или реконструкции доступно от 87 до 92 новых объектов МГЭС, общая установленная мощность которых оценивается примерно в 180 МВт.

2.2. Цели проекта в области развития

Целями проекта в области развития является увеличение выработки гидроэлектроэнергии и усиление интеграции возобновляемых источников энергии в сети в Кыргызской Республике.

ЦПР KRED включает следующие показатели:

- Построены или реабилитированы генерирующие мощности гидроэнергетики
- Увеличена генерация от ВИЭ
- Мобилизован частный капитал для ВИЭ
- Чистые выбросы парниковых газов
- Сокращение средней продолжительности перерывов электроснабжения.

2.3. Местоположение Проекта

Мероприятия проекта будут реализовываться в Ошской, Джалал-Абадской и Чуйской областях по всем четырем компонентам.

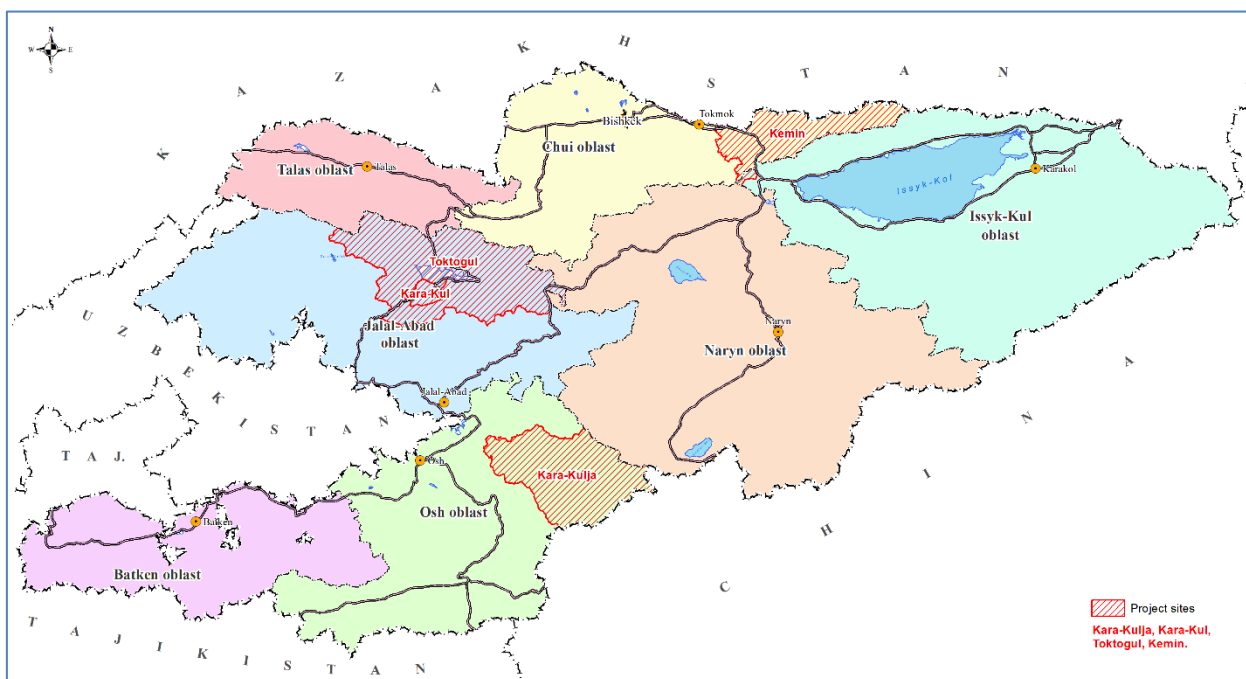


Рисунок 2. Карта проектных площадок

2.4. Описание Проекта

Предлагаемый «Проект развития возобновляемой энергетики Кыргызстана» (KRED) поддерживает амбициозное видение правительства Кыргызской Республики до 2030 года в отношении доступного и зеленого будущего. Правительство объявило в последнем

¹ Оценки потенциала МГЭС, представленные в источниках ООН, также включали 22 МВт потенциальной мощности от реабилитации 39 существующих объектов и 75 МВт мощности от строительства 7 МГЭС на существующих оросительных водохранилищах. Количество станций и их совокупная мощность незначительно различались в документах, разработанных министерством и ООН (ПРООН и ЮНИДО); однако, эти различия, вероятно, являются результатом округления.

официальном документе о своем всеобъемлющем видении в отношении энергетического сектора, его проблемах и возможностях, а также об амбициозной дорожной карте реализации реформ на следующее десятилетие, неотъемлемой частью которой являются возобновляемые источники энергии. Предлагаемый KRED окажет поддержку в достижении цели страны по увеличению доступности возобновляемых источников энергии, диверсификации структуры электроэнергии за счет развития новых технологий и прозрачного продвижения участия частного сектора. Многоэтапный подход помогает удовлетворить, во-первых, назревшие потребности в реконструкции гидрообъектов и новых гидропроектах; развивать зарождающуюся генерацию солнечной энергии; а затем наращивать новые генерирующие мощности в гидро- и солнечной энергетике. Предлагаемый проект поможет Правительству достичь своих целей по производству возобновляемой энергии, включая 100 МВт за счет малых и средних гидроэлектростанций к 2026 году и проведению конкурентных закупок солнечной и ветровой энергии в объеме 700 МВт к 2030 году, как упоминалось выше. В своем последнем Определенном на национальном уровне вкладе (ОНУВ) страна стремится сократить выбросы парниковых газов (ПГ) на 43,62 процента в 2030 году по сравнению обычными уровнями и достичь углеродной нейтральности к 2050 году. Из общей цели по смягчению последствий 60 процентов или примерно 6,0 миллиардов тонн эквивалента CO₂, как ожидается, будет получено за счет энергетического сектора, а развитие возобновляемых источников энергии является ключевой целью для достижения целевых показателей Парижского соглашения в 2025 и 2030 годах.

Предлагаемый проект KRED структурирован как Многоэтапный программный подход (МПП), включающий кредиты MAP, гарантии, климатическое со-финансирование и финансирование частного сектора, с ведущим проектом Фазы I, ориентированным на государственное финансирование, и двумя будущими фазами, использующими финансирование частного сектора в течение 8-летнего периода. Структурирование KRED как МПП отвечает потребности Правительства в долгосрочной поддержке с целью развития институционального потенциала для реализации государственных стратегических проектов и отслеживания операций, приемлемых для банковского финансирования, для привлечения заслуживающих доверия спонсоров и финансистов из частного сектора.

Предлагаемый проект согласуется с главной целью Рамочной программы странового партнерства на 2019–2022 годы по содействию диверсифицированному, экспортно-ориентированному, инклюзивному и устойчивому росту с фокусом внимания на условия для инвестиций частного сектора.

2.4.1. Реализующее агентство

Механизмы реализации предлагаемого проекта будут основываться на существующей договоренности в рамках Проекта модернизации и обеспечения устойчивости электроэнергетического сектора (KEMS), где создается Офис управления проектом (ОУП) с наймом ключевых сотрудников, включая специалистов по закупкам, финансовому управлению и выплатам, специалистов по экологическим и социальным аспектам. Тот же ОУП будет реализовывать и этот предлагаемый проект, увеличив потенциал за счет дополнительных специалистов по необходимости.

Между тем, МЭ поручило Чакан ГЭС, ЭС и НЭСК оказать поддержку в подготовке проекта, включая согласование и подготовку необходимых проектных документов. ОУП, создаваемый в рамках МЭ, возглавляет директор и он будет иметь специальные команды сотрудников для работы над экологическими и социальными стандартами, закупками, финансовым управлением, выплатами, бухгалтерским учетом и внутренним аудитом.

Правительство Кыргызской Республики предпримет существенные меры и действия для обеспечения реализации Проекта в соответствии с экологическими и социальными стандартами (СЭС) Всемирного банка.

В этом документе описываются институциональные роли и обязанности по управлению экологическими и социальными рисками в рамках проекта, а также механизмы обратной связи и рассмотрения жалоб, посредством которых граждане и другие заинтересованные стороны могут взаимодействовать с офисом управления проектом.

РДУЭСМ обеспечит экологическую и социальную устойчивость подпроектов на протяжении всего цикла их реализации и предоставит инженерам и консультантам надлежащую институциональную и нормативную базу для будущих процессов и процедур.

2.4.2. Компоненты Проекта

KRED состоит из следующих четырех основных компонентов, направленных на устранение дефицита генерирующих мощностей в краткосрочной перспективе и создание основы для последующих этапов. МЭ будет нести ответственность за управление всей многоэтапной программой, в то время как ОАО «Чакан ГЭС», ОАО «Электрические станции» и ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» (НЭСК) будут нести ответственность за конкретные компоненты, как указано ниже. Объем и финансирование каждого компонента подробно описаны ниже.

Компонент 1: Реконструкция и строительство малых и средних гидроэлектростанций (оценочное финансирование MAP – 39 миллионов долларов США). Этот компонент будет поддерживать приоритетные инвестиции и предоставлять техническую помощь и осуществлять мероприятия по развитию потенциала, направленные на увеличение гидроэнергетических мощностей в стране. Компонент будет реализовываться Чакан ГЭС и состоит из следующих двух подкомпонентов:

Подкомпонент 1.1: Строительство новой гидроэлектростанции и реконструкция существующей ГЭС. Этот подкомпонент будет финансировать строительство новых малых и средних ГЭС и реконструкцию некоторых существующих ГЭС, которые будут отобраны на основе нескольких ключевых факторов, включая: (i) приоритетные инвестиции, как определено Планом расширения генерирования электроэнергии с наименьшими затратами; (ii) управляемые экологические и социальные воздействия и готовность к реализации; и (iii) отсутствие альтернативных источников финансирования в краткосрочной перспективе.

МЭ и Чакан ГЭС подготовили короткий список из четырех малых и средних ГЭС, включая Каракульскую, Кара-Кульжинскую, Тарскую и Быстровскую ГЭС. Первые три ГЭС в этом списке представляют собой новое строительство, а четвертая ГЭС представляет собой только замену оборудования. В настоящее время партнерская сторона готовит наземное обследование и предварительное технико-экономическое обоснование для отбора финалистов, которые будут включать до двух проектов. Ключевые факторы, которые будут влиять на окончательное решение, включают потенциальные технические риски и проблемы, вероятность значительных социальных и экологических последствий, а также экономические и финансовые выгоды.

Подкомпонент 1.2: Технические исследования и консультационные услуги. Этот подкомпонент будет финансировать предоставление технической помощи и развитие потенциала Чакан ГЭС. Конкретные мероприятия в рамках технической помощи будут включать: (i) завершение подготовки технико-экономического обоснования и подготовку тендерных документов для отобранных гидроэнергетических проектов; (ii) завершение разработки документов по охранным мерам; (iii) предоставление консультационных услуг по надзору за строительством и реализации инструментов охранных мер; (iv) завершение подготовки технико-экономических обоснований проектов для реконструкции и

строительства гидроэлектростанций в будущем; и (v) проведение мероприятий по обучения и развитию потенциала для обеспечения безопасности плотин и оптимизации водохранилищ для поддержки интеграции солнечной энергии.

Компонент 2: Техническая помощь для подготовки крупной ГЭС Камбарата-1 (оценочное финансирование MAP – 2 млн долларов США). Мероприятия, охватываемые данным компонентом, включают обновление технико-экономического обоснования, проведение экологических и социальных исследований и разработку проекта закупочной документации и соглашений о реализации. Учитывая большие потребности в инвестициях (примерно 2,9 млрд долларов США, как определено технико-экономическим обоснованием, которое было подготовлено в 2014 году), эта работа будет дополнена технической помощью со стороны Банка для оценки потенциальных вариантов финансирования, включая возможные этапы финансирования, варианты софинансирования и потенциальную роль государственно-частного партнерства (ГЧП). Реализующим агентством в рамках данного Компонента является ОАО «Электрические станции».

Этот компонент будет финансировать поддержку, требуемую для подготовки и обновления технико-экономического обоснования, базового проекта и тендерной документации для ожидаемого проекта крупной ГЭС Камбарата-1 (установленная мощность составляет около 1800 МВт). Эта поддержка будет включать: (i) обновление предыдущих исследований для подтверждения инженерной и экономической осуществимости, а также подготовку базового проекта и тендерной документации, (ii) разработку и обновление исследования по оценке воздействия на окружающую среду и планов по отводу земли и переселению, и (iii) улучшение качества закупочной документации и соглашений о реализации, включая акционерное соглашение, соглашение о реализации, договор о покупке электроэнергии и т. д. Этот компонент будет дополнен мероприятиями в рамках технической помощи под руководством Банка, включая, помимо прочего, исследование рынка и анализ вариантов финансирования проекта.

Компонент 3: Подготовка и интеграция в сеть проектов возобновляемых источников энергии (оценочное потенциальное финансирование ГКФ – 12 млн долларов США, включая 10 млн долларов США, предоставленные в качестве льготного кредита, и 2 млн долларов США в качестве гранта). Этот компонент подготовит энергосистему к более широкому развертыванию и интеграции переменных возобновляемых источников энергии с акцентом на поддержку пилотного проекта по солнечной энергии, который запланирован в рамках Фазы 2 с использованием Гарантийного механизма Всемирного банка. Компонент будет поддерживать как физические инвестиции в модернизацию и усиление системы передачи, так и техническую помощь и мероприятия по развитию потенциала для улучшения условий эксплуатации системы и укрепления институционального потенциала. Этот компонент будет реализовываться НЭСК. Команда Банка будет сотрудничать и координировать свои действия с другими международными донорами, в частности с USAID, которое в настоящее время оказывает поддержку по вопросам политики и институциональную поддержку НЭСК в рамках своего проекта «*Энергетика Центральной Азии*». Компонент состоит из следующих двух подкомпонентов:

Подкомпонент 3.1: Усиление сети для содействия интеграции гидро- и солнечной энергии (оценочное потенциальное финансирование ГКФ – 10 млн долларов США). Этот подкомпонент будет финансировать модернизацию и усиление существующей сетевой инфраструктуры для содействия развитию крупномасштабных возобновляемых источников энергии. В настоящее время проводится техническое исследование, чтобы помочь определить предыдущие инвестиции и провести необходимую подготовку к запуску необходимых мероприятий для поддержки более широкого развертывания и интеграции солнечной энергии, одновременно обеспечивая стабильность и надежность

энергетической системы. Инвестиции могут быть направлены как на модернизацию систем управления, защиты и связи энергетической системы, так и на усиление существующей инфраструктуры передачи электроэнергии. НЭСК выявила острую потребность в инвестициях в перечисленные области и предоставит Банку список приоритетных инвестиционных мероприятий, которые потенциально могут быть охвачены подкомпонентом.

Подкомпонент 3.2: Техническая помощь и развитие потенциала (оценочное потенциальное грантовое финансирование ГКФ – 2 млн долларов США). Этот подкомпонент будет финансировать предоставление технической помощи и развитие потенциала МЭ, НЭСК и других ключевых заинтересованных сторон с целью повышения институционального потенциала, требуемого для управления развитием и интеграцией крупномасштабной солнечной энергетики. Конкретные мероприятия в рамках этого подкомпонента могут включать: (i) разработку и внедрение сетевых стандартов (стандартов, которые регулируют подключение возобновляемых источников энергии); (ii) обзор и оценку политики и нормативной базы с целью усиления нормативной и институциональной базы, которая регулирует развитие возобновляемых источников энергии; (iii) разработку и реализацию мероприятий, которые помогают осуществлять прогнозирование спроса в краткосрочной перспективе, в том числе прогнозирование с точностью до часа близкого к режиму реального времени; (iv) совершенствование средств, инструментов и процедур для планирования и управления различными видами резервов, а также протоколов и процедур диспетчеризации; (v) технико-экономические обоснования для солнечных и ветровых проектов, включая измерение ветровых и солнечных ресурсов, а также проведение оценки экологических и социальных воздействий; и (vi) обучение и развитие потенциала.

Компонент 4: Институциональное усиление и поддержка реализации проекта (оценочное финансирование: 1,5 млн долларов США, включая 1 млн долларов США из финансирования от МАР и 0,5 млн долларов США как грант ГКФ). Этот компонент будет финансировать мероприятия, направленные на укрепление технических, операционных и управленческих функций энергетических компаний и обеспечение эффективной реализации Проекта. Конкретные мероприятия, которым будет оказываться поддержка, включают:

i. Укрепление технического и операционного потенциала Чакан ГЭС, ОАО «Электрические станции» и НЭСК (включая фидуциарные, технические, операционные и управленческие функции) посредством целевого обучения и технической помощи; а также проведение мероприятий, направленных на повышение гендерной осведомленности и преодоление гендерного разрыва в энергетических компаниях посредством инструктажа, обучения и контроля персонала и стажеров женского пола в энергетических компаниях.

ii. Проведение ключевых отраслевых исследований, в том числе подготовку технико-экономических обоснований для других приоритетных инвестиционных проектов и других отраслевых исследований для улучшения основы отраслевого планирования.

iii. Предоставление поддержки реализации проекта, в том числе укрепление Офиса управления проектом за счет предоставления ему квалифицированных консультантов по фидуциарным, экологическим и социальным вопросам, проведение мероприятий по мониторингу и оценке проекта, организация аудита Проекта квалифицированными компаниями, приемлемыми для Всемирного банка, и покрытие дополнительных операционных расходов по Проекту. В рамках Компонента также будут осуществляться мероприятия по вовлечению сообществ, включая кампании по информированию сообществ, круглые столы для получения отзывов сообществ и информирования сообществ о том, как их отзывы влияют на решения по реализации Проекта, а также раскрытие информации на различных веб-сайтах.

Ожидается, что проект в основном будет поддерживать:

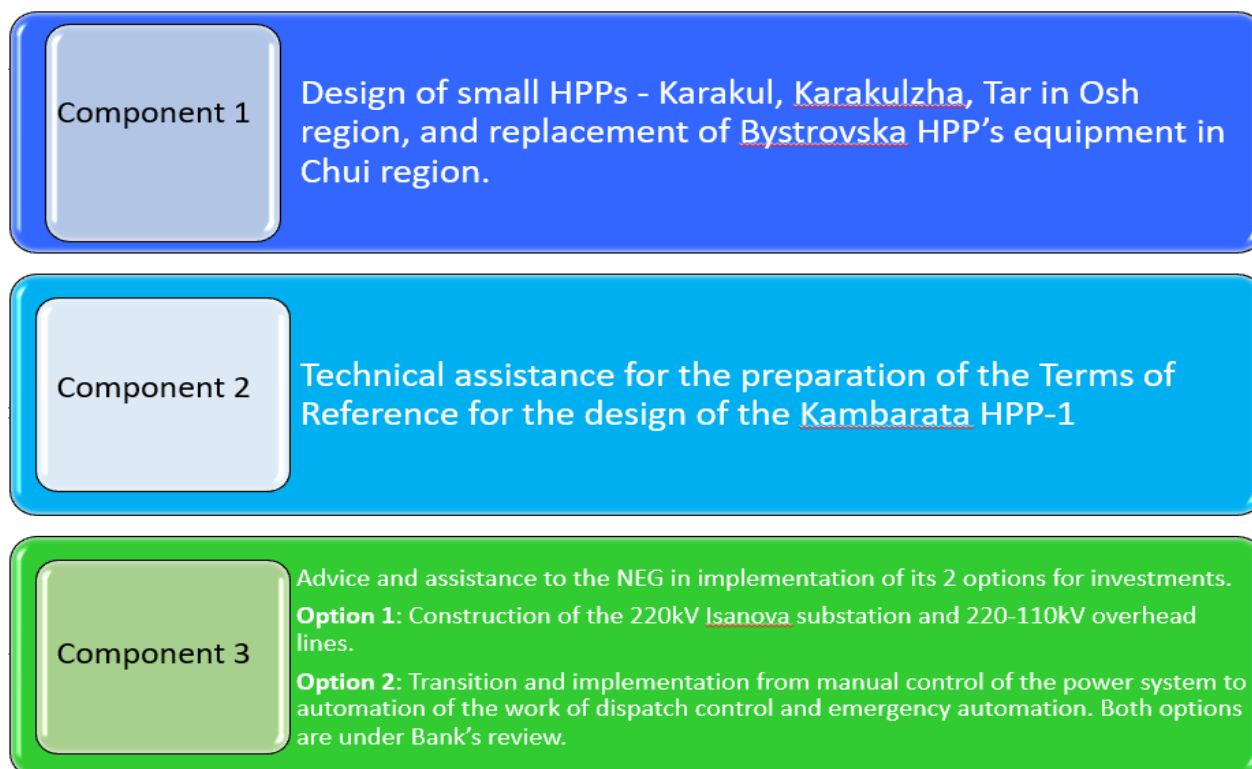


Рисунок 3. Предлагаемые мероприятия в рамках каждого компонента

2.4.3. Бенефициары Проекта

Ключевыми бенефициарами Проекта являются потребители электроэнергии, в том числе промышленные, коммерческие и бытовые потребители. Новые построенные и реабилитированные гидроэлектростанции на этом этапе помогут увеличить поставки электроэнергии в Кыргызской Республике и улучшить качество электроэнергии в стране. Кроме того, ожидается, что местное население получит определенную выгоду от возможностей трудоустройства на этапах ремонта и реконструкции. Реализующие агентства также получают значительную выгоду от развития потенциала и технической помощи, которую они получают, что улучшит их способность планировать, развивать, управлять и обслуживать существующие гидроэнергетические системы и оказывать услуги. Следовательно, они будут способны предоставлять клиентам более качественные, надежные и экономически эффективные услуги.

2.5. Подробная информация о затратах Проекта

Общая стоимость проекта составляет 54,50 млн долларов США, из которых 42 млн долларов США представляют собой Кредит МАР и 12,50 млн долларов США – средства Зеленого климатического фонда.

Подробные затраты представлены в Таблице 1 ниже.

Таблица 1. Подробные затраты Проекта по компонентам

№	Название компонента	Затраты Проекта (млн долл. США)	Источник финансирования
Компонент 1: Реконструкция и строительство малых и средних гидроэлектростанций			
1.	Подкомпонент 1.1: Строительство новой гидроэлектростанции и реконструкция существующей гидроэлектростанции.	39 млн	Кредит МАР

2.	Подкомпонент 1.2: Технические исследования и консультационные услуги.		Кредит МАР
Компонент 2: Техническая помощь для подготовки крупной ГЭС Камбарата-1			
3.	Техническая помощь для подготовки крупной ГЭС Камбарата-1	2 млн	Кредит МАР
Компонент 3: Подготовка и интеграция в сеть проектов возобновляемых источников энергии			
4.	Подкомпонент 3.1: Обеспечение соблюдения требований по подключению к сети и усиление сети для содействия интеграции гидро- и солнечной энергии	10 млн	Кредит ГКФ
5.	Подкомпонент 3.2: Техническая помощь и развитие потенциала	2 млн	Грант ГКФ
Компонент 4. Институциональное усиление и поддержка реализации Проекта			
6.	Институциональное усиление и поддержка реализации Проекта	1 млн	Грант МАР
		0,5 млн	Грант ГКФ

3.0. ПОЛИТИКА И НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА

Высшим законодательным инструментом в Кыргызской Республике является Конституция Кыргызской Республики от 05.05.2021 года, далее именуемая «Конституция». Все законы должны соответствовать Конституции, и только Парламент может вносить в нее дополнения, изменения или принимать законы, или ратифицировать международные соглашения. Согласно Конституции, Кыргызская Республика является демократической республикой с всенародно избираемым президентом, возглавляющим исполнительную власть, и однопалатным законодательным органом, состоящим из 90 депутатов.

Отношения в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов регулируются Конституцией Кыргызской Республики, законами и принимаемыми в соответствии с ними иными нормативно-правовыми актами Кыргызской Республики.

3.1. ЗАКОНОДАТЕЛЬНАЯ И НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА

Применимые законы, нормативные акты и соответствующая политика в контексте Проекта представлены в таблицах 2, 3 и 4. Проект KRED обеспечит соответствие реализуемых проектных мероприятий положениям такой правовой базы.

Таблица 2. Нормативно-правовые и законодательные положения (окружающая среда)

№	Законы, нормативные акты и положения	Уместность/ применимость к Проекту
I. В положениях Конституции (Кыргызской Республики) о взаимоотношениях гражданина и природы говорится следующее:		
1.	Статья 12, пункт 1.	Признает разнообразие форм собственности и гарантирует равную правовую защиту частной, государственной, муниципальной и иных форм собственности.
2.	Статья 12, пункт 2.	Собственность является неприкосновенной. Никто не может быть произвольно лишен своего имущества. Наложение ареста на имущество государством против воли собственника допускается только по решению суда.
3.	Статья 15, пункт 2.	Наложение ареста на имущество для общественных нужд, определенное в Основном законе, может быть осуществлено по решению суда со справедливым и предварительным обеспечением возмещения стоимости этого имущества и других убытков, причиненных в результате отчуждения.
4.	Статья 16, пункт 3.	Земля, за исключением пастбищ и лесов, может находиться в частной и муниципальной формах собственности.
5.	В Статье 49 Основного закона говорится о праве и обязанности граждан на благоприятную окружающую среду и бережное отношение к окружающей среде:	<ol style="list-style-type: none"> 1. Каждый имеет право на благоприятную для жизни и здоровья экологическую среду. 2. Каждый имеет право на возмещение вреда, причиненного здоровью или имуществу действиями в области природопользования. 3. Каждый обязан охранять и бережно относиться к окружающей природной среде, растительному и животному миру..
II. Законодательство по природным ресурсам и окружающей среде		
1.	Закон об охране окружающей среды 1999 года.	Устанавливает государственную политику и общие правовые основы для использования природных ресурсов и охраны окружающей среды.
2.	Закон об экологической экспертизе 1999 года.	Закон, который обеспечивает правовую базу для уполномоченного органа в области охраны окружающей среды проводить Государственную экологическую экспертизу (ГЭЭ) предлагаемых проектов.
3.	Закон об охране поверхностных вод 2009 года.	Обеспечивает основу для охраны водных объектов, включая разработку и утверждение водоохранных мероприятий, а

		также определение правил и применение санкций за нарушения.
4.	Закон об отходах производства и потребления 2001 года.	Регулирует отношения, возникающие в процессе образования, сбора, хранения, использования, обезвреживания, перевозки и утилизации отходов производства и потребления, а также государственного управления, надзора и контроля в сфере управления отходами.
5.	Закон Кыргызской Республики «Технический регламент «Безопасность строительных материалов, изделий и конструкций»	Указывает на приоритет вторичного использования строительных материалов, изделий и конструкций путем их промышленной переработки с целью получения вторичного сырья для создания новых строительных материалов, изделий и конструкций с необходимыми техническими характеристиками. Вышеупомянутый закон предусматривает ответственность за безопасную утилизацию отходов на протяжении всего жизненного цикла.
III. Законы о гигиене труда и технике безопасности, а также об охране культурного наследия		
1.	Конституция	Обеспечивает защиту работников, предоставляя им право на условия труда, отвечающие основным требованиям охраны здоровья и безопасности на рабочем месте. Министерство труда, социального обеспечения и миграции несет основную ответственность за гигиену труда и технику безопасности.
2.	Закон Кыргызской Республики «Об охране труда» 2003 года	
3.	Трудовой кодекс Кыргызской Республики 2004 года	
4.	Международная организация труда от 31 марта 1992 года	Кыргызская Республика вступила в Международную организацию труда. Анализ, проведенный этой организацией в 2008 году, показал, что Закон Кыргызской Республики «Об охране труда» соответствует международным нормам и стандартам, хотя он также выявил отсутствие подготовленных государственных инспекторов для обеспечения соблюдения закона (МОТ, 2008 г.).
5.	Закон об охране и использовании историко-культурного наследия 1999 года (последние поправки от 2014 года)	Гарантирует государственную охрану исторических памятников и устанавливает систему охраны объектов местного, государственного и международного историко-культурного значения, а Министерство образования и науки имеет опекунические полномочия. Министерство ведет официальный государственный реестр объектов культурного наследия, в котором числится более 5 000 объектов местного, государственного и международного значения.

Законодательство, наиболее актуальное для Проекта, обобщено в таблице 3.

Таблица 3. Экологическое законодательство КР

Законодательство	Год принятия (изменения)	Цель / Содержание
Закон об охране окружающей среды	1999 (2002, 2003, 2004, 2005, 2009, 2013, 2014, 2015, 2016)	Обеспечивает государственную политику и общие правовые основы для использования природных ресурсов и защиты окружающей среды, включая оценку воздействия на окружающую среду, установление экологических стандартов и правового режима для охраняемых территорий.
Концепция экологической безопасности КР	2009 (2012)	Устанавливает основные принципы экологической политики и определяет глобальные, национальные и местные экологические проблемы; приоритеты в области охраны окружающей среды на национальном уровне, а также инструменты обеспечения экологической безопасности.

Законодательство	Год принятия (изменения)	Цель / Содержание
Закон об экологической экспертизе	1999 (2003, 2007, 2015)	Предоставляет законодательную базу для уполномоченного органа в области охраны окружающей среды проводить экологическую экспертизу и утверждать ОВОСС. Определяет (в целом) проекты, требующие экологической оценки и экспертизы.
Закон о водных ресурсах	1994 (1995, 2012, 2013, 2016)	Регулирует использование и охрану водных ресурсов, включая предотвращение негативных воздействий, и стремится улучшить сотрудничество и правоприменение. Регулирует количество и качество воды, выбрасываемой в окружающую среду, и запрещает сброс промышленных, бытовых и других отходов в водоемы. Обеспечивает водоохраные зоны, где запрещена деятельность, которая может негативно повлиять на качество воды.
Закон о водных ресурсах	1999 (2000, 2003, 2009, 2011, 2012, 2014)	Регулирует доступность питьевой воды и ее качество.
Закон об особо охраняемых природных территориях	1994 (2011)	Регулирует организацию, охрану и использование биосферных заповедников; национальные парки; другие охраняемые районы с уникальными природными территориями, растительным или животным миром или ценностями культурного наследия; и охраняемые районы для рекреационного использования.
Закон о биосферных заповедниках № 48	1999	Устанавливает правовые стандарты для биосферных заповедников с целью сохранения, восстановления и использования территорий, богатых природным и культурным наследием, и поддержки долгосрочного устойчивого экономического и социального развития, включая рекреацию, восстановление природных ресурсов, долгосрочный экологический контроль, мониторинг и обучение.
Закон об охране и использовании флоры	2001 (2003, 2007, 2009, 2010, 2016)	Регулирует использование, защиту и восстановление флоры. Ключевые принципы включают сохранение биоразнообразия и рост диких растений и экосистем; восстановление и сохранение редких, исчезающих и эндемичных видов; и использование и восстановление природных растительных ресурсов на основе научных принципов.
Закон о рыболовстве	1997 (1998, 2008, 2013)	Регулирует коммерческое рыболовство с целью сохранения и развития рыбных запасов, увеличения аквакультуры и удовлетворения потребностей населения в рыбной продукции.
Закон о животном мире	1999 (2003, 2014, 2015)	Установлено, что животный мир является собственностью национального государства. Регулирует охрану животного мира при проектировании и строительстве инфраструктуры, включая среду обитания видов фауны, пути миграции и районы гнездования и размножения. Содержит определения дикой природы, редких и исчезающих видов, защиты дикой природы и использования дикой природы.
Водный кодекс	2005 (2012, 2013, 2016)	Создает единую правовую базу, регулирующую использование, охрану и развитие водных ресурсов для обеспечения достаточного и безопасного снабжения и сохранения окружающей среды.
Правила охраны поверхностных вод Кыргызской Республики	2016	Обеспечивает законодательную базу для определения стандартов качества водных объектов, используемых для рыболовства и ирригации, а также обеспечения соблюдения правил, касающихся сбросов в водные объекты, среди прочего.
Закон об охране атмосферного воздуха	1999 (2003, 2005)	Регулирует качество атмосферного воздуха и управление качеством воздуха.

Законодательство	Год принятия (изменения)	Цель / Содержание
Закон об охране и использовании историко-культурного наследия	1999 (2014, 2015, 2017)	Создает систему охраны предметов местного, государственного и международного исторического или культурного значения. Включает определения ключевых терминов и типов охраняемых объектов.
Закон Кыргызской Республики о безопасности труда	2003	Обеспечивает основу для регулирования условий труда, включая характеристики безопасности на рабочем месте, процедуры безопасности на рабочем месте и гигиены на рабочем месте.
Список редких и исчезающих видов животных и растений, занесенных в <i>Красную книгу Кыргызстана</i>	2005, 2009	Виды, занесенные в Красную книгу, и места их обитания охраняются законом, и предлагаемые проекты развития должны включать меры по предотвращению негативного воздействия, а также смягчающие меры, направленные на предотвращение разрушения мест обитания и уничтожения или исчезновения видов.
Общий технический регламент по экологической безопасности	2009	<p>Регулирует комплекс нормативно-правовых и общих технических требований, направленных на достижение оптимальной степени упорядочения системы охраны окружающей среды, обеспечение безопасности продукции, процессов для жизни и здоровья человека и окружающей среды, в том числе растительного и животного мира. Настоящее Положение устанавливает требования по обеспечению экологической безопасности в области обращения с отходами производства и потребления при проектировании и осуществлении деятельности на объектах хозяйственной и иной деятельности по процессам производства, хранения, транспортировки и утилизации продукции и вводит запрет на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ввод в эксплуатацию объектов хозяйственной и иной деятельности, не оснащенных техническими средствами и технологиями обезвреживания и безопасной утилизации отходов; - производство и обращение с отходами неустановленного класса опасности для окружающей среды; - ввоз отходов на территорию Кыргызской Республики с целью их захоронения и обезвреживания; - размещение отходов на территориях поселений, лесопарков, рекреационных и водоохраных зон; - несанкционированное размещение, сжигание отходов в окружающей среде и извлечение захороненных отходов.
Порядок обращения с отходами производства и потребления в Кыргызской Республике		Регулирует процесс образования отходов и порядок его регулирования, а также устанавливает специальные требования к размещению отходов потребления и требования к объектам размещения отходов.
	Пункт 17	<p>Накопление и хранение отходов на территории собственника отходов допускается временно в следующих случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - невозможность их своевременного использования в последующем технологическом цикле из-за отсутствия соответствующих технологий и/или производственных мощностей; - необходимость накопления отходов для формирования транспортной партии с целью передачи ее другому физическому или юридическому лицу, согласно договору; - отсутствие потребителей; - ликвидация последствий техногенных аварий или природных явлений. <p>Порядок определяет требования к хранению «опасных отходов», таких как: использованная тара и упаковка химических веществ; ртутьсодержащие отходы; отработанные аккумуляторы и нефтепродукты.</p>

Законодательство	Год принятия (изменения)	Цель / Содержание
Законодательство об энергосбережении и безопасности в электроэнергетическом секторе		
Закон Кыргызской Республики «Об энергетике»	30 октября 1996 г., № 56	Определяет основные принципы организации и регулирования хозяйственной деятельности в топливно-энергетическом комплексе. Закон распространяется на все предприятия топливно-энергетического комплекса вне зависимости от их форм собственности.
Статья 14		Все виды предполагаемой деятельности в топливно-энергетическом комплексе предварительно рассматриваются и оцениваются компетентными государственными органами с точки зрения их влияния на окружающую среду и осуществляются после их положительного заключения.
Закон Кыргызской Республики «Об электроэнергетике»	28 января 1997 г., № 8	Устанавливает рыночные принципы функционирования отрасли путем «создания конкурентной среды и формирования рынка энергии, поощрения развития частного сектора и привлечения инвестиций». В соответствии с положениями этого закона импортом, экспортом и продажей электроэнергии могут заниматься любые государственные, частные юридические и физические лица, при наличии лицензии, полученной у регулирующего органа. В законе установлены права и обязанности национальной передающей сети и распределительных компаний. Одним из краеугольных положений в законе является то, что национальная сеть электропередач не вправе ограничивать доступ к своим сетям, так как она осуществляет транзит электроэнергии. Закон также закрепил права и обязанности потребителей и схемы их договорных отношений с поставщиками.
Закон Кыргызской Республики «Об энергосбережении»	7 июля 1998 г., № 88	Регулирует правовые основы для реализации требований энергосбережения и эффективного функционирования предприятий. Закон устанавливает правовые нормы осуществления государственной политики повышения эффективности использования энергии, а также правовые нормы создания и функционирования институциональных экономических и информационных механизмов реализации этой политики. Целью настоящего Закона являются создание условий для повышения эффективности использования при добыче, производстве, переработке, передаче (транспортировке), хранении, распределении и потреблении (преобразовании) топливно-энергетических ресурсов, защита интересов потребителей и производителей топливно-энергетических ресурсов за счет регулирования отношений между субъектами хозяйственной деятельности, а также между государством и юридическими и физическими лицами в области энергосбережения.
Закон Кыргызской Республики «Об электроэнергетике» Статья 28. Охрана природы	28 января 1997 г.	Все держатели лицензий обязаны нести расходы, связанные с предотвращением или минимизацией загрязнения, возникающего в процессе их деятельности.
Статья 29. Оценка воздействия на окружающую среду		При принятии решения о выборе места для новой электростанции или гидроэлектростанции перед выдачей разрешения на строительство проводится оценка его воздействия на окружающую среду. Отчеты об этом должны быть предоставлены общественности, а изучение общественного мнения проводится в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.
Статья 31. Ответственность за нарушение закона		Государство, частное предприятие или иное лицо, нарушившее настоящий Закон, иные законодательные акты, лицензии, несут

Законодательство	Год принятия (изменения)	Цель / Содержание
		установленную законом материальную, административную и уголовную ответственность. Привлечение виновных к дисциплинарной, административной или уголовной ответственности не освобождает их от возмещения причиненных ими убытков в соответствии с законодательством Кыргызской Республики. Энергоснабжающая организация несет ответственность за выполнение планов развития электрических сетей, своевременное и качественное проведение их ремонта и технического обслуживания, за подготовку к работе в зимних условиях.
Положение о порядке уничтожения (переработки) продукции (товаров), признанной непригодной к реализации		Определяет порядок уничтожения или переработки продуктов и товаров в случае признания их непригодными для потребления и реализации. Вся продукция, производимая, ввозимая, закупаемая и реализуемая юридическими и физическими лицами на территории Кыргызской Республики, должна соответствовать требованиям нормативных документов по показателям безопасности и качества межгосударственных стандартов (ГОСТ), стандартов Кыргызской Республики (КМС), санитарным, ветеринарно-санитарным, экологическим, строительным нормам и положениям. При несоответствии продукции вышеуказанным требованиям по показателям безопасности она подлежит обязательной санитарно-гигиенической экспертизе, а в случае обнаружения опасной продукции, применение (использование) которой представляет опасность для здоровья, жизни человека и окружающей среды, вопросов, связанных с экспортом - уничтожению.

Оценка воздействия на окружающую среду проводится в соответствии со следующими правилами:

- Положение о порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду в Кыргызской Республике (13 февраля 2015 г., № 60);
- Положение о порядке проведения государственной экологической экспертизы в Кыргызской Республике (7 мая 2014 г., № 248);
- Закон «Об экологической экспертизе» № 54 от 1999 года (с поправками от 4 мая 2015 г.),
- Закон «Об охране окружающей среды № 53 от 1999 года и
- Закон «Об общем техническом регулировании в области экологической безопасности» № 151 от 2009 года.

Экологическая оценка в Кыргызской Республике основана на двух подсистемах: (i) ОВОСС («Оценка воздействия на окружающую среду») и (ii) Экологической экспертизе (Государственная экологическая экспертиза, ГЭЭ). На основе «списка» проводится проверка проекта, чтобы определить, является ли проект объектом экологической оценки или нет. В случаях, когда это требуется, ОВОСС проводит консультант по ОВОСС, нанятый инициатором проекта. В рамках экологической оценки документы ОВОСС подвергаются дальнейшим проверкам.

Результаты ОВОСС/ЭЭ затем представляются для общественных консультаций, после чего вносятся изменения в соответствии с отзывами общественности. Впоследствии отчет ОВОСС, Заявление о последствиях для окружающей среды и другие подтверждающие документы представляются на Государственную экологическую экспертизу (ГЭЭ). После чего проект будет утвержден, отклонен или отправлен на повторную экспертизу.

Продолжение ГЭЭ зависит от проекта, но она не может длиться более 3 месяцев после подачи инициатором проекта всех документов ОВОСС/ЭЭ в ГЭЭ. Общественная экологическая экспертиза (ОЭЭ) организуется и проводится по инициативе местных жителей, местных администраций и гражданских обществ, зарегистрированных в Кыргызской Республике. Результаты общественной экологической экспертизы направляются в орган, который проводит государственную экологическую экспертизу, который несет ответственность за решения по реализации объектов экспертизы.

Общественная консультация была проведена для ЭЭ на этапе технико-экономического обоснования. Результаты общественных консультаций будут включены в Общественную экологическую экспертизу (ОЭЭ), которая может проводиться как на стадии ОВОСС, так и параллельно с ГЭЭ. Продолжительность ГЭЭ зависит от сложности проекта, но не должна превышать 3 месяца после подачи инициатором проекта всех документов ОВОСС для ГЭЭ.

Правовые и политические рамки проекта основаны на национальных законах и законодательных актах, касающихся политики в области отвода земли, вовлечение граждан, политики раскрытия информации в Кыргызской Республике, а также СЭС5 ВБ – отведение земли, ограничения на землепользование и принудительное переселение.

Таблица 4. Нормативно-правовые положения (социальные)

№	Законы, нормативные акты и положения	Уместность/ применимость к проекту
I. Положения Конституции (Кыргызская Республика)		
1.	Статья 15, пункт 1.	В Кыргызской Республике в равной степени признаются и защищаются частная, государственная, муниципальная и иные формы собственности.
	Статья 15, пункт 2.	Собственность неприкосновенна. Никто не может быть произвольно лишен своего имущества. Право наследования гарантируется. Изъятие имущества помимо воли собственника допускается только по решению суда в установленном законом порядке.
	Статья 15, пункт 2, подпункт 3	Изъятие имущества для общественных и государственных нужд, определенных законом, осуществляется по решению суда путем предоставления справедливого и предварительного обеспечения возмещения стоимости этого имущества и убытков, причиненных в результате отчуждения имущества.
4.	Статья 16, пункт 3.	Земля, за исключением пастбищ и лесов, может находиться в частной и муниципальной формах собственности.
Обращение в государственную собственность имущества, находящегося в собственности граждан и юридических лиц (национализация), осуществляется на основании закона с возмещением стоимости этого имущества и иных убытков.		
Гражданский кодекс Кыргызской Республики		
	Гражданский кодекс ² , 1996 г., 2021 г.	Предусматривает, что сторона, права которой нарушены, может требовать полного возмещения убытков, если только национальное законодательство или соглашения (контракты), подготовленные в соответствии с национальным законодательством, не указывают на нарушение.
	Статья 14, пункт 1	Указывает, что к возмещаемым убыткам относятся: <ul style="list-style-type: none"> расходы, которые лицо, чье право нарушено, произвело или должно будет произвести для восстановления нарушенного права, утрата или повреждение его имущества (реальный ущерб), а также:

² <http://cbd.minjust.gov.kg/act/view/ru-ru/4?cl=ru-ru>

№	Законы, нормативные акты и положения	Уместность/ применимость к проекту
		<ul style="list-style-type: none"> неполученные доходы, которые это лицо получило бы при обычных условиях гражданского оборота, если бы его право не было нарушено (упущенная выгода).
	Статья 14, пункт 2	Если лицо, нарушившее право, получило вследствие этого доходы, лицо, право которого нарушено, вправе требовать возмещения, наряду с другими убытками, упущенной выгоды в размере не меньшем, чем такие доходы.
	Статья 14, пункт 2	Упущенная выгода, которую сторона должна была получить в нормальных условиях, если бы ее права не были нарушены (альтернативные издержки).
	Статья 15	Устанавливает, что убытки, причиненные гражданину или юридическому лицу в результате противоправных действий (или бездействия) государственных органов, органов местного самоуправления или должностных лиц этих органов, в том числе издание государственным органом акта, не соответствующего закону, подлежат возмещению со стороны государства, а также органов местного самоуправления в случаях, предусмотренных законом.
	Статья 23, пункт 4	Земельные участки могут быть отчуждены или переданы от одного лица к другому в той мере, в какой их оборот допускается земельным законодательством Кыргызской Республики.
Земельный кодекс (2 июня 1999 года, № 45; последнее изменение от 17 марта 2021 года, № 33)³		
	Статья 49, пункт 1, подпункт 5	Землевладелец или землепользователь имеет право запрашивать компенсацию, как указано в законодательстве Кыргызской Республики.
	Статья 66 пункт 1	Устанавливает, что право на землю и связанные с ней сооружения может быть прекращено, в том числе, когда земля необходима для государственных или общественных целей.
	Статья 66 пункт 4	Земельный участок может быть отчужден для государственных или общественных нужд только после оплаты стоимости права на земельный участок и компенсации убытков.
	Статья 68	Определяет изъятие земельного участка для государственных и общественных нужд и предусматривает, что:
	Статья 68, пункт 1	Земля может быть отчуждена (куплена) для государственных и общественных целей на основании соглашения между уполномоченным органом и землевладельцем или землепользователем. В случае если земельный собственник или землепользователь не согласен с отчуждением (покупкой), компетентный орган вправе, в течение двух (2) месяцев, обратиться в суд с просьбой о проведении отчуждения с выплатой владельцу или землепользователю компенсации за землю со дня официального отказа землевладельцем / землепользователем.
	Статья 68, пункт 3	При определении компенсации за отчужденную землю, она должна отражать рыночную стоимость прав на землю и связанные с ней строения, потери, понесенные владельцем земли, или землепользователем и обязательства в отношении третьих лиц.
	Статья 68, пункт 4	При отчуждении земельных участков для государственных или общественных нужд с согласия землевладельца или

³ <http://cbd.minjust.gov.kg/act/view/ru-ru/112189?cl=ru-ru>

№	Законы, нормативные акты и положения	Уместность/ применимость к проекту
		землепользователя, владельцу/ пользователю может быть выделена земля взамен, имеющая ту же стоимость этой земли, которая будет засчитана к компенсации за отчужденную землю.
	Статья 78, пункт 2	Определяет режим использования в отношении земель общего пользования. В частности, это указывает на то, что земли общего пользования в поселениях, городах и деревнях (например, дороги, улицы, площади, тротуары, проезды, парковые полосы, бульвары, мини-парки, водоемы и т.д.) не могут находиться в частной собственности и только в исключительных случаях могут быть сданы в аренду уполномоченным государственным органам, юридическим и физическим лицам на срок не более 5 лет.
	Статья 78, пункт 3	Уполномоченный государственный орган может разрешить строительство из легких конструкций на землях общего пользования.
Трудовой кодекс Кыргызской Республики (4 августа 2004 года № 106 с последними изменениями от 26 июня 2018 года № 62)		
	Трудовой кодекс	Регулирует трудовые отношения и иные непосредственно связанные с ними отношения, направленные на защиту прав и свобод участников трудовых отношений, установление минимальных гарантий прав и свобод в сфере труда.
	Статья 9	Запрещает дискриминацию и гарантирует всем гражданам равные права на труд; дискриминация в трудовых отношениях запрещена. Запрещаются любые различия, исключения или предпочтения, отказ в приеме на работу, независимо от национальности, расы, пола, языка, религии, политических взглядов, социального положения, образования, имущественного положения, ведущие к нарушению равенства возможностей в сфере труда.
Закон Кыргызской Республики «Об охране труда», принятый 1 августа 2003 года		
	Закон «Об охране труда»	Устанавливает правовые основы регулирования отношений в области охраны труда между работодателями и работниками и направлен на создание условий труда, отвечающих требованиям сохранения жизни и здоровья работников в процессе работы.
	Статья 2	Требования охраны труда обеспечиваются юридическими и физическими лицами, указанными в части второй Статьи 2 настоящего Закона, при осуществлении ими любого вида деятельности, в том числе при проектировании, строительстве, реконструкции и эксплуатации объектов, строительстве машин, механизмов и другого оборудования, разработка технологических процессов, организация производства и труда. Закон предоставляет работникам права и гарантии на работу в условиях, отвечающих требованиям охраны труда. Закон устанавливает обязанности работодателя по обеспечению безопасных условий труда и охраны труда работников.
Основным документом, регулирующим охрану труда и технику безопасности (ОТТБ), является Трудовой кодекс.		
	Глава 17 Трудового кодекса	Устанавливает общие положения об ответственности работодателя и работника по охране труда, соответствии производственных объектов и продукции требованиям охраны труда, обеспечению работников средствами индивидуальной защиты, обучению и инструктажу по охране труда работников, санитарно-бытовых помещений и медицинские услуги, а также медицинский осмотр работников.

№	Законы, нормативные акты и положения	Уместность/ применимость к проекту
	Глава 18 Трудового кодекса	Регулирует ответственность работодателя за вред, причиненный работнику увечьем, профессиональным заболеванием или иным повреждением здоровья на производстве.
Закон Кыргызской Республики «Об охране труда»⁴ («Закон об охране труда»)		
		Устанавливает нормативную базу в области охраны труда и распространяется на работодателей, работников всех юридических лиц, осуществляющих свою деятельность в Кыргызской Республике, любой организационно-правовой формы и формы собственности. Закон определяет основные направления государственной политики в области охраны труда, устанавливает полномочия уполномоченных государственных органов в области охраны труда, принципы и порядок осуществления государственного надзора и контроля за соблюдением требований охраны труда. Кроме того, требования охраны труда в строительстве включены в Строительный кодекс СН 12-01:2018 «Охрана труда в строительстве».
Закон о государственной регистрации прав на недвижимое имущество и связанных с ним сделок от 22 декабря 1998 г. №153, с последними изменениями от 25 февраля 2021 г. №21)⁵		
	Статья 1	Гласит, что государственная регистрация прав на недвижимое имущество и сделок с ним (далее - государственная регистрация прав) – это юридический акт по признанию и подтверждению государством прав на недвижимое имущество, их обременений (ограничений), а также сделок с недвижимостью, обеспечивающий защиту зарегистрированных прав и обременений (ограничений), за исключением случаев, предусмотренных настоящим Законом.
	Статья 4	Любой правоустанавливающий или другой документ о правах или их ограничениях подлежит обязательной регистрации.
	Статья 6	Права собственности, которые не подлежат регистрации, но признаются и защищаются государством, включают: <ul style="list-style-type: none"> • Права доступа к линиям связи, трубопроводам, геодезическим местам и другим частям инфраструктуры, предназначенным для общего пользования; • Права супругов, детей и других лиц; • Временные права, аренда или субаренда на срок до 3 лет; • Фактические права на использование для основного или преимущественного использования имущества; • Права, вытекающие из налоговых требований; • Обременения, вытекающие из общих правил здравоохранения, общественной безопасности, охраны окружающей среды и т. д.
	Статья 7	Любой правоустанавливающий или другой документ о правах или их ограничениях представляется в регистрационный орган не позднее тридцати дней с момента заключения (составления) вышеуказанного документа.
Законодательная база для оценки активов в Кыргызской Республике Оценка активов осуществляется на основе Временных правил для оценщиков и оценочных компаний (Постановление Правительства от 21 августа 2003 года № 537 ⁶);		

⁴ От 1 августа 2003 г. (с последними изменениями от 26 июля 2016 г.).

⁵ <http://cbd.minjust.gov.kg/act/view/ru-ru/160>

⁶ <http://cbd.minjust.gov.kg/act/view/ru-ru/6710>

№	Законы, нормативные акты и положения	Уместность/ применимость к проекту
Стандарты оценки для оценщиков (Постановление Правительства от 03 апреля 2006 года № 217) ⁷ и другие положения национального законодательства по необходимости.		
Законодательство Кыргызской Республики о взаимодействии с заинтересованными сторонами и раскрытии информации.		
	Закон Кыргызской Республики «О гарантиях и свободе доступа к информации»⁸ (от 5 декабря 1997 года №89, с последними внесенными изменениями от 18 марта 2017 года №47)	Регулирует процесс реализации конституционного права каждого свободно искать, получать, обрабатывать, производить, передавать и распространять информацию. Каждому гарантируется право на доступ к информации, и что государство защищает право каждого на поиск, получение, обработку, производство, передачу и распространение информации. Кроме того, ограничения на доступ к секретной и конфиденциальной информации устанавливаются только Законом.
	Закон КР «О гарантиях и свободе доступа к информации» ⁹ (последняя редакция от 18 марта 2017 г. № 47)	Регламентирует доступ к информации, которая находится в организациях и учреждениях, не относящихся к государственным органам, и затрагивает права и законные интересы непосредственно заявителя.
	Закон КР «О доступе к информации, находящейся в ведении государственных органов и органов местного самоуправления» от 28 декабря 2006 г.	Касается информации, которая находится у государственных органов и органов местного самоуправления. Закон принимался с целью обеспечения реализации и защиты прав граждан и юридических лиц на доступ к информации и достижение максимальной информационной открытости, гласности и прозрачности в деятельности государственных органов и органов местного самоуправления.
Указ Президента КР «О реализации Закона Кыргызской Республики «О доступе к информации, находящейся в ведении государственных органов и органов местного самоуправления Кыргызской Республики» от 8 мая 2007 г. УП N240. ¹⁰		
Распоряжение Премьер-Министра КР от 22 апреля 2008 г. №210 (Об утверждении форм отчета о ходе реализации Закона КР «О доступе к информации, находящейся в ведении государственных органов и органов местного самоуправления Кыргызской Республики» и Инструкции по их заполнению). ¹¹		
	Закон Кыргызской Республики «О доступе к информации государственных органов и органов местного самоуправления Кыргызской Республики»¹² (от 28 декабря 2006 года №213, с последними внесенными изменениями от 30 июня 2022 года №53).	Обеспечивает реализацию и защиту права доступа к информации, находящейся в ведении органов государственной власти и органов местного самоуправления, и достижение максимальной информационной открытости, публичности и прозрачности своей деятельности. <ul style="list-style-type: none"> • Местное самоуправление осуществляет свою деятельность на принципах, к которым относятся: <ul style="list-style-type: none"> - открытость и ответственность органов местного самоуправления перед местным сообществом и выполнение ими своих функций в интересах местного сообщества; - волеизъявление граждан через систему местного самоуправления, а также через собрания граждан и курултай; - защита прав и охраняемых законом интересов местных сообществ; - публичность и учет общественного мнения.

⁷ <http://cbd.minjust.gov.kg/act/view/ru-ru/99527>⁸ <http://cbd.minjust.gov.kg/act/view/ru-ru/589>⁹ <http://cbd.minjust.gov.kg/act/view/ru-ru/589>¹⁰ <http://cbd.minjust.gov.kg/act/view/ru-ru/4605?cl=ru-ru>¹¹ <http://cbd.minjust.gov.kg/act/view/ru-ru/22262>¹² <http://cbd.minjust.gov.kg/act/view/ru-ru/202010>

№	Законы, нормативные акты и положения	Уместность/ применимость к проекту
		<ul style="list-style-type: none"> • Органы местного самоуправления работают в тесном взаимодействии с органами государственной власти в целях создания условий для реализации конституционных прав граждан Кыргызской Республики на участие в решении вопросов государственного и местного значения.
	Закон Кыргызской Республики «О порядке рассмотрения обращений граждан»¹³ Закон КР «О порядке рассмотрения обращений граждан» (4 марта 2007 г., № 67 с последними изменениями от 27 июля 2016 г., № 151). Статьи 2 и 4	Предусматривает, что жалоба граждан Кыргызской Республики должна быть зарегистрирована, должным образом рассмотрена и разрешена на справедливой, своевременной и подотчетной основе. Каждый гражданин имеет право лично или через своего представителя обратиться в органы государственной власти, органы местного самоуправления и к их должностным лицам, которые обязаны предоставить мотивированный ответ в течение срока, установленного законом.
	Статья 8	Жалоба, зарегистрированная в государственном органе или местном самоуправлении, должна быть рассмотрена в течение 14 рабочих дней, она может быть продлена в исключительном порядке не более чем на 30 дней.
	Закон «О местном самоуправлении» (15 июля 2011 г. № 101, с последними изменениями от 8 августа 2019 г. № 118)	Устанавливает принципы организации местного самоуправления на уровне административно-территориальных единиц, определяет роль местного самоуправления в осуществлении государственной власти, устанавливает организационные и правовые основы их деятельности, устанавливает компетенцию и принципы взаимоотношений органов местного самоуправления и органов государственной власти, государственные гарантии местных юридических сообществ по самоуправлению. Местное самоуправление осуществляет свою деятельность, в том числе, на принципах: <ul style="list-style-type: none"> - открытости и ответственности органов местного самоуправления перед местным сообществом и выполнение ими своих функций в интересах местного сообщества; - воли граждан через систему местного самоуправления, а также через собрания граждан и курултай; - защиты прав и охраняемых законом интересов местных сообществ; - публичности и учета общественного мнения. Органы местного самоуправления работают в тесном сотрудничестве с органами государственной власти с целью создания условий для реализации конституционных прав граждан Кыргызской Республики на участие в решении вопросов государственного и местного значения.

Кыргызская Республика признает и принимает международные права в области охраны окружающей среды, в которой международные обязательства имеют первоочередное значение.

Международные договора, принятые Кыргызской Республикой, уместные для Проекта

1. Орхусская конвенция (2001 г.) о доступе к информации, участии общественности в принятии решений и доступе к правосудию по вопросам, касающимся окружающей среды;

¹³ <http://cbd.minjust.gov.kg/act/view/ru-ru/202100>

2. Роттердамская конвенция о процедуре предварительного обоснованного согласия (ПОС) в отношении отдельных опасных химических веществ и пестицидов в международной торговле (2000 г.);
3. Стокгольмская конвенция о стойких органических загрязнителях (2006 г.);
4. Конвенция о биологическом разнообразии (1996 г.) и прилагаемый к ней Картахенский протокол по биобезопасности (2005 г.);
5. Конвенция об охране всемирного культурного и природного наследия (1992 г.);
6. Рамочная конвенция Организации Объединенных Наций об изменении климата (2000 г.);
7. Рамсарская конвенция о водно-болотных угодьях (2002 г.);
8. Конвенция по сохранению мигрирующих видов диких животных (2013 г.);
9. Базельская конвенция о контроле за трансграничной перевозкой опасных отходов и их удалением (1996 г.).

3.2. Социально-экологические стандарты (СЭС) Всемирного Банка

Рамочные экологические и социальные принципы Всемирного банка определяют приверженность Всемирного банка устойчивому развитию посредством политики Банка и набора экологических и социальных стандартов, предназначенных для поддержки проектов заемщиков с целью искоренения крайней нищеты и содействия общему процветанию.

Социально-экологические стандарты устанавливают требования к Заемщикам, касающиеся определения и оценки экологических и социальных рисков и воздействий, связанных с проектами, поддерживаемыми Банком посредством инвестиционного проектного финансирования. Банк полагает, что применение этих стандартов, с фокусом внимания на выявлении экологических рисков и управлении ими, поможет заемщикам в их цели по сокращению бедности и устойчивому повышению благосостояния на благо окружающей среды и их граждан.

Все работы, которые будут финансироваться в рамках этого проекта, будут соответствовать национальным законам и другим нормативно-правовым актам по охране окружающей среды, отводу земель и охраны труда, а также применимым экологическим и социальным стандартам и руководящим принципам Всемирного банка.

Социально-экологические принципы Всемирного банка обеспечиваются 10 стандартами, которых должен придерживаться Заемщик при реализации проектов, финансируемых Всемирным банком или Группой Всемирного банка.

СЭС 1: Оценка и управление социально-экологическими рисками и воздействиями

Банк требует проведения оценки и управления экологическими и социальными рисками и воздействием проектов, финансируемых Банком, для обеспечения их экологической безопасности и устойчивости. СЭС1 предлагает принять иерархический подход к смягчению воздействий, чтобы предвидеть и избежать риски и воздействия, а где их невозможно избежать – минимизировать риски и воздействия до приемлемого уровня и компенсировать значительное остаточное воздействие там, где это технически и экономически целесообразно.

Для этого потребуются различные инструменты, такие как ОВОСС, Экологический аудит, Оценка опасностей и рисков, Анализ социальных аспектов и конфликтов, План управления окружающей и социальной средой (ПУОСС), Рамочный документ по управлению экологическими и социальными мерами (РДУЭСМ), Стратегическая экологическая и социальная оценка (СЭСО), План экологических и социальных обязательств (ПЭСО) и

последующий мониторинг и отчетность по проблемам в зависимости от сложности проекта. Требуемый уровень оценки будет определяться в рамках предварительной оценки и предварительного анализа.

СЭС 2: Труд и условия труда

СЭС 2 по Труд и условиям труда требует содействия здоровым отношениям между работниками и руководством, разработки стратегий по улучшению условий труда, таких как справедливое обращение с работниками и уязвимыми группами, участвующими в проекте, и предотвращение всех форм принудительного и детского труда. Этот стандарт применим к проектным работникам, включая работников, занятых полный рабочий день, неполный рабочий день, временных, контрактных работников и работников-мигрантов.

Этот стандарт помогает следить за здоровьем работника, условиями труда, рабочим временем и другими необходимыми требованиями, включая механизм рассмотрения жалоб и меры, связанные с охраной труда и техникой безопасности, и должен соблюдаться в соответствии с СЭС.

СЭС 3: Эффективность использования ресурсов и предотвращение и управление загрязнением

СЭС 3 по Эффективности использования ресурсов и предотвращению и управлению загрязнением способствует устойчивому использованию ресурсов (т.е. энергии, воды, сырья) посредством определения, предотвращения или минимизации неблагоприятного воздействия, как долгосрочного, так и краткосрочного, вызванного различными загрязнителями на здоровье и окружающую среду. Стандарт также включает образование как опасных, так и неопасных отходов за счет минимизации и управления связанными рисками в течение всего жизненного цикла Проекта.

СЭС 4: Здоровье и безопасность сообществ

СЭС 4 по Здоровью и безопасности сообществ признает подверженность рискам и воздействиям, которые могут возникнуть в результате проектных мероприятий. Следовательно, необходимо предвидеть и избегать неблагоприятного воздействия на сообщества, затронутые проектом, как при обычных, так и нестандартных обстоятельствах. Соответственно, необходимо вносить изменения в проекты и конструкции, что обеспечит качество и безопасность для сообществ в соответствии с изменением климата. Комплексная оценка рисков и опасностей и план действий в чрезвычайных ситуациях должны быть подготовлены в координации с местными органами властями и затрагиваемыми сообществами.

СЭС 5: Отчуждение земли, ограничения на землепользование и принудительное переселение

СЭС 5 по Отчуждению земли, ограничениям на землепользование и принудительному переселению делает акцент на недопущении или минимизации принудительного переселения или принудительного выселения, насколько это возможно, путем изучения всех жизнеспособных альтернативных дизайнов проектов.

В тех случаях, когда принудительное переселение нецелесообразно, в соответствии с программами устойчивого развития будут приняты соответствующие меры по смягчению неблагоприятных последствий для перемещенных лиц посредством предоставления

своевременной компенсации и, по крайней мере, восстановления их средств к существованию и улучшения их уровня жизни до уровня, существовавшего до переселения, или до уровня до начала реализации проекта, в зависимости от того, какой из них выше. Мероприятия по переселению должны осуществляться путем предоставления достаточных инвестиций для перемещенных лиц, которые получают непосредственную выгоду от проекта, и с ними следует проводить содержательные консультации, и у них должна быть возможность участвовать в планировании и реализации программ по переселению.

СЭС 6: Сохранение биоразнообразия и устойчивое управление живыми природными ресурсами

Этот СЭС подтверждает приверженность Всемирного банка защите и поддержке сохранения биоразнообразия и естественной среды обитания, применению иерархии смягчения последствий, разработке и реализации мер по исправлению положения, влияющих на биоразнообразие. Необходимо осуществлять устойчивое управление проектом, чтобы обеспечить выгоду и свести к минимуму вредные последствия проекта, поскольку банк не поддерживает проекты, связанные со значительным преобразованием или деградацией критически важных природных мест обитания.

Эта политика обеспечивает необходимость поддержки средств к существованию местных сообществ с помощью адаптивных методов, которые могут интегрировать сохранение и развитие территории проекта.

СЭС 8: Культурное наследие

СЭС8 по Культурному наследию признает, что культурное наследие обеспечивает преемственность в материальных и нематериальных формах между прошлым, настоящим и будущим. Целью стандарта является интеграция устойчивого развития и защиты культурного наследия от неблагоприятного воздействия проекта посредством предоставления содержательных консультаций и содействия справедливому распределению выгод со ссылкой на ФКР. Этот стандарт пытается сохранить физические культурные ресурсы (ФКР) и избежать их уничтожения или повреждения. ФКР включают ресурсы археологического, палеонтологического, исторического, архитектурного и религиозного (включая кладбища и захоронения), эстетического или другого культурного значения. Соответственно, этот стандарт устанавливает меры, направленные на защиту культурного наследия на протяжении всего жизненного цикла проекта.

СЭС 10: Взаимодействие с заинтересованными сторонами и раскрытие информации

Этот стандарт требует разработки Плана взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС) для проектов, финансируемых Банком, для открытого и прозрачного взаимодействия с заинтересованными сторонами проекта с целью повышения экологической и социальной устойчивости проекта. Эффективный ПВЗС помогает определить основные заинтересованные стороны проекта и механизм для проведения общественных консультаций и раскрытия информации, а также систему рассмотрения жалоб.

В таблице 5 приведены социально-экологические стандарты Всемирного банка и их применение для строительства ГЭС Камбарата-1 на реке Нарын, Каракульской ГЭС – на реке Карасуу, а также ГЭС на реке Тар.

Таблица 5. Применение СЭС ВВ для ГЭС

Социально-экологические стандарты	Применено к этому проекту (да или нет)	Прямые и косвенные экологические и социальные риски и неблагоприятные воздействия	Положения РДУЭСМ на предмет соответствия требованиям СЭС
<p>СЭС 1 - Оценка и управление экологическими социальными рисками и воздействиями. СЭС 1 устанавливает следующие обязанности Клиента: определять, оценивать и управлять экологическими и социальными рисками и воздействиями проекта в соответствии с СЭС; внедрить иерархический подход к смягчению последствий, чтобы:</p> <p>a) предвидеть и избегать рисков и воздействий;</p> <p>b) если избежать невозможно, свести к минимуму или уменьшить риски и воздействия до приемлемых уровней;</p> <p>c) после того, как риски и воздействия будут сведены к минимуму или сокращены, смягчать их; и</p> <p>(d) Там, где сохраняются значительные остаточные воздействия, компенсировать или нейтрализовать их, если это технически и финансово возможно; принять дифференцированные меры, чтобы неблагоприятные последствия не ложились непропорционально на лиц, находящихся</p>	Да	<p>Экологические и социальные риски оцениваются Проектом как «высокие».</p> <p>Высокие риски связаны с социальными и экологическими условиями при предоставлении ПЭСО.</p> <p>Потенциальные экологические риски и воздействия могут привести к постоянному затоплению территории водохранилищ и постоянным изменениям ландшафта, воздействиям на речной сток, качество и морфологию; утрате экосистем, экосистемных услуг и биоразнообразия; загрязнению и размещению отходов при строительстве, вибрационным воздействиям от взрывных работ и тяжелой техники, изменению гидрологического режима рек.</p> <p>Потенциальные социальные риски могут привести к (i) изъятию земли и вынужденному переселению, необходимому в связи с (a) (реконструкцией) строительством малых и средних ГЭС и (b) (реконструкцией) строительством ПС Исанова на 220 кВ и ВЛ на 220-110 кВ; (c) переходом от ручного управления энергосистемой и внедрением автоматизации работы диспетчерского управления и противоаварийной автоматики; (ii) риску социальной изоляции, интересам уязвимых лиц и групп, находящихся в неблагоприятном положении, должны быть учтены при разработке проекта, чтобы гарантировать, что они имеют равный доступ к преимуществам проекта и не подвергаются непропорциональному негативному влиянию проекта.</p>	<p>Для их решения необходимо подготовить следующие инструменты: (i) Рамочный документ по управлению экологическими и социальными мерами (РДУЭСМ); (ii) План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС); (iii) Рамочная политика переселения (РПП); и (iv) Процедуры организации труда (ПОТ), (i) План экологических и социальных обязательств.</p> <p>РДУЭСМ охватывает применимые Стандарты СЭП и Руководящие принципы по охране здоровья и безопасности окружающей среды Группы Всемирного банка. В РДУЭСМ есть контрольные списки для определения того, где и когда будут необходимы оценки воздействия на окружающую среду и социальное воздействие (ОВОСС) / Планы управления (ПУОСС) и Планы переселения (ПДП) для конкретного участка (для переселения критерии также указаны в РПП).</p>

Социально-экологические стандарты	Применимо к этому проекту (да или нет)	Прямые и косвенные экологические и социальные риски и неблагоприятные воздействия	Положения РДУЭСМ на предмет соответствия требованиям СЭС
<p>в неблагоприятном или уязвимом положении, и они не были ущемлены в плане совместного использования преимуществ и возможностей развития, возникающих в результате проекта; использовать национальные экологические и социальные учреждения, системы, законы, положения и процедуры при оценке, разработке и реализации проектов, когда это целесообразно; способствовать улучшению экологических и социальных показателей таким образом, чтобы признавать и расширять возможности Заемщика.</p>			
<p>СЭС 2 - Труд и условия труда. Стандарт СЭС 2 отражает важность обеспечения безопасности и гигиены труда; содействие справедливому обращению, недискриминации и равным возможностям проектных работников; защиту проектных работников, включая уязвимых работников, таких как женщины, лица с ограниченными возможностями здоровья, дети (трудоспособного</p>	Да	<p>Риски и неблагоприятные воздействия компонентов 1 и 3 проекта включают опасности, относящиеся к охране труда и технике безопасности (ОТТБ), связанные с работами на высоте при монтаже опор и натяжке, электромонтажными работами, воздействием на здоровье низких уровней электромагнитного излучения, связанных с эксплуатацией и утилизацией опасных материалов, таких как трансформаторные масла, и возможность присутствия полихлорбифенилов (ПХБ) в устаревших трансформаторах. Большинство этих рисков и неблагоприятных воздействий являются временными, локализованными, поддающимися смягчению и в основном ожидаются на этапе строительства.</p>	<p>Проект должен быть реализован в соответствии с применимыми требованиями СЭС 2 способом, приемлемым для Всемирного банка, посредством реализации соответствующих мер по охране труда и технике безопасности, включая меры по обеспечению готовности и реагированию на чрезвычайные ситуации, определение механизмов связи с работниками проекта и включение требований к труду в спецификации программы электробезопасности HSESP в закупочной документации и договорах с подрядчиками и надзорными фирмами. В соответствии с СЭС 2 и соответствующим национальным законодательством Проект запрещает использование принудительного труда или труда по срочным контрактам.</p>

Социально-экологические стандарты	Применимо к этому проекту (да или нет)	Прямые и косвенные экологические и социальные риски и неблагоприятные воздействия	Положения РДУЭСМ на предмет соответствия требованиям СЭС
<p>возраста, в соответствии с настоящим СЭС) и трудящиеся-мигранты, наемные работники, общественные работники и основные работники снабжения, в зависимости от обстоятельств; предотвращение использования всех форм принудительного труда и детского труда; поддержка принципов свободы объединения и ведения коллективных переговоров проектными работниками в соответствии с национальным законодательством; предоставление проектным работникам доступных средств, чтобы поднимать проблемы на рабочем месте.</p>		<p>Рабочие не будут работать в опасных загрязненных зонах и будут защищены соответствующими мерами защиты и средствами индивидуальной защиты. Работники должны быть осведомлены о том, как могут быть зарегистрированы жалобы на рабочем месте в случае их возникновения.</p>	<p>На основании требований СЭС2 подготовлен ПОТ, определяющий штатных сотрудников, подрядчиков и субподрядчиков. Штатные работники. ОУП соблюдает национальное трудовое законодательство и практику при найме проектных сотрудников. Сотрудники ОУП не являются государственными/гражданскими служащими, так как с ними заключаются договоры на оказание широкого спектра услуг. Реализующее агентство применяет два типа трудовых договоров: трудовые договоры сроком на один год и краткосрочные трудовые договоры. Штатные работники — это постоянные работники, заключившие трудовой договор сроком на один год с фиксированной месячной ставкой заработной платы. Все кадровые процедуры документируются и хранятся в папках. Ежемесячные таблицы учета рабочего времени также аккуратно подшиваются и хранятся.</p> <p>Подрядчики. Подрядчики руководствуются правовыми положениями Трудового кодекса Кыргызской Республики. ОУП также будет закупать услуги местных поставщиков услуг/поставщиков строительных работ на национальном и местном уровнях. Они будут нанимать местный персонал и оформят трудовые договоры и контракты на оказание услуг для нанятого персонала. Подрядчики должны будут следовать правилам безопасности и охраны труда, которые включают, среди прочего, строгое соблюдение установленных норм и процедур охраны труда и техники безопасности, которые зависят от типа проводимых работ, использование СИЗ, учебные мероприятия и мониторинг.</p> <p>Субподрядчики. Субподрядчики (включая местные частные фирмы) будут наниматься</p>

Социально-экологические стандарты	Применено к этому проекту (да или нет)	Прямые и косвенные экологические и социальные риски и неблагоприятные воздействия	Положения РДУЭСМ на предмет соответствия требованиям СЭС
			<p>подрядчиками для осуществления проектной деятельности на проектных участках. Они обязаны соблюдать местное трудовое законодательство и нормативные акты в ходе реализации подпроекта.</p> <p>РДУЭСМ включает разделы Общего руководства по ОТТБ и ЭСО, включая специальные инструменты, которые должны быть подготовлены заказчиком или подрядчиком до начала работ (контрольные списки ОТТБ и ЭСО, кодексы поведения; обучение технике безопасности и т. д.). Контракты на строительные работы будут включать меры по смягчению социальных и экологических факторов, основанные на Общем руководстве ВБ по ОТТБ и ЭСО и РДУЭСМ. Все контракты на строительные работы будут включать отраслевые стандартные кодексы поведения, которые включают меры по предотвращению гендерного насилия / сексуальной эксплуатации и надругательств (ГН / СЭН). Будет обеспечен местный Механизм рассмотрения жалоб (МРЖ) специально для работников, работающих по контракту.</p>
<p>СЭС3 – Ресурсы и эффективность, предотвращение и управление загрязнением. Стандарт СЭС 3 обращает внимание на содействие устойчивому использованию ресурсов, включая энергию, воду и сырье; избежание или минимизацию неблагоприятного воздействия на здоровье человека и окружающую среду, избегая или минимизируя загрязнение в</p>	<p>Да</p>	<p>Реабилитация и строительство малых и средних ГЭС, а также модернизация и расширение сети (подстанции, линии и т. д.) могут иметь потенциальное прямое неблагоприятное воздействие на окружающую среду на этапе строительства и реализации.</p> <p>Риски связаны с: (i) повышенным загрязнением строительными отходами; (ii) образованием пыли, шума и вибрации из-за движения строительной техники; (iii) нарушением и загрязнением природных экосистем и биоразнообразия; (iv) разливами горюче-смазочных материалов во время строительства; (v) нарушением ландшафта; (vi) загрязнением воды и образованием</p>	<p>РДУЭСМ охватывает вопросы эффективности использования ресурсов, предотвращения и управления загрязнением, - он требует, чтобы исследования ОВОСС и предлагаемые меры по смягчению, связанные с соответствующими требованиями СЭС3, включая сырье, использование воды, загрязнение воздуха, опасные материалы и опасные отходы, были включены в область применения ПУОСС для конкретного участка, в зависимости от ситуации.</p> <p>Проектирование, строительство, реконструкция и ремонт гидротехнических сооружений, гидромеханического и электрооборудования ГЭС,</p>

Социально-экологические стандарты	Применимо к этому проекту (да или нет)	Прямые и косвенные экологические и социальные риски и неблагоприятные воздействия	Положения РДУЭСМ на предмет соответствия требованиям СЭС
<p>результате проектной деятельности; избежание или минимизацию связанных с проектом выбросов короткоживущих и долгоживущих загрязнителей климата; избежание или минимизацию образования опасных и неопасных отходов; минимизацию и управление рисками и воздействиями, связанными с использованием пестицидов.</p>		<p>отложенный. Дополнительные риски, связанные со строительством новых ГЭС, могут быть связаны с трансформацией водных и наземных местообитаний, изменением течения реки и воздействием на рыб.</p>	<p>территория и акватория в зоне ответственности ГЭС, а также основное и вспомогательное оборудование, средства механизации и автоматизации должны соответствовать национальным правовым нормам, требованиям международных технических регламентов и стандартов.</p>
<p>СЭС4 – Здоровье и безопасность сообщества. СЭС4 устанавливает, чтобы предвидеть и избежать неблагоприятного воздействия на здоровье и безопасность сообщества, затрагиваемых проектом, в течение жизненного цикла проекта как от обычных, так и от нештатных обстоятельств; продвигать качество и безопасность, а также соображения, связанные с изменением климата, при проектировании и строительстве инфраструктуры, включая плотины; избегать или минимизировать подверженность сообществ связанным с проектом рискам дорожного движения и безопасности дорожного движения,</p>	Да	<p>В зоне проектирования ГЭС сообщества, уже пострадавшие от изменения климата, также могут испытать ускоренное или усиленное воздействие в результате проектных мероприятий. Возможна утрата посевных площадей или иной хозяйственной деятельности в акватории плотины и в зоне ответственности ГЭС. Также возникает угроза здоровью и безопасности населения в процессе строительных работ и нарушения правил дорожного движения, а также риски несанкционированного проникновения на строительные площадки, что приводит к несчастным случаям, в процессе эксплуатации грузовых автотранспортных средств, строительной техники, использовании строительных материалов и т.д.</p>	<p>Здоровье и безопасность сообщества, такие как нарушение нормального режима движения и риски несанкционированного проникновения на строительные площадки, приводящие к несчастным случаям, эксплуатация грузовиков, строительного оборудования, использование строительных материалов и т.д., - все это будет смягчаться посредством реализации ПУОСС, которые будут включать соответствующие меры в этом отношении, в том числе ограждение участков строительных работ, размещение предупреждающих знаков и информации на строительных площадках, проведение учебных и демонстрационных мероприятий и пр. Как описано в РДУЭСМ, проект включает строительные работы, которые требуют, чтобы рабочая сила обеспечивалась в основном на местном уровне, - ожидается, что из-за характера и масштабов мероприятий уровень притока рабочей силы будет незначительным, поэтому связанные с этим риски будут низкими и управляемыми. Для каждой ГЭС должны быть разработаны схемы и пути эвакуации работников из зон</p>

Социально-экологические стандарты	Применено к этому проекту (да или нет)	Прямые и косвенные экологические и социальные риски и неблагоприятные воздействия	Положения РДУЭСМ на предмет соответствия требованиям СЭС
заболеваниям и опасным материалам; иметь эффективные меры для реагирования на чрезвычайные ситуации; обеспечить, чтобы защита персонала и имущества осуществлялась таким образом, чтобы избежать или минимизировать риски для сообществ, затрагиваемых проектом.			рассчитанного возможного подтопления или обвала грунта на возвышенности выше расчетного уровня такого подтопления, оползня, обвала или в специальные безопасные помещения. Экспликации планов эвакуации должны быть вывешены на видном месте. Экспликации при отключении основного освещения должны освещаться от резервных автономных источников питания.
СЭС5 – Отчуждение земли, ограничения на землепользование и принудительное переселение. СЭС5 направлен на избежание вынужденного переселения или, когда это неизбежно, на минимизацию вынужденного переселения за счет изучения альтернативных вариантов проекта; избежание принудительного выселения; смягчение неизбежных неблагоприятных социальных и экономических последствий отвода земли или ограничений на землепользование за счет: (а) предоставления своевременной компенсации за потерю активов по восстановительной стоимости и (b) оказание помощи перемещенным лицам в их усилиях по улучшению или, по	Да	Отчуждение земли, связанное с проектом, или ограничения на использование земли могут привести к физическому смещению (переселению, потере жилой земли или потере жилья), экономическому смещению (потере земли, активов или доступа к активам, что приводит к потере источников дохода или других средств к существованию). Термин «вынужденное переселение» относится к этим воздействиям. Опыт и исследования показывают, что физическое и экономическое перемещение, если оно останется несдерживаемым, может привести к серьезным экономическим, социальным и экологическим рискам: производственные системы могут быть разрушены; люди столкнутся с обнищанием, если их производственные ресурсы или другие источники дохода потеряны; люди могут быть перемещены в среду, где их производственные навыки менее применимы и конкуренция за ресурсы выше; общественные институты и социальные сети могут быть ослаблены; родственные группы могут быть рассеяны; культурная самобытность, традиционные полномочия и потенциал взаимопомощи могут быть уменьшены или утрачены.	Клиент подготовил Рамочную политику переселения (РПП), в которой описаны следующие шаги по подготовке и реализации Планов действий по переселению (ПДП). Структура разъясняет принципы переселения, организационные механизмы и критерии проектирования, которые должны применяться к подпроектам или компонентам проекта, которые должны быть подготовлены в ходе реализации проекта. После того, как подпроект или отдельные компоненты проекта будут определены, и необходимая информация станет доступной, структура будет расширена до конкретного мероприятия по переселению. Проектные мероприятия, которые приведут к физическому и/или экономическому перемещению, не начнутся до тех пор, пока такие конкретные планы не будут доработаны и утверждены Банком. Социальная первоначальная оценка проводится для выявления возможных социальных последствий и вынужденного переселения (ВП). В РДУЭСМ предоставлен шаблон для первоначальной оценки возможных социальных воздействий и ВП перед оценкой каждого подпроекта.

Социально-экологические стандарты	Применимо к этому проекту (да или нет)	Прямые и косвенные экологические и социальные риски и неблагоприятные воздействия	Положения РДУЭСМ на предмет соответствия требованиям СЭС
<p>крайней мере, восстановлению их средств к существованию и уровня жизни, в реальном выражении, до уровня, предшествующего перемещению, или до уровня, существовавшего до начала реализации проекта, в зависимости от того, какой из них выше; улучшение условий жизни бедных или уязвимых лиц, которые физически перемещены, посредством предоставления надлежащего жилья, доступа к услугам и удобствам, а также гарантий владения жильем; планирование и осуществление мероприятий по переселению в качестве программ устойчивого развития, предоставляя достаточные инвестиционные ресурсы, чтобы позволить перемещенным лицам получать непосредственную выгоду от проекта, как того может потребовать характер проекта; обеспечить, что планирование и осуществление мероприятий по переселению осуществляются с надлежащим раскрытием информации, содержательными</p>			

Социально-экологические стандарты	Применено к этому проекту (да или нет)	Прямые и косвенные экологические и социальные риски и неблагоприятные воздействия	Положения РДУЭСМ на предмет соответствия требованиям СЭС
консультациями и информированным участием затронутых лиц.			
СЭС6 – Сохранение биоразнообразия и устойчивое управление живыми природными ресурсами. Целями СЭС6 являются защита и сохранение биоразнообразия и среды обитания; применение иерархии смягчения последствий и осмотрительного подхода при разработке и реализации проектов, которые могут оказать воздействие на биоразнообразие; способствовать устойчивому управлению живыми природными ресурсами; поддерживать средства к существованию местных сообществ, включая Коренные народы, и инклюзивное экономическое развитие посредством внедрения практик, которые интегрируют потребности сохранения и приоритеты развития.	Да	Потенциальные экологические риски и воздействия могут привести к постоянному затоплению территории водохранилища и постоянным изменениям ландшафта, воздействиям на речной сток, качество и морфологию; нарушению экосистем, биоразнообразия; загрязнению и размещению отходов при строительстве, вибрационным воздействиям от взрывных работ и тяжелой техники, изменению гидрологического режима рек. Таким образом, воздействие строительства ГЭС на биоразнообразие может неблагоприятно повлиять на биоразнообразие и экосистемы.	Мероприятия, предусмотренные проектом, являются существенными по масштабу. В документе РДУЭСМ, потенциальные высокие риски для биоразнообразия для конкретных участков будут оцениваться для каждого отдельного подпроекта, и, если необходимо, в ПУОСС будут включены соответствующие меры по смягчению. Все мероприятия / подпроекты, расположенные в естественной среде обитания (включая водно-болотные угодья, леса, горные пастбища и т.д.), будут иметь право на финансирование проекта, только в случае если в РДУЭСМ содержатся четкие указания и критерии по предотвращению деятельности по проекту в естественной среде обитания и любых других охраняемых землях.
СЭС7- Коренные народы / исторически недооцененные традиционные местные общины к югу от Сахары. СЭС7 направлен на обеспечение того, чтобы процесс развития способствовал	Неуместно, так как на территории проекта нет таких социальных групп.		

Социально-экологические стандарты	Применимо к этому проекту (да или нет)	Прямые и косвенные экологические и социальные риски и неблагоприятные воздействия	Положения РДУЭСМ на предмет соответствия требованиям СЭС
<p>полному уважению прав человека, достоинства, устремлений, самобытности, культуры и средств к существованию, основанных на природных ресурсах, коренных народов/ исторически незащищенных традиционных местных общин стран Африки к югу от Сахары; избегать неблагоприятного воздействия проектов на коренные народы/ исторически незащищенные традиционные местные общины стран Африки к югу от Сахары или, когда избежать невозможно, минимизировать, смягчать и/или компенсировать такие воздействия; продвигать преимущества и возможности устойчивого развития для коренных народов/ исторически незащищенных традиционных местных общин стран Африки к югу от Сахары доступным, культурно приемлемым и инклюзивным образом; улучшить дизайн проекта и содействовать поддержке на местном уровне путем установления и поддержания постоянных отношений на основе конструктивных</p>			

Социально-экологические стандарты	Применимо к этому проекту (да или нет)	Прямые и косвенные экологические и социальные риски и неблагоприятные воздействия	Положения РДУЭСМ на предмет соответствия требованиям СЭС
<p>консультаций с коренными народами/ исторически незащищенными традиционными местными общинами стран Африки к югу от Сахары, затрагиваемыми проектом, на протяжении всего жизненного цикла проекта; получить свободное, предварительное и осознанное согласие (СПОС) затронутых коренных народов/ исторически незащищенных традиционных местных общин стран Африки к югу от Сахары в трех случаях, описанных в настоящем СЭС; признавать, уважать и сохранять культуру, знания и обычаи коренных народов/ исторически незащищенных традиционных местных общин стран Африки к югу от Сахары, а также предоставлять им возможность адаптироваться к изменяющимся условиям способом и в сроки, приемлемые для них.</p>			
<p>СЭС8 – Культурное наследие. СЭС8 защищает культурное наследие от неблагоприятного воздействия проектной деятельности и поддерживает его сохранение; рассматривает культурное наследие как неотъемлемый</p>	<p>Да</p>	<p>Проектные мероприятия могут включать освоение земель и возможное обнаружение объектов культурного наследия, ранее не выявленных или не включенных в национальный каталог охраны памятников прошлого. Это касается проектируемых зон акватории ГЭС, зон ответственности ГЭС, а также территорий, отведенных под основное и вспомогательное</p>	<p>Поскольку проектные мероприятия могут включать освоение земель и возможное обнаружение объектов культурного наследия, РДУЭСМ включает в себя раздел о защите культурного наследия, а также надлежащие процедуры «случайного поиска», которые должны быть включены в ОВОСС/ ПУОСС для конкретных участков, и контрольные списки. Хотя в целом предполагаемые</p>

Социально-экологические стандарты	Применимо к этому проекту (да или нет)	Прямые и косвенные экологические и социальные риски и неблагоприятные воздействия	Положения РДУЭСМ на предмет соответствия требованиям СЭС
<p>аспект устойчивого развития; способствует конструктивным консультациям с заинтересованными сторонами в отношении культурного наследия; способствует справедливому распределению выгод от использования культурного наследия.</p>		<p>оборудование, механизацию и автоматизацию производства.</p>	<p>мероприятия не окажут прямого физического воздействия на памятники наследия, косвенные воздействия от мероприятий, финансируемых проектом, будут тщательно рассмотрены, а меры по смягчению последствий предусмотрены в РДУЭСМ. Документ также предусматривает применение национальных требований, указанных в Законе об охране и использовании историко-культурного наследия (1999 г.), который устанавливает правовые нормы для защиты и использования материального историко-культурного наследия на территории Кыргызской Республики. Закон определяет, что в случае, когда строительные работы начинаются до принятия нового регламента, будет целесообразно включить его в требования в тендерную документацию. Для предотвращения повреждения существующих объектов / объектов культурного наследия должен быть подготовлен План управления. Подрядчик должен уважать и устанавливать защитные зоны, процедуры, планы управления в соответствии с планом, который должен быть согласован с МЭ КР и ОМСУ.</p>
<p>СЭС9 – Финансовые посредники. СЭС9 устанавливает, как ФП будет оценивать и управлять экологическими и социальными рисками и воздействиями, связанными с финансируемыми им подпроектами; продвигать передовые методы экологического и социального управления в подпроектах, финансируемых ФП;</p>	Нет	Неприменимо	<p>Проект не будет рассматривать и использовать финансовых посредников.</p>

Социально-экологические стандарты	Применимо к этому проекту (да или нет)	Прямые и косвенные экологические и социальные риски и неблагоприятные воздействия	Положения РДУЭСМ на предмет соответствия требованиям СЭС
способствовать практикам охраны окружающей среды и хорошего управления человеческими ресурсами и в рамках ФП.			
СЭС10 – Взаимодействие с заинтересованными сторонами и раскрытие информации. СЭС10 направлен на установление систематического подхода к взаимодействию с заинтересованными сторонами, который поможет Заемщикам определить заинтересованные стороны и выстраивать и поддерживать конструктивные отношения с ними, в частности со сторонами, затрагиваемыми проектом; оценку уровня заинтересованности и поддержки проекта со стороны заинтересованных сторон и обеспечение возможности учета мнений заинтересованных сторон при разработке проекта и в экологических и социальных показателях; продвижение и обеспечение средств для эффективного и инклюзивного взаимодействия со сторонами, затрагиваемыми проектом, на протяжении всего жизненного цикла	Да	При отсутствии активного гражданского общества и достаточной степени гражданских полномочий государственные органы и инвесторы используют остальные сегменты по типу участия населения в процессе принятия решений – это степень Имитации участия.	Приоритетная задача в рамках проекта – определить заинтересованные стороны, на которых проектные мероприятия могут иметь положительные и отрицательные воздействия, в частности, воздействия на жизни людей и устойчивость средств к существованию. В этой связи, МЭ был составлен список основных групп заинтересованных сторон, с выделением высокого и среднего уровней. В целях определения и анализа заинтересованных сторон, а также определения программы взаимодействия с заинтересованными сторонами был разработан План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС), в рамках которого также разработан Механизм рассмотрения жалоб (МРЖ), позволяющий заинтересованным сторонам высказать свои проблемы / комментарии / предложения, если таковые имеются. В рамках консультаций с Банком Заемщик разработает и реализует План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС), соответствующий характеру и масштабу проекта, и его потенциальным рискам и воздействиям.

Социально-экологические стандарты	Применимо к этому проекту (да или нет)	Прямые и косвенные экологические и социальные риски и неблагоприятные воздействия	Положения РДУЭСМ на предмет соответствия требованиям СЭС
<p>проекта по вопросам, которые потенциально могут их затронуть; обеспечение своевременного, понятного, доступного и надлежащего раскрытия заинтересованным сторонам соответствующей проектной информации об экологических и социальных рисках и воздействиях и в соответствующем формате; предоставление сторонам, затрагиваемым проектом, доступных и инклюзивных средств для подачи вопросов и жалоб, а также, чтобы позволить Заемщикам реагировать на такие жалобы и управлять ими.</p>			

3.3. Классификация экологических и социальных рисков Всемирного банка

В рамках экологических и социальных процедур Банк классифицирует все проекты по одной из четырех классификаций: высокий риск, существенный риск, умеренный риск или низкий риск. При определении соответствующей классификации рисков Банк учитывает соответствующие аспекты, такие как тип, местоположение, чувствительность и масштаб проекта; характер и масштабы потенциальных экологических и социальных рисков и воздействий; а также способность и готовность Клиента управлять экологическими и социальными рисками и воздействиями в соответствии с Экологическими и социальными стандартами.

Прямые и косвенные экологические риски, и неблагоприятные воздействия ожидаются в рамках всех компонентов проекта.

Экологический риск проекта **оценивается как «высокий»**, в основном из-за мероприятий в рамках Компонента 2.1, который, как ожидается, будет финансировать ТП для проведения подготовительных исследований для крупной ГЭС Камбарата-1 (1,6 ГВт, плотина 160-260 м).

Для конструктивного проекта, скорее всего, будут использованы арочные плотины, которые используются в горных районах. Благодаря своей форме (по сути, это выгнутый навстречу стремительному потоку воды фрагмент купола) такая плотина переносит

нагрузку на борта каньона. Арочная плотина более сложна в строительстве, но более экономична с точки зрения расхода материалов. Чтобы плотина выполнила свою задачу и не преподнесла неприятных сюрпризов, требуется тщательное геологическое изучение участков реки в том месте, где предполагается строительство ГЭС.

Для содействия проходу рыбы через гидроузел необходимо создать рыбоходные затворы, которые не требуют усилий от рыбы, или рыбоохранилища, из которых рыба переносится в водохранилище.

Хотя проект не будет финансировать какие-либо строительные работы на ГЭС Камбарата-1, он может косвенно оказать значительное воздействие на окружающую среду за счет разработки технико-экономических обоснований, ЭСО и тендерных документов, которые в дальнейшем могут быть использованы для целей строительства. Потенциальные экологические риски и воздействия могут привести к постоянному затоплению территории водохранилища и постоянным изменениям ландшафта, воздействиям на речной сток, качество и морфологию; воздействию на экосистемы, экосистемные услуги и нарушение биоразнообразия; загрязнение и размещение отходов при строительстве, вибрационные воздействия от взрывных работ и тяжелой техники, изменение гидрологического режима реки Нарын.

Вода как движущая сила является возобновляемым, экологически чистым энергетическим ресурсом. Однако развитие гидроэнергетики связано с огромными трудностями. Строительство плотины, например, на реке Тар, приведет к затоплению мест, в том числе некоторых участков суши и пойменного леса, гибели всей флоры и фауны, исчезновению пастбищ, территорий, представляющих исторический и геологический интерес.

Плотина и водохранилище выводят затопляемую землю из оборота и влияют на качество скапливающейся в ней воды. Колебания уровня воды в водохранилище отрицательно сказываются на воспроизводстве рыбы; плотины преграждают путь для нереста местной рыбы. В водохранилище развиваются процессы эвтрофикации в результате сброса в реки и водоемы загрязненных сточных вод с вышележащих ферм и ферм, содержащих биогенные вещества.

Перечисленные неблагоприятные явления, связанные с эксплуатацией ГЭС, являются неизбежными затратами. Однако это не означает, что с такими последствиями не следует бороться; их необходимо свести к минимуму и учесть в проекте при строительстве ГЭС на реке Тар.

Плотины гидроэлектростанций должны быть многоцелевыми плотинами, которые проектируются, строятся и эксплуатируются с соблюдением баланса между экономическими и экологическими преимуществами. Этот процесс включает в себя участие заинтересованных сторон. Социальные и экологические воздействия плотины учитываются и смягчаются. Сохранение среды обитания (или компенсационные меры) должно стать частью плана проекта плотины ГЭС.

На Каракульской ГЭС будут проводиться взрывные работы. При взрыве взрывчатых веществ образуется значительное количество газов (600-1 000 л на 1 кг) и выделяется тепло (2,5·10³-7,110³ Дж на 1 кг), что обеспечивает нагрев продуктов взрыва до температуры 1900-4500°С. Взрывные работы сопровождаются массовыми выбросами пыли, а также газовых ингредиентов. Большая мощность выбросов вызывает кратковременное загрязнение атмосферы, в сотни раз превышающее ПДК. Для всплесков выбросов, являющихся составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная величина за год (г/с, т/год). При буровзрывных работах необходимо применять гидравлические забойные скважины, при которой эффективность подавления газа и пыли составляет 55%.

Точное местоположение и масштаб мероприятий в рамках Компонента 1 и Компонента 3 еще не определены окончательно. Реконструкция и строительство малых и средних ГЭС, а также модернизация и расширение сети (подстанции, линии и т. д.) могут иметь потенциальное прямое неблагоприятное воздействие на окружающую среду на этапе строительства и реализации.

Риски связаны с: (i) увеличением загрязнения из-за строительных отходов; (ii) образованием пыли, шума и вибрации из-за движения строительной техники; (iii) нарушением и загрязнением природных экосистем и биоразнообразия; (iv) разливами горюче-смазочных материалов во время строительства; (v) нарушением ландшафта; (vi) загрязнением воды и образованием отложений. Дополнительные риски, связанные со строительством новых ГЭС, могут быть связаны с преобразованием водных и наземных местообитаний, изменением течения в русле реки и затягиванием рыбы.

Совокупное воздействие проектных мероприятий на ГЭС может привести к прямой утрате естественной среды обитания из-за накопления проектных следов, фрагментации водной среды обитания из-за изоляции участков рек и мест обитания между водохранилищами/барьерами или деградации экосистемных услуг из-за фундаментального изменения гидрологических условий и переноса наносов и питательных веществ по длине реки к ее устью. Также риски и неблагоприятные воздействия обоих компонентов относятся к опасностям в области охраны труда и техники безопасности (ОТТБ), связанным с работами на высоте при монтаже опор и натяжке, электромонтажными работами, последствиями для здоровья низких уровней электромагнитного излучения, связанных с эксплуатацией и утилизацией опасных материалов, таких как трансформаторные масла, и возможность присутствия полихлорбифенилов (ПХБ) в устаревших трансформаторах. Большинство этих рисков и неблагоприятных воздействий являются временными, локализованными, поддающимися смягчению и в основном ожидаемыми на этапе строительства.

Социальный риск проекта оценивается как «высокий». Основными социальными рисками являются: (i) изъятие земли и вынужденное переселение, необходимое в связи с (a) (реконструкцией) строительством малых и средних ГЭС и (b) (реконструкцией) строительством ПС Исанова на 220 кВ и ВЛ на 220-110 кВ; (c) переход от ручного управления энергосистемой и внедрение автоматизации работы диспетчерского управления и противоаварийной автоматики; (ii) риск социальной изоляции, при разработке проекта необходимо будет учитывать интересы групп, находящихся в уязвимом и неблагоприятном положении, чтобы гарантировать, что они имеют равный доступ к выгодам от проекта и не подвергаются непропорциональному негативному влиянию со стороны проекта. Тем не менее, эти вероятные воздействия будут устраняться с помощью многих мер, включая предотвращение и минимизацию в таком порядке приоритетности, насколько это возможно. Вопросы ПиР решаются путем реализации положений прогрессивного РПП, предусматривающего компенсацию по восстановительной стоимости и другие меры по восстановлению средств к существованию и пр.

3.4. Сравнение СЭП с национальными и государственными требованиями

Анализ пробелов в национальном законодательстве Кыргызской Республики по сравнению с Экологическими и социальными принципами Всемирного банка представлен в таблице 6 ниже.

Таблица 6. Сравнение национального законодательства и требований СЭС ВБ

№	Цели СЭП	Национальные и государственные законы и требования	Пробелы	Рекомендуемые действия
СЭС 1 - Оценка и управление экологическими социальными рисками и воздействиями				
	<p>Цели СЭС1: Выявлять, оценивать и управлять экологическими и социальными рисками и воздействиями проекта в соответствии с СЭС.</p> <p>Этот стандарт использует подход иерархии смягчения последствий, чтобы:</p> <p>а) предвидеть и избегать рисков и воздействий; б) когда избежать невозможно, минимизировать или уменьшить риски и воздействия до приемлемых уровней; в) после того, как риски и воздействия минимизированы или сокращены, смягчать их; и д) там, где сохраняются значительные остаточные воздействия, компенсировать или нейтрализовать их, если это технически и финансово возможно.</p> <p>Принять дифференцированные меры, чтобы неблагоприятные воздействия не ложились непропорционально на лиц, находящихся в неблагоприятном или уязвимом положении, и чтобы они не оказались в невыгодном положении от совместного использования</p>	<p>Закон «Об экологической экспертизе» № 54 от 1999 г. (с изменениями от 04 мая 2015 г.);</p> <p>Закон «Об охране окружающей среды» № 53 от 1999 г. и</p> <p>Закон «Об общем техническом регулировании в области экологической безопасности». № 151 от 2009 г.;</p> <p>Положение о порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду в Кыргызской Республике (13</p>	<p>Система классификации экологических рисков в соответствии с законодательством Кыргызской Республики основана на перечне видов деятельности, на которые не распространяется или не распространяется ОВОСС. В то время как в рамках СЭП риск классифицируется на основе комплексной оценки и суждений команды Банка. Однако отдельные положения СЭС 1 не в полной мере отражены в национальном законодательстве – например, в части оценки социальных рисков, необходимости</p>	<p>Был проведен предварительный анализ основных экологических и социальных рисков и воздействий Проекта и определены соответствующие меры по смягчению, как указано в настоящем РДУЭСМ. Предоставление подробного процесса ОВОСС, описанного в РДУЭСМ, направлено на решение биофизических и социально-экономических вопросов, связанных с Проектом, и использование широких консультаций с заинтересованными сторонами при подготовке Проекта и следует за реализацией ПВЗС. KRED также способствует устойчивому развитию и предписывает требования ПУОСС для конкретных видов мероприятий, где это применимо.</p> <p>ОВОСС для конкретных подпроектов будут проводиться до реализации мероприятий.</p> <p>Этот проект будет применять руководящие принципы для управления отходами во всех соответствующих мероприятиях.</p>

№	Цели СЭП	Национальные и государственные законы и требования	Пробелы	Рекомендуемые действия
	<p>выгод и возможностей развития, возникающих в результате проекта.</p> <p>Использовать национальные экологические и социальные учреждения, системы, законы, положения и процедуры при оценке, разработке и реализации проектов, когда это уместно.</p> <p>Способствовать улучшению экологических и социальных показателей таким образом, чтобы признавать и расширять потенциал Заемщика.</p>	<p>февраля 2015 г., № 60);</p> <p>Положение о порядке проведения государственной экологической экспертизы в Кыргызской Республике (7 мая 2014 г., № 248).</p>	<p>выявления групп, находящихся в уязвимом и неблагоприятном положении, и применения дифференцированных мер по предотвращению несоразмерного воздействия или неблагоприятного положения при совместном использовании выгод в области развития. Национальное законодательство также не содержит подробной информации о других видах оценки и смягчения социальных рисков, таких как здоровье и безопасность сообществ, хотя некоторые из этих аспектов присутствуют в других государственных нормативно-правовых актах, например, о загрязнении воздуха или воды и</p>	

№	Цели СЭП	Национальные и государственные законы и требования	Пробелы	Рекомендуемые действия
			продовольственной безопасности.	
СЭС 2 – Труд и условия труда				
	<p>СЭС2 признает содействие безопасности и гигиене труда и справедливое обращение, недискриминацию и равные возможности для проектных работников.</p> <p>Этот стандарт признает защиту проектных работников, в том числе уязвимых работников, таких как женщины, лица с ограниченными возможностями здоровья, дети (трудоспособного возраста, в соответствии с настоящей СЭС) и трудящиеся-мигранты, наемные работники, работники сообществ и основные работники снабжения, в зависимости от обстоятельств.</p> <p>СЭС2 предотвращает использование всех форм принудительного и детского труда и поддерживает принципы свободы объединения и ведения коллективных переговоров проектными работниками в соответствии с национальным законодательством, а также предоставляет проектным работникам доступные средства для выражения проблем, возникающих на рабочем месте.</p>	<p>Трудовой кодекс Кыргызской Республики от 2004 г.</p> <p>Закон Кыргызской Республики «Об охране труда»</p> <p>Закон Кыргызской Республики «Об охране труда и здоровья» от 2003 года.</p> <p>Международная организация труда, 31 марта 1992 г.</p>	<p>За последние двадцать лет трудовое законодательство Кыргызстана претерпело изменения, поскольку в стране были приняты дополнительные законы и внесены поправки в основные законы о труде.</p> <p>Кыргызская Республика также ратифицировала одиннадцать конвенций МОТ по таким вопросам, как принудительный и детский труд, свобода ассоциации, право на организацию и ведение коллективных переговоров, недискриминация и инспекция труда (см. Приложение III).</p> <p>Национальный Закон о труде с последними поправками от апреля 2021 года устанавливает</p>	<p>Проект включает строительство и реконструкцию малых ГЭС, включая обновление ТЗ для ТЭО Камбарата-1. Для мероприятий в рамках компонентов будут наняты наемные работники, на которых распространяются положения ПОТ, МРЖ Проекта и Руководства по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда Группы Всемирного банка в соответствии с СЭС 2. Для работников проекта будет соблюдаться требование минимальной заработной платы. Проект предоставит МРЖ для сообщества, а также для наемных работников. Кроме того, каждый подрядчик подпроектов подготовит «ПУОСС для строительных работ» с трудовым протоколом для решения таких вопросов.</p>

№	Цели СЭП	Национальные и государственные законы и требования	Пробелы	Рекомендуемые действия
			<p>государственные гарантии трудовых прав и свобод граждан, создает благоприятные условия труда, защиту прав и интересов работников и работодателей. Кроме этого Закона, правительство утвердило четырнадцать других законов и более двенадцати нормативно-правовых актов, которые непосредственно касаются трудовых отношений. В совокупности законодательные акты, принятые в стране, охватывают многие цели и требования СЭС 2.</p> <p>Регистрация жалоб и последующие процедуры доступны в Законе «О порядке рассмотрения обращений граждан»; однако они являются общими для всех лиц, затрагиваемых</p>	

№	Цели СЭП	Национальные и государственные законы и требования	Пробелы	Рекомендуемые действия
			проектом, и не определяют конкретный процесс рассмотрения жалоб для сотрудников, как это требуется в соответствии с СЭС 2.	
СЭС 3 – Ресурсы и эффективность, предотвращение и управление загрязнением				
	СЭС3 признает устойчивое использование ресурсов, включая энергию, воду и сырье. Этот стандарт позволяет избежать или минимизировать неблагоприятное воздействие на здоровье человека и окружающую среду, избегая или минимизируя загрязнение в результате проектных мероприятий, а также позволяет избежать или минимизировать связанные с проектом выбросы короткоживущих и долгоживущих загрязнителей климата, а также образование опасных и неопасных отходов, а также минимизирует и управляет рисками и воздействиями, связанными с использованием пестицидов.	Закон «Об охране окружающей среды» 1999 года. Закон «Об охране поверхностных вод» 2009 года. Закон «Об отходах производства и потребления» 2001 года.	Национальная нормативно-правовая база по предотвращению загрязнения отдает приоритет охране здоровья населения и основана на определении пороговых значений допустимых концентраций загрязняющих веществ, воздействию которых могут подвергаться люди. Экологический регламент требует расчета ожидаемых выбросов (включая шум) и сбросов в рамках ОВОСС, чтобы было доказано соответствие предполагаемого	Проект улучшит доступность и качество энергоснабжения в зоне проекта. Он направлен на эффективность использования ресурсов при сокращении СТК потерь и других природных ресурсов, таких как лес, вода и т. д., за счет инновационных средств, таких как использование очищенной воды для строительных работ, насколько это возможно, в соответствии с положением СЭС 3. В рамках Проекта будут разработаны и реализованы меры и процедуры по управлению отходами и опасными материалами на этапе строительства и эксплуатации проекта. Строительные и реабилитационные работы будут основываться на процессе предварительной оценки, а также ОЭСВ и ПУОСС, где это применимо. Мероприятия будут соблюдать требования Закона и СЭС 3. Подрядчики подготовят план управления отходами в рамках С-ПУОСС.

№	Цели СЭП	Национальные и государственные законы и требования	Пробелы	Рекомендуемые действия
			проекта установленным пороговым значениям.	
СЭС 4 – Здоровье и безопасность сообщества				
	<p>СЭС4 признает, что проект предвидит и предотвращает неблагоприятные воздействия на здоровье и безопасность сообществ, затрагиваемых проектом, в течение жизненного цикла проекта как со стороны обычных, так и от нестандартных обстоятельств.</p> <p>Этот стандарт способствует обеспечению качества и безопасности, а также учитывает соображения, связанные с изменением климата, при проектировании и строительстве инфраструктуры, включая плотины, позволяет избежать или минимизировать подверженность сообществ связанным с проектом рискам дорожного движения и безопасности дорожного движения, заболеваниям и опасным материалам, а также предусматривает эффективные меры на случай возникновения чрезвычайных ситуаций.</p> <p>СЭС4 обеспечивает, чтобы охрана персонала и имущества осуществлялась таким образом, чтобы избежать или минимизировать риски для сообществ, затрагиваемых проектом.</p>	<p>Трудовой кодекс Кыргызской Республики от 2004 г.</p> <p>Закон Кыргызской Республики «Об охране труда»</p>	<p>Общие принципы охраны здоровья и безопасности граждан и сообществ закреплены в Конституции Кыргызской Республики и Законе «Об охране окружающей среды».</p> <p>Эти законы предусматривают, что каждый имеет право жить в естественной среде, не наносящей вреда его здоровью.</p> <p>Для достижения этой цели устанавливаются пороговые значения для ограничения воздействия на человека опасных сред на основе нескольких физических, химических и биологических параметров.</p>	<p>Хотя Проект направлен на улучшение жизни людей в отдельных городских и сельских районах, необходимо обеспечить, чтобы мероприятия Проекта не приводили к каким-либо непреднамеренным негативным последствиям для сообществ, в основном в период строительства. Будет разработан специальный план управления охраной труда и техникой безопасности.</p> <p>KRED предпримет ряд мер, в том числе требование к подрядчикам разработать План охраны труда и техники безопасности в рамках С-ПУОСС для устранения воздействия на местные сообщества движением строительной техники; меры и действия, разработанные для оценки и управления конкретными рисками и воздействиями, изложенными в РДУЭСМ и последующих ПЭСУ. Все действия будут соответствовать применимым национальным нормам и СЭС 4.</p>
СЭС 5 – Отчуждение земли, ограничения на землепользование и принудительное переселение				

№	Цели СЭП	Национальные и государственные законы и требования	Пробелы	Рекомендуемые действия
	<p>СЭС5 признает, что проект позволяет избежать принудительного переселения или, когда это неизбежно, минимизирует принудительное переселение, изучая альтернативные дизайны проекта и избегая принудительного выселения. СЭС5 смягчает неизбежные неблагоприятные социальные и экономические последствия отвода земли или ограничений на землепользование за счет: (а) предоставления своевременной компенсации за потерю активов по восстановительной стоимости и (б) оказания помощи перемещенным лицам в их усилиях по улучшению или, по крайней мере, восстановлению их средств к существованию и уровня жизни, в реальном выражении, до уровней до перемещения или до уровней, преобладавших до начала реализации проекта, в зависимости от того, какой из них выше. Этот стандарт улучшает условия жизни бедных или уязвимых лиц, которые физически перемещены, посредством предоставления надлежащего жилья, доступа к услугам и удобствам, а также гарантий владения жильем. Кроме того, этот стандарт рассматривает и осуществляет мероприятия по переселению как программы устойчивого развития, предоставляя достаточные инвестиционные ресурсы, чтобы позволить перемещенным лицам получить непосредственную выгоду от проекта, как того может потребовать характер проекта.</p>	<p>Гражданский кодекс¹⁴, 1996 г., 2021 г.</p> <p>Земельный кодекс, 1999 г., 2021 г.</p> <p>Трудовой кодекс, 2004 г., 2018 г.</p> <p>Закон «Об охране труда», 2003 г.</p> <p>Закон «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним», 1998 г. 2021 г.</p> <p>Законодательная база для оценки активов</p>	<p>Земельный кодекс Кыргызской Республики устанавливает, что отвод (изъятие) земли является исключительной мерой прекращения права на земельный участок. Конституция и несколько законов ссылаются на необходимость компенсации за отвод земли, хотя нет конкретных требований по подготовке планов действий по отводу земли или переселению с подробной процедурой. В соответствии с национальным законодательством Кыргызской Республики затрагиваемые лица — это те, кто или имеет официальные законные права на землю или имущество и/или имеет право на землю или</p>	<p>Законодательство и политика, связанные с отчуждением земли, переселением и реабилитацией, а также положения СЭС 5 не могут быть привлечены, поскольку в проекте не предусмотрено принудительное отчуждение земли. Для строительства малых ГЭС, скорее всего, будет обеспечена только государственная земля, а в случае частной земли может быть использована только прямая покупка по принципу заинтересованных покупателя и продавца по договорной цене с использованием положений Политики покупки земли Кыргызской Республики.</p>

¹⁴ <http://cbd.minjust.gov.kg/act/view/ru-ru/4?cl=ru-ru>

№	Цели СЭП	Национальные и государственные законы и требования	Пробелы	Рекомендуемые действия
	СЭС5 обеспечивает планирование и реализацию мероприятий по переселению с надлежащим раскрытием информации, содержательными консультациями и информированным участием затрагиваемых лиц.		<p>имущество, признаваемое в соответствии с национальным законодательством. Последнее в основном касается прав на землю, выделенных соответствующими органами, но еще не зарегистрированных в соответствии с законодательством. Пользователи земли или собственности без доказательства такого узнаваемого требования не имеют права на получение компенсации. Это один из основных правовых пробелов, существующих между национальным законодательством и СЭП. Национальное законодательство ничего не упоминает о восстановлении и улучшении жилищных условий домохозяйств, затронутых проектом, об особом внимании к</p>	

№	Цели СЭП	Национальные и государственные законы и требования	Пробелы	Рекомендуемые действия
			уязвимым лицам и дополнительной помощи им.	
СЭС 6 – Сохранение биоразнообразия и устойчивое управление живыми природными ресурсами				
	<p>СЭС6 защищает и сохраняет биоразнообразие и среду обитания.</p> <p>Этот стандарт применяет иерархию смягчения последствий и предусмотрительный подход при разработке и реализации проектов, которые могут оказать воздействие на биоразнообразие.</p> <p>СЭС6 способствует устойчивому управлению живыми природными ресурсами и поддерживает средства к существованию местных сообществ, включая коренные народы, а также инклюзивное экономическое развитие посредством внедрения практик, которые интегрируют потребности сохранения и приоритеты в области развития.</p>	<p>Водный кодекс</p> <p>Закон «Об особо охраняемых природных территориях»</p> <p>Закон «О биосферных заповедниках»</p> <p>Законы «Об охране атмосферного воздуха» и «Об охране и использовании растительного мира»</p> <p>Закон «О рыболовстве»</p> <p>Закон «О дикой природе»</p> <p>Положение «Об охране поверхностных вод Кыргызской Республики»</p>	<p>Кыргызская Республика имеет сильную нормативную базу для защиты, сохранения и восстановления биоразнообразия, но законодательные положения устойчивого использования живых природных ресурсов не обеспечивают нормативной базы, позволяющей удовлетворять социальные потребности сообществ, зависимых от лесов, и максимизировать выгоды от их экономического использования в процессе сохранения лесных экосистем, предотвращения деградации лесов и истощения их ресурсов.</p>	<p>Ожидается, что будет осуществлено согласование трассы существующего маршрута с соответствующими смягчающими мерами для сохранения растительности/ биоразнообразия и других живых природных ресурсов, чтобы полностью соответствовать этому нормативному документу. В рамках проекта будут реализованы процедуры предварительной оценки конкретных мероприятий на предмет рисков для биоразнообразия и отсутствия возможных воздействий со стороны мероприятий.</p>

№	Цели СЭП	Национальные и государственные законы и требования	Пробелы	Рекомендуемые действия
		Список редких и исчезающих видов животных и растений, занесенных в <i>Красную книгу Кыргызстана</i>	Национальное законодательство в основном фокусирует внимание на защите и сохранении видов и в меньшей степени на сохранении среды обитания. Закон «О Красной книге и Красном списке видов» запрещает любую деятельность, которая наносит ущерб местам обитания, поддерживающим охраняемые виды, а это означает, что любая предлагаемая деятельность в таких местах обитания должна доказать, что предлагаемые меры по смягчению достаточны для выполнения этого требования.	
СЭС 7 - Коренные народы / исторически недооцененные традиционные местные общины к югу от Сахары			Закон «О биосферных заповедниках» № 48	Неприменимо
	Неуместно, так как в Кыргызской Республике таких социальных групп нет.			
СЭС 8 – Культурное наследие				

№	Цели СЭП	Национальные и государственные законы и требования	Пробелы	Рекомендуемые действия
	<p>СЭС8 защищает культурное наследие от неблагоприятного воздействия проектной деятельности и поддерживает его сохранение, а также рассматривает культурное наследие в качестве неотъемлемого аспекта устойчивого развития.</p> <p>Этот стандарт способствует содержательным консультациям с заинтересованными сторонами в отношении культурного наследия и способствует справедливому распределению выгод от использования культурного наследия.</p>	<p>Закон «Об охране и использовании историко-культурного наследия»</p>	<p>Национальное законодательство всесторонне охватывает многие аспекты, связанные с историческим и культурным наследием. Закон «Об охране и использовании историко-культурного наследия» обязывает государство признавать общие культурные ценности человечества, поддерживать культурное развитие и международные культурные связи, обеспечивать доступность культурных ценностей для общественности и сохранять свободу выражения каждого гражданина его собственной культурной идентичности. Государство устанавливает систему охраны предметов местного, государственного и международного</p>	<p>В рамках Проекта не ожидается серьезного воздействия на какие-либо объекты культурного наследия; однако, в случае каких-либо случайных находок на уровне подпроектов, они будут обрабатываться в соответствии с имеющимися руководящими принципами.</p>

№	Цели СЭП	Национальные и государственные законы и требования	Пробелы	Рекомендуемые действия
			исторического или культурного значения.	
СЭС9 – Финансовые посредники				
	<p>СЭС9 устанавливает, каким образом ФП будет оценивать и управлять экологическими и социальными рисками и воздействиями, связанными с финансируемыми им подпроектами.</p> <p>Стандарт продвигает надлежащие практики экологического и социального управления в подпроектах, финансируемых ФП, и способствует надлежащему управлению экологическими и человеческими ресурсами в рамках ФП.</p>		Неприменимо	Неприменимо
СЭС 10 – Взаимодействие с заинтересованными сторонами и раскрытие информации				
	<p>Этот СЭС устанавливает систематический подход к взаимодействию с заинтересованными сторонами, который поможет Заемщикам определить заинтересованные стороны, а также выстроить и поддерживать с ними конструктивные отношения, в частности, со сторонами, затрагиваемыми проектом.</p> <p>Этот стандарт оценивает уровень заинтересованности и поддержки проекта со стороны заинтересованных сторон, а также позволяет учитывать мнения заинтересованных сторон при разработке проекта и при определении экологических и социальных показателей.</p> <p>СЭС10 продвигает и предоставляет средства для эффективного и инклюзивного взаимодействия со сторонами, затрагиваемыми проектом, на протяжении всего жизненного</p>	<p>Закон «О гарантиях и свободе доступа к информации», 1997 г., 2017 г.</p> <p>Закон «О доступе к информации государственных органов и органов местного самоуправления», 2006 г.</p> <p>Закон «О порядке рассмотрения обращений граждан», 2007 г., 2016 г.</p>	<p>В целом существует полноценное законодательство, однако его необходимо применять последовательно. Применительно к инвестиционным проектам национальное законодательство и нормы ориентированы главным образом на взаимодействие с заинтересованными сторонами на этапе подготовки проектов. Существующая законодательная база подробно описывает</p>	<p>Этот процесс консультаций уже начался во время разработки РДУЭСМ, чтобы узнать мнение людей о проекте. Тем не менее, также был подготовлен подробный План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС) с указанием всех различных типов заинтересованных сторон, сроков и способов коммуникации и проведения консультаций для реализации в процессе исполнения ОВОСС и проекта. План связал МРЖ с ПВЗС для решения вопроса прозрачности и получения обратной связи.</p>

№	Цели СЭП	Национальные и государственные законы и требования	Пробелы	Рекомендуемые действия
	<p>цикла проекта по вопросам, которые потенциально могут их затронуть, и обеспечивает своевременное и понятное раскрытие заинтересованным сторонам соответствующей проектной информации об экологических и социальных рисках и воздействиях доступным образом и в надлежащем формате.</p> <p>Этот стандарт также предоставляет сторонам, затрагиваемым проектом, доступные и инклюзивные средства для подачи вопросов и жалоб, а также позволяет Заемщикам реагировать на такие жалобы и управлять ими.</p>	<p>Закон «О местном самоуправлении», 2011 г., 2019 г.</p>	<p>процедуру рассмотрения жалоб без разделения на местный, региональный/ центральный уровни, как в проектах, финансируемых МФИ. В национальном законодательстве не существует специальных правил, касающихся участия лиц и групп, находящихся в уязвимом или невыгодном положении, в процессе проведения общественных консультаций и проектной деятельности. Положения о раскрытии информации и содержательных консультациях с лицами, затрагиваемыми проектом, не так четко прописаны, как в СЭП.</p>	

4.0. ПОДХОД И МЕТОДОЛОГИЯ

4.1. Комплексная оценка и определение масштаба

РДУЭСМ был подготовлен на основе полученной информации как из первичных, так и из вторичных источников, включая консультации и библиотечный поиск. Были определены и перечислены подробные мероприятия, запланированные в рамках каждого подпроекта. Эта информация была в основном собрана в ходе первоначальных обсуждений с определенной группой по реализации проекта KRED, а также с представителями МЭ и его ОАО и другими заинтересованными сторонами. Также использовались вторичные источники данных, такие как предварительные подробные отчеты по проектам, обследование выборочных участков и оценочные листы, планирование определенных инвестиций и соответствующие планы-графики проектов, предоставленные МЭ и его ОАО. Кроме того, для подготовки РДУЭСМ также использовались предварительные оценки воздействия для определенных подпроектов/ схем и экологическая и социальная документация для аналогичных предыдущих проектов, осуществленных МЭ.

Основной подход в целом включал следующее:

- Обзор исходной информации об экологических и социальных аспектах из вторичных источников;
- Обзор существующих национальных и государственных законодательных актов, политики и руководств, а также Экологических и социальных стандартов Всемирного банка;
- Обзор документов, связанных с проектом; и
- Консультации с заинтересованными сторонами.

4.2 Понимание законов и политики, применимых к оценке воздействия на окружающую среду и социальную сферу

В Индии (Кыргызской Республике) существует широкий спектр экологических и социальных политики и положений, и многие из них неприменимы из-за самого характера проектной деятельности и отсутствия очевидных экологических и социальных воздействий. Чтобы понять применимость этих законов к предлагаемым проектам, был проведен обзор применимых национальных и государственных законов и положений. Кроме того, были также рассмотрены соответствующие руководства государственных энергетических компаний по планированию, строительству и эксплуатации подстанций и распределительных линий.

Были определены применимость Экологических и социальных стандартов Всемирного банка для предлагаемых компонентов проекта, а также пробелы в национальных или государственных положениях, которые необходимо учитывать при формулировке РДУЭСМ.

Определение сферы влияния

Сфера влияния для каждого из подпроектов была определена с учетом характера и типа мероприятий, которые предлагается осуществить в рамках KRED.

Установление экологических и социальных базовых показателей

На основе имеющихся вторичных данных, а также выборочных проверок, проведенных во время выездов на места, были установлены базовые экологические и социальные показатели проектной зоны.

Основные параметры базовых экологических показателей:

- РДУЭСМ по топографии и дренажу для КРЕД

- Геология
- Флора и фауна (биоразнообразие)
- Лес и охраняемая территория
- Тип/ качество почвы
- Климат и качество воздуха
- Шумовое загрязнение
- Водные ресурсы
- Схема землепользования

Параметры для базовых социальных показателей:

- Демография [население, возраст, пол, грамотность, род занятий, экономическое положение, уровень дохода и занятость]
- Основные бытовые удобства и объекты инфраструктуры.

Предварительная оценка потенциального экологического и социального воздействия и план смягчения последствий

Предварительная оценка (скрининг) потенциальных экологических и социальных рисков и воздействий предлагаемых компонентов проекта была проведена с учетом существующих базовых экологических и социальных условий зоны проекта.

Методология, принятая для определения потенциальных экологических и социальных воздействий, основана на опыте, полученном в результате реализации аналогичных проектов, и базовых оценках мероприятий в рамках работы, ожидаемых в этом предлагаемом проекте. Методология учитывает широкий спектр рецепторов:

- Физическая и химическая среда (например, вода, почва и т. д.);
- Биологическая среда (лес, животные, птицы и т.д.); и
- Сообщества, социальные группы и отдельные лица (потеря земли, потеря сельскохозяйственного производства, родовые, уязвимые группы (женщины и отсталые классы), социально-экономическое положение, риски для здоровья и безопасности.

Предлагаемые подпроекты, вероятно, окажут как положительное, так и отрицательное воздействие на окружающую и социальную среду на двух отдельных этапах во время этапа строительства, которые можно рассматривать как временные или краткосрочные; и на этапе эксплуатации, которые могут иметь долгосрочные последствия.

Подробный и общий План управления окружающей и социальной средой (ПУОСС) был сформулирован для управления потенциальными экологическими и социальными проблемами/ воздействиями, которые должны быть реализованы в ходе исполнения проекта, а затем на этапе эксплуатации и технического обслуживания (ЭиТО), как это установлено в ходе конкретной ОВОСС.

Они охватывают:

Рамочный документ по гендерному развитию (РДГР)

РДГР был разработан для обеспечения гендерных потребностей (как мужчин, так и женщин), которые необходимо учитывать при оценке и управлении воздействиями предлагаемого проекта.

Процедура организации труда (ПОТ)

ПОТ была сформулирована для определения основных требований к рабочей силе и рисков, связанных с проектом, а также ресурсов, необходимых для решения трудовых вопросов проекта.

План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС)

ПВЗС был сформулирован для прозрачного взаимодействия с заинтересованными сторонами проекта с целью повышения экологической и социальной устойчивости проекта. Эффективный ПВЗС поможет определить основные заинтересованные стороны проекта и механизм для общественных консультаций и раскрытия информации, а также систему рассмотрения жалоб.

Рамочная политика переселения (РПП)

РПП была разработана для предоставления рекомендаций по переселению и реабилитации в случаях, когда частная земля для участков малых ГЭС отчуждается в соответствии с требованиями KRED, Экологического и социального стандарта (СЭС-5) Всемирного банка - Отвод земли, ограничения на землепользование и вынужденное переселение. Стремление РПП состоит в том, чтобы обеспечить компенсацию по восстановительной стоимости с полной прозрачностью, включая применимые меры ПиР для всех правомочных землевладельцев земли/ лиц, затронутых проектом (ЛЗП).

План управления биоразнообразием

Если во время скрининга было отмечено, что предлагаемые участки расположены внутри каких-либо охраняемых территорий (заповедники дикой природы, национальные парки, биосферные заповедники и т. д.) или несмотря на максимальную осторожность/ оптимизацию встречается какой-либо извещенный/ признанный миграционный путь / маршрут пролета, то необходимо провести отдельное исследование по оценке биоразнообразия как часть Экологической и социальной оценки для разработки подробного Плана управления биоразнообразием для решения таких вопросов.

Механизм рассмотрения жалоб

Механизм рассмотрения жалоб был разработан, чтобы обеспечить ограниченный по времени процесс рассмотрения всех жалоб/ проблем/ несоблюдения требований, которые будут доведены до сведения Комитета/ KRED на этапе реализации проекта.

Консультации

Были проведены консультации с ключевыми заинтересованными сторонами, в том числе с затрагиваемым сообществом, местными и государственными органами власти и ключевыми министерствами, чтобы узнать мнения и опасения по поводу экологических и социальных вопросов/ проблем, связанных с проектом. Эта деятельность обеспечила надлежащее участие и сбор мнений с экологической и социальной точек зрения всех заинтересованных сторон, что интегрировано в этот РДУЭСМ, который будет принят на разных этапах реализации проекта.

План мониторинга и оценки

План мониторинга и оценки был сформулирован для обеспечения эффективной реализации положений РДУЭСМ при проведении ОВОСС и впоследствии на различных этапах реализации проекта/ ЭИТО.

Раскрытие информации

Как только будет завершена разработка рамочного документа по управлению экологическими и социальными мерами, рамочный документ будет раскрыт для общественности, включая его краткое резюме на местном языке.

Развитие потенциала и обучение

Определены потребности в обучении для развития потенциала руководства и персонала КРЭД и МЭ для реализации положений РДУЭСМ. Это будет способствовать эффективному мониторингу экологических и социальных проблем и обеспечит надлежащее выполнение мер по смягчению последствий.

Бюджетная смета

Затраты на реализацию различных требований РДУЭСМ заложены в бюджете. Была предоставлена общая смета расходов на развитие потенциала, обучение и реализацию РДУЭСМ и мер по смягчению последствий.

*Фотографии предлагаемого проектного участка
Подпроект на реке Тар, Кара-Кульджинский район, Ошская область*



5.0. БАЗОВЫЕ ДАННЫЕ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКИМ И СОЦИАЛЬНЫМ АСПЕКТАМ

5.1. Базовые данные по экологическим аспектам

5.1.1. Строительство МГЭС на реке Тар в Ошской области

Тарская ГЭС. Река Тар, недалеко от села Сай, рельеф местности позволяет строительство плотинной гидроэлектростанции. Река Тар, примерно в 25 км выше по течению от места ее впадения в реку Карадарья и примерно в 60 км выше по течению от Андижанской плотины. Рассматриваются два основных участка для Тарской МГЭС с координатами N40.577 E73.685 и N40.573 E73.708 соответственно. Эти участки не являются взаимоисключающими и могут развиваться как каскад. Также могут быть рассмотрены участки выше по течению.

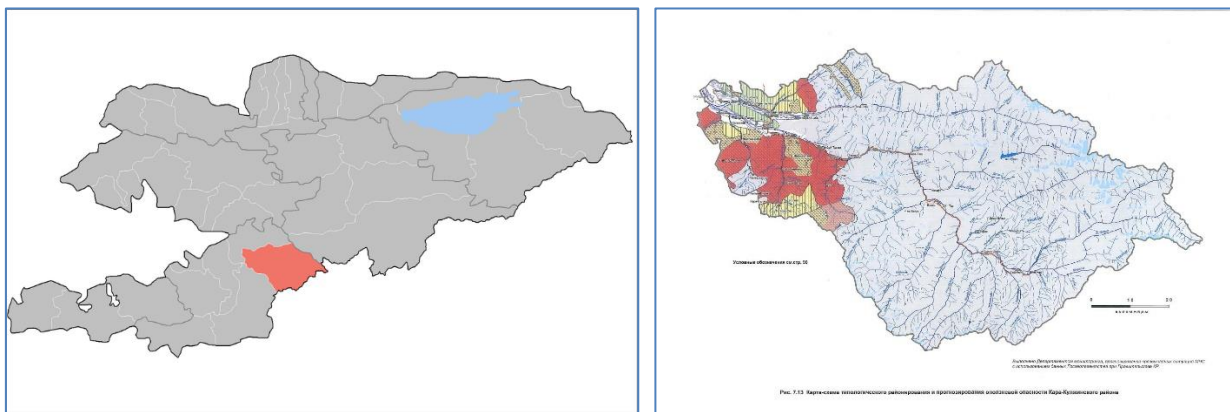


Рисунок 4. Каракульджинский район

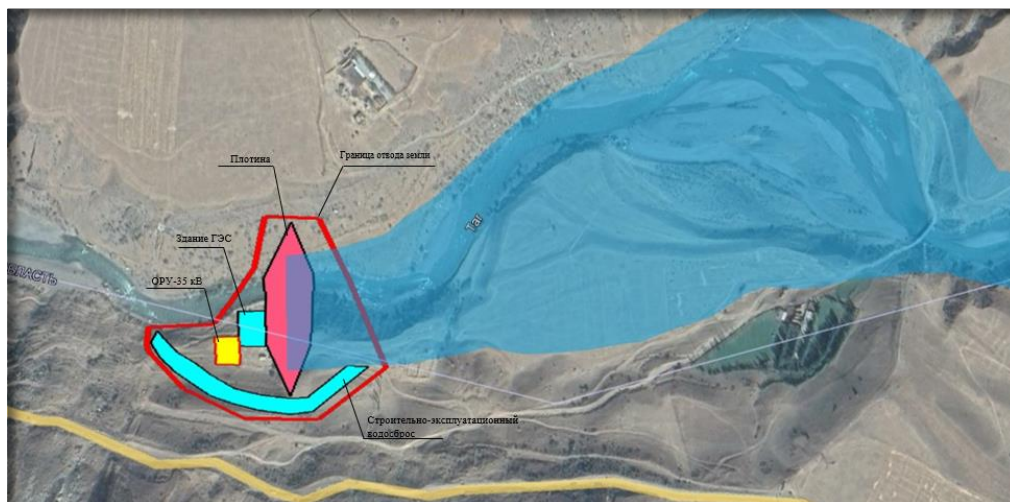


Рисунок 5. Местоположение Тарской ГЭС

5.1.1.1. Климат

Климат района меняется от умеренно жаркого, в низовьях реки Тар, до резко холодного, ближе к осевым частям хребтов. Средняя температура воздуха в январе составляет $-10-14,8^{\circ}\text{C}$ (минимальная температура до -40°C), в июле $+15, +25^{\circ}\text{C}$ (максимальная температура $+30^{\circ}\text{C}$). Годовая сумма осадков 350-571 мм. Высота снежного покрова: в долинной части - до 20 см, в горной части - до 100 см.

5.1.1.2. Водные ресурсы

Основными водотоками района являются реки Тар и Кара-Кульжа (с притоками Буйга, Кызыл-Суу, Карагуз, Жалпак-Таш). Максимальные расходы реки наблюдаются в июне-июле и составляют 492 м³/с (р. Тар) и 245 м³/с (р. Кара-Кульжа).

Река Тар, левая часть Карадарьи. Ее длина составляет 147 км, а площадь бассейна – 3 840 км². Река берет начало на юго-западных склонах Ферганы и на северных склонах Алайкуйского хребта. Образуется слиянием рек Ойтал и Алай-куу. Среднегодовой расход воды 46,7 м³/с, наибольший 248 м³/с и самый низкий 8,19 м³/с. Половодье в июне-июле. По типу питания относится к снежно-ледниковым рекам.

5.1.1.3. Флора и фауна

В горах на высоте до 1 500 м – полупустынная растительность (полынь, эфемера, солянка) на сероземах. Выше, до 3 000 м – сухие горные степи, затем луговые степи на горных бурых и бурых почвах; здесь на склонах Чаткальского и Ферганского хребтов произрастают орехово-плодовые леса (площадью 70 тыс. га) из дикорастущих плодовых растений: грецкого ореха (27 тыс. га), яблони (11,5 тыс. га), фисташек, миндаля, алычи, боярышника, барбариса и пр. На склонах Алайского и Туркестанского хребтов распространены арчевые леса. На высоте 3 000-4 000 м — субальпийские и альпийские луга с кобрезией, геранью и другой растительностью на горно-луговых почвах; служат летними пастбищами.

Животный мир. Фауна представлена следующими видами: лисица, волк, барсук, горностаи, бурый медведь, кабан, косуля, дикобраз, в высокогорье – горный козел, снежный барс.

5.2. Строительство Каракульской МГЭС в Джалал-Абадской области

Каракульская МГЭС расположена на реке Карасуу, в западной части города Каракуль, в Токтогульском районе Джалал-Абадской области. Участок подпорного сооружения ГЭС расположен на реке Карасуу в 1,7 км выше устья реки, створ здания станции на левом берегу реки Нарын в 300 м выше впадения реки Карасуу. Приблизительные координаты головного сооружения и электростанции: N41.629 E72.649 и N41.626 E72.636 соответственно. Площадь водосбора реки Карасуу составляет 1 080 км². Мощность ГЭС составляет 18 МВт (2 гидроагрегата по 9 МВт) со среднегодовой выработкой 110 млн кВтч.

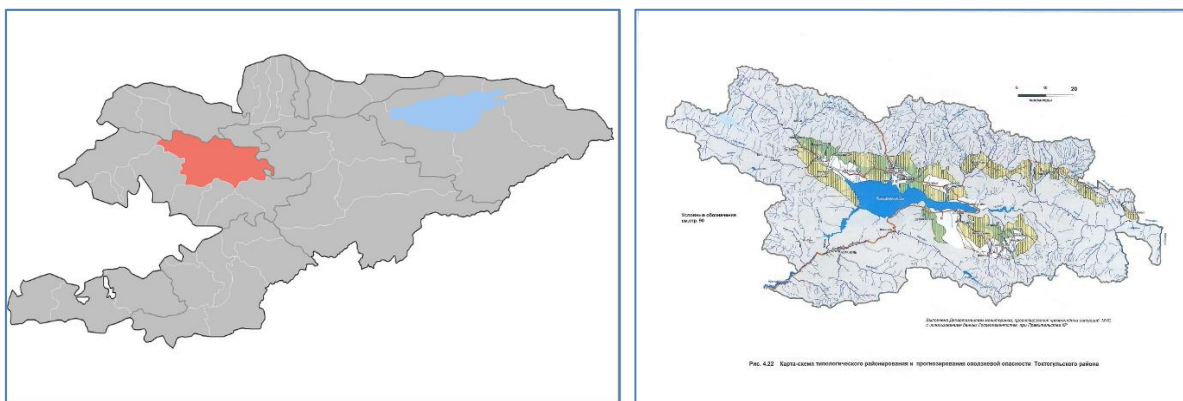


Рисунок 6. Токтогульский район

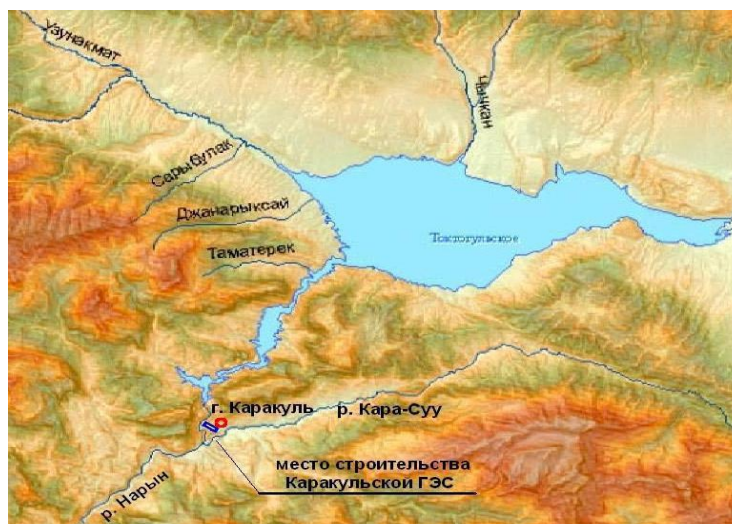


Рисунок 7. Местоположение Каракульской ГЭС

5.2.1. Климат

Джалал-Абадская область входит в климатический регион Юго-Западного Кыргызстана, который является самым теплым и влажным регионом республики. В отличие от других районов, в холодное время года здесь выпадает значительное количество осадков под влиянием южных циклонов.

Климатические условия Токтогульского района характеризуются следующими данными: средняя температура воздуха в январе в долинной части -8°C , в горной части -12°C . В июле среднемесячные температуры составляют $+26^{\circ}\text{C}$ в долине и $+8^{\circ}\text{C}$ в горах. Минимальная температура воздуха минус 38°C , максимальная $+38^{\circ}\text{C}$. Среднегодовое количество осадков составляет 400 мм в долинах и 400-600 мм в горных частях области. Суточный максимум осадков может достигать 40 мм в долине и до 70 мм в горах.

5.2.2. Водные ресурсы

Отличительной чертой территории в этом регионе является густота гидрографической сети и водность рек. Крупнейшие реки: Нарын, Чаткал, Карадарья. Река Нарын прорезает отроги Ферганского и Чаак-Тооского хребтов и в пределах Джалал-Абадской области питается реками Кёк-Ирим, Кемпир-Ата, Ничке-Сай и др. с левой стороны, Торкен, Чычкан, Узун-Акмат, Кара-Суу и другие реки с правой стороны. Долины этих рек глубоко изрезаны; течение рек бурное, много порогов.

Река Карасу (длина 89 км, площадь водосбора 1 080 км²) — один из малых левых притоков реки Нарын, который берет начало в урочище Капкаташ на высоте 3 970 м и в верховьях называется также Капкаташ до впадения в озеро Капкаташ. В бассейне реки Карасу (с левой стороны) много скоплений мелких ледников и снежников; средневзвешенная высота 2 370 м. В геологическом отношении бассейн сложен преимущественно карбонатными, метаморфическими, интрузивными и реже эффузивными породами. В устье реки преобладают конгломераты, глинистые песчаники, сланцы, а также рыхлые породы — галька, гравий и пр.

5.2.3. Флора и фауна

Почвенно-растительный покров этого региона отличается большим разнообразием и вертикальной зональностью. Самые низкие участки региона (абсолютные высоты 500 - 900 м) занимает пояс пустынь и полупустынь. Здесь распространена полынно-эфемеровая пустынная и полупустынная растительность на легких и типичных сероземах. Эти почвы характеризуются рыхлой мелкокомковатой структурой, относительно низким содержанием гумуса и высоким содержанием элементов минеральных питательных веществ. При орошении почвы очень плодородны и подходят для выращивания самых разных культур.

Типичными растениями для этого пояса являются весенняя осока и белая полынь, широко распространенные в Средней Азии виды солянок, образующие соляно-полынные пустыни. Пояс степной растительности охватывает обширные пространства, занимая высокие адыры и частично низменности на высоте 900-1 300 м над уровнем моря. Среди почвенных покровов здесь преобладают темно-серые почвы с относительно высоким содержанием гумуса. Растительный покров образован луковичным ячменем, ковылем, мятликом, а также полынью и сарындызом. Большие площади здесь покрыты ксерофитным редколесьем, с редкими экземплярами фисташки, кустов боярышника и пр. на фоне степного или лугового травостоя.

Лесостепной пояс находится на высотах 1 000-2 200 м. Здесь орехово-плодовые леса чередуются со степными лугами, кустарниками и зарослями яблонь. Почвы под лесами — черно-бурые лесные, а под кустарниками, лугами и степями — темно-серые горно-степные. Почвы под ореховыми лесами имеют особенности: они богаты гумусом, что придает им темный цвет, имеют ореховатую структуру и высокую влагоемкость. Поэтому, несмотря на значительные уклоны, сток практически отсутствует, вся талая и дождевая вода впитывается в почву. Уникальные по площади распространения ореховые леса имеют огромное экономическое значение. Площади под этими лесами на территории Джалал-Абадской области составляют примерно 70 тыс. га. Они находятся в предгорьях Ферганского и Чаткальского хребтов, обращенных к Фергане. Некоторые деревья грецкого ореха также появляются на высоте около 800 м над уровнем моря. Ореховые леса более широко распространены на высотах от 1 000-1 200 м до 1 800-1 900 м. Во втором ярусе ореховых лесов произрастают яблони, ниже - алыча, барбарис, шиповник и др. Отдельные ореховые деревья встречаются на высоте 2 200 м над уровнем моря и выше, а также в нижней зоне.

На окраинах ореховых лесов широко распространены многие виды дикорастущих плодовых растений: груша, алыча, миндаль, виноград. Лесная растительность находится на склонах всех экспозиций, кроме южных и частично восточных, и образована в основном ореховыми и дикорастущими плодовыми деревьями. Ореховые, кленовые и яблоневые леса занимают большую часть лесной площади. Открытые южные и частично восточные склоны лесостепного пояса покрыты эфемероидными лугами и степями с преобладанием ячменя луковичного, колоска пухового, мятлика, костреца безостого и др. Среди разнотравья широко распространены высокие зонтичные травы, такие как прангос и ферула. Эти участки лугостепей, занимающие большие площади, в основном используются как поздние весенние и летние пастбища. Пологие склоны и плоские водоразделы этой полосы используются для богарных культур.

Субальпийский пояс занимает значительную горную часть региона и находится на высотах 2 000-3 000 м. Здесь широко распространены субальпийские луга и лесная растительность, состоящая из ели, пихты, можжевельника, клена, березы и др. Почвенный покров субальпийского пояса представлен горными буроземами на участках, покрытых кустарником и различными лугами, и красноватыми лесными почвами на участках, покрытых еловым и пихтовым лесом. Травяной покров представлен гребенчатой травой, трилистником, гобелией нитевидной, ежевикой и др. Субальпийские луга являются хорошими летними пастбищами с продолжительностью использования до четырех месяцев.

Альпийский пояс занимает самые высокие части хребтов и превышает 3 000 м над уровнем моря. Для него характерен дернистый полудерновый тип почвы. Большая часть альпийского пояса покрыта скалами и осыпями без растительного покрова, меньшую часть

занимают альпийские луга. Наиболее распространенным типом высокогорной растительности являются фитоценозы с преобладанием лука-монадельфа. Наряду с луком встречаются горная герань, лапчатка белоцветная, полынь, тарань и др. Пояс альпийских лугов важен для выпаса скота, но в течение непродолжительного периода. Среди редких видов флоры – тюльпан Кауфмана и Грейга и шалфей.

Фауна. Согласно исследованиям Национальной академии наук Кыргызской Республики, фауна представлена такими видами, как архар, снежный барс, туркестанская рысь, бурый медведь, беркут и балобан.

5.3. Строительство ГЭС Камбар-Ата-1 в Джалал-Абадской области

Проектируемая гидроэлектростанция на реке Нарын, у села Кара-Жыгач, Токтогульский район, Джалал-Абадская область. В перспективе она будет включена в состав Нарын-Сырдарьинского каскада ГЭС в верхней ступени. 8 июня 2022 года при участии Президента, руководства энергетического сектора, депутатов и местных властей был произведен мощный взрыв для смещения породы. На сегодняшний день расчищен подъездной путь, проложена линия электропередач, установлена базовая станция мобильного оператора. Начинается строительства рабочего поселка.

Проект строительства ГЭС Камбарата-1 был разработан еще в советские годы. По планам, объект должен был стать крупнейшей гидроэлектростанцией в Кыргызстане. Мощность станции составит 1 864 МВт. Для сравнения: мощность Токтогульской ГЭС составляет 1 200 мегаватт. Для строительства ГЭС Камбар-Ата-1, по предварительным данным, необходимо 2,9 млрд долларов США.

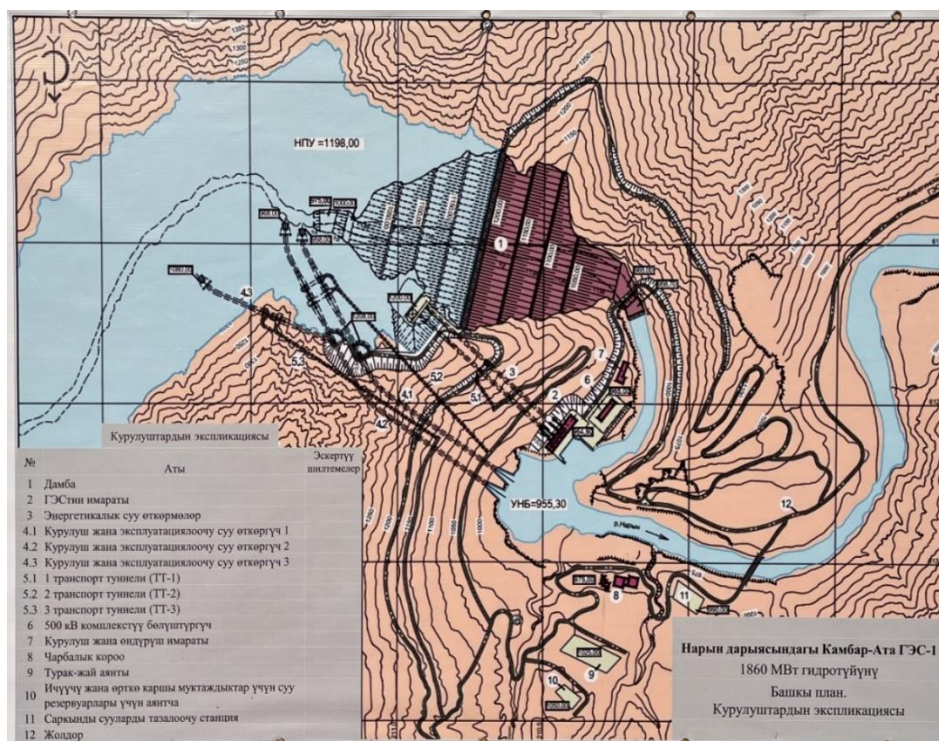


Рисунок 8. Эскиция строительства Камбаратинской ГЭС



Рисунок 9. Проектный уровень плотины ГЭС

Более подробно следует рассмотреть проектно-строительные работы для ГЭС Камбарата-1. Компонент «Камбарата-1» предусматривает принятие дополнительных мер безопасности для плотины. Экологические и социальные принципы банка требуют: (а) осуществления надзора за проектированием и строительством плотины со стороны компетентных специалистов; (б) подготовки и выполнение отчетов и планов, необходимых для строительства новой плотины, как указано в пункте 3(б), а именно:

- 1) проведение изучения независимой группой экспертов на стадии изысканий, проектирования и строительства плотины, а также в начале эксплуатации;
- 2) подготовка и выполнение: плана по надзору за строительством и обеспечением качества, плана оснащения, плана эксплуатации и ремонта, плана действий в аварийных ситуациях;
- 3) проведение предварительного отбора подрядчиков в ходе закупочных и конкурсных процедур; и
- 4) проведение периодических проверок безопасности плотины после завершения строительства и принятие мер по устранению недостатков, связанных с безопасностью.

Более подробное описание работы должно быть представлено в Записке о передовой практике по безопасности плотин <https://openknowledge.worldbank.org/handle/10986/35484>.

5.4. Реконструкция Быстровской МГЭС в Чуйской области

Быстровская МГЭС расположена на левом берегу реки Чу в ее среднем течении вблизи города Кемин, центра Кеминского района Кыргызской Республики; в 4 км к востоку от города Кемин в Чуйской области Кыргызской Республики, по координатам N42.782 E75.749. Кеминский район расположен в восточной части области, его территория вытянута в субширотном направлении и ограничена: Заилийским хребтом и территорией Республики Казахстан на севере; территорией Чуйской области на западе; территорией Иссык-Кульской области на юге и востоке, граница которой проходит по Киргизскому хребту и хребту Кунгей Ала-Тоо.

Установленная мощность Быстровской ГЭС составляет 8,7 МВт, обеспеченная мощность – 2 300 кВт, она может вырабатывать в среднем 46 млн кВтч электроэнергии, что соответствует 5 287 часам работы ГЭС в течение года.

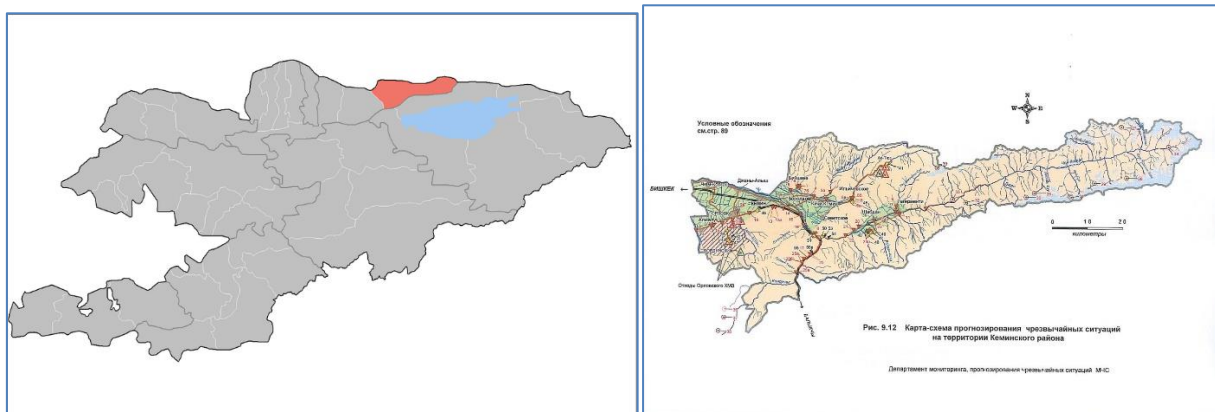


Рисунок 10. Кеминский район



Рисунок 11. Местоположение Быстровской ГЭС

5.4.1. Климат

Территория района делится на три части: восточная часть Чуйской долины; долина Чон-Кемин и долина Кичи-Кемин. Более половины территории составляют земли общего пользования, включающие в себя лесные массивы, горную зону с пастбищами и скальными массивами. Климатические особенности Чуйской и Кичи-Кеминской долин подчинены общим закономерностям и имеют сходные характеристики, характерные для восточной части Чуйской области. Климат континентальный с сухим жарким летом и умеренно холодной зимой. Средняя температура июля 25°C. Осень сухая и теплая, с последующим резким переходом к зиме. Снежный покров непостоянен. Количество дней в году со снежным покровом – 52, средняя высота снежного покрова составляет 16 см в диапазоне 0,8-1,3 км. Атмосферные осадки в пределах 400 мм в год, из них около 40% приходится на весну.

5.4.2. Водные ресурсы

Река Чу – самая большая река; остальные реки в этом районе относятся к бассейну реки Чу. Расходы 1% обеспеченности этих рек следующие: река Орто-Кайынды – 37,0 м³/с – правый берег р. Чу; река Чолок-Кайынды – 28,0 м³/с; река Кек-Таш – 12,9 м³/с; река Калмак-Ашуу

– 36,1 м³/с; река Тегерменти-Суу – 37,5 м³/с; река Даурансу – 24,2 м³/с; река Балыксай – 20,7 м³/с; река Узунбулак – 12,4 м³/с; река Жолбулак – 38,6 м³/с; река Кичи-Кемин – 23,1 м³/с; река Ичке-Суу – 59,0 м³/с; река Кыр-Табылгы – 85,0 м³/сек; левый берег реки Чу: река Кургак-Терек – 29,4 м³/с; река Кыз-Кия – 15,4 м³/с; река Жел-Арык – 87,8 м³/с; без номера (в районе села Кызыл-Октябрь) – 16,3 м³/с; река Чон-Алмалы – 10,2 м³/с; река Кичи-Алмалы – 12,1 м³/с; и река Кызыл-Суу – 15,6 м³/с.

Среднегодовой сток реки Чу – 53 м³/с, максимальный паводок – 350 м³/с (регулируется Орто-Токойским водохранилищем); река Чон-Кемин имеет самый высокий показатель из максимальных 189 м³/с. Большинство рек в этом районе питаются за счет сочетания ледниково-снежной и дождевой воды. Наибольший суммарный сток приходится на июль и август.

5.4.3. Флора и фауна

Густонаселенные равнины Чуйской долины в основном освоены, природный ландшафт сильно изменен. Чуйская долина и северный склон Кыргызского хребта являются одними из наиболее изученных районов республики в флоро-геоботаническом отношении. Чуйская долина относится к Чуйскому и Кеминскому районам Северо-Тянь-Шаньского региона.

Растительность Чуйской долины разнообразна и имеет ярко выраженное высотное зонирование. Равнинные участки долин: Чуйской, Кичи-Кеминской и Чон-Кеминской, а также предгорные полосы покрыты полупустынным и аридно-степным поясом, где преобладают сероземы и светло-каштановые почвы. Естественный растительный покров включает полынно-эфемеровые полупустыни, полынно-злаковые, полынно-типчаковые степи, заболоченные луга, заросли тростника и кустарников (облепихи, барбариса и шиповника). Предгорья, низкие и средние склоны гор заняты степным и лесо-лугово-степным поясами, где преобладают каштановые, черноземные, черноземовидные, красноватые, луговые и другие почвы. В предгорьях преобладают типчаковые степи, пырейные, разнотравные степи; выше - лугово-степные и высокотравные луга. Степная растительность встречается на освещенных солнцем склонах, а луга, кустарники и редколесья – на затененных склонах. На склонах северной экспозиции (выше 1 300 м) встречаются кустарники (шиповник, лабазник, барбарис и др.) и леса. По ущельям Киргизского Ала-Тоо и в долине Чон-Кемин встречаются редколесья из ели, можжевельника, березы, клена, рябины и других. Субальпийские луга и лугостепи начинаются на высоте 2 400 м и отличаются разнообразным растительным покровом. Альпийские луга расположены на высоте более 2 800 м, где обычно произрастают кобрезия и разнотравье. В высокогорных степях преобладает овсяница желобчатая; среди кустарников встречаются только низкорослые рябины, некоторые виды шиповника и стелющегося можжевельника. Выше отметки 3 600 м расположен ледниково-нивальный пояс.

Фауна. Животный мир Чуйской долины входит в Западно-Тенир-Тооский зоогеографический район. По оценкам специалистов, здесь насчитывается более 300 видов позвоночных, в том числе более 15 видов рыб, около 280 видов птиц и 50 видов млекопитающих.

В тростниковых зарослях по берегам водоемов и в заболоченных местах водятся утки, крачки, чайки, нырки, фазаны, чибисы и др. В степной зоне можно встретить ящериц, змей, гадюк, випер, мокасин и других рептилий. Из млекопитающих встречаются полёвки, тушканчики, землеройки, волки, лисицы, барсуки, сурки, белки, косули, медведи, архары, горные козлы и леопарды.

5.5. Базовые данные по социальной сфере

5.5.1. Строительство МГЭС на реке Тар в Ошской области

5.5.1.1. Социально-экономические показатели

Кара-Кульжинский район образован в 1937 году. Площадь района составляет 5 813 км². Численность постоянного населения по данным Национального статистического комитета Кыргызской Республики на 1 января 2021 года составляет 99,9 тысяч человек. Средняя плотность населения составляет 16 человек на 1 км². На территории расположено 55 населенных пунктов, относящихся к 11 аильным аймакам: Алайкуу (6 населенных пунктов), Капчыгай (4), Кенеш (2), Карагуз (6), Кара-Кочкор (4), Кара-Кульжа (4), Кызыл-Джар (6), Ылай-Талин (5), Ой-Тал (2), Сары-Булак (7), Чалмин (4), Кашка-Джол (5).
Административный центр – село Кара-Кульжа с постоянным населением 15 770 человек.

5.5.1.2. Население

Общая численность постоянного населения Ошской области по данным Национального статистического комитета Кыргызской Республики на 1 января 2021 года составляет 1 287,0 тысяч человек, из них постоянное население составляет 1391,7 тысячи человек, в том числе 79,2 тысячи человек в Алайском районе; 126,9 тысячи человек в Араванском районе; 86,0 тысячи человек в Кара-Кульжинском районе; 413,7 тысячи человек в Кара-Суйском районе; в Ноокатском районе 275,1 тысячи человек; 252,3 тысячи человек в Узгенском районе; 30,2 тысячи человек в Чон-Алайском районе. В области 7 районов, 3 города районного значения (Кара-Суу, Ноокат и Узген), 88 сельских районов и 114 сельских населенных пунктов. Средняя плотность населения составляет 42,4 человека на 1 км². Большая численность населения в сочетании с нехваткой рабочих мест и отсутствием экономических перспектив вынуждает людей мигрировать из неблагоприятных районов (часто засушливых, горных или орошаемых районов с высокой плотностью населения) в крупные городские центры и малонаселенные сельские районы.

Национальный состав населения. Основные национальности: кыргызы - 173 920 человек или 73,6%, узбеки - 61 299 человек или 25,9%.

Этнические группы. Хемшиллы (субэтническая группа армян) – 276 человек или 0,1%. Турки – 267 человек или 0,1%, русские – 241 человек или 0,1%, татары – 123 человека или 0,05%, прочие – 329 человек или 0,1%.

Гендер. Женщины составляют 50,5 % (118 365 человек), мужчины 49,5 % (116 201 человек).

5.5.1.3. Безработица¹⁵

Мигранты из сел, как правило, мигрируют в Ош и Джалал-Абад (крупнейшие промышленные центры) и прилегающие районы. Ошская область характеризуется высоким уровнем бедности до 28,9% и безработицей до 6%.

Таблица 7. Зарегистрированные безработные в районах Ошской области (человек на конец периода)

	Апрель	
	2018 год	2019 год
В области	13 595	18 837
районы:		

¹⁵ Источник: Национальный статистический комитет Кыргызской Республики, <http://www.stat.kg/ru/oshskaya-oblast/>.

	Апрель	
	2018 год	2019 год
Алайский	1 529	1 453
Араванский	1 218	2 708
Какракульджинский	1 779	2 058
Карасуйский	2 472	2 862
включая г. Кара-Суу	137	194
Ноокатский	3 750	6 258
включая г. Ноокат	207	438
Узгенский	1 748	2 471
включая г. Узген	306	510
Чон-Алайский	1 099	1 027

Таблица 8. Средняя месячная заработная плата одного работника по регионам (сом)

Ошская область	2018 год		2019 год	
	март	Январь - март	Март	Январь - март
По регионам	10 768,0	10 143,7	10 787,9	10 394,9
<i>районы:</i>				
Алайский	13 291,1	12 269,2	14 094,2	12 933,7
Араванский	9 564,0	8 731,1	10 049,4	9 242,7
Какракульджинский	12 189	11 284,6	11 886,2	11 467,0
Карасуйский	9 505,2	9 362,6	9 776,3	9 712,7
включая г. Кара-Суу	12 356,9	12 002,7	13 184,0	12 404,7
Ноокатский	11 079,3	10 105,0	10 628,3	10 287,1
включая г. Ноокат	9 789,4	9 819,7	10 535,6	10 022,6
Узгенский	10 036,7	9 631,5	9 768,3	9 602,5
включая г. Узген	12 013,4	11 210,3	12 213,1	11 664,3
Чон-Алайский	14 960,0	14 185,0	15 062,1	14 332,5

5.5.1.4. Промышленность и сельское хозяйство

Юго-Восточная Фергана (Ош и прилегающие районы) — наиболее густонаселенный регион с развитой обрабатывающей промышленностью (текстильная, машиностроительная и металлообрабатывающая, пищевая), хлопководством, табаководством, значительным садоводством и виноградарством. В то же время в этом аграрном регионе страны отмечаются низкий уровень эффективности производства, устаревшая и физически изношенная сельскохозяйственная техника, нехватка квалифицированных специалистов, низкий уровень маркетинговых услуг, неразвитая система закупок и продаж, низкая себестоимость сельхозпродукции и низкий уровень готовности сельхозпроизводителей к чрезвычайным ситуациям, отсутствие производственных мощностей для обеспечения производства и переработки. В настоящее время 52% существующих систем водоснабжения в сельской местности устарели, 21% сел вообще не имеют системы водоснабжения, производственная мощность оросительных систем снизилась в среднем на 25%.

Так, по официальным данным, население, проживающее в сельской местности, в основном занимается полевыми работами и земледелием. Городское население занято в торговле и сфере услуг, промышленность развита слабо. Густонаселенные территории района и его инфраструктура тяготеют к основным автодорогам и энергетическим объектам, и строительство МГЭС является необходимым условием для повышения качества жизни и роста экономики.

5.5.1.5. Культурное наследие

На территории области сохранились многие историко-архитектурные памятники: стоянки древних охотников, могильники, городища, наскальные рисунки, поселения, мавзолеи, мечети, караван-сарай, крепости и др. Из письменных источников известно, что в древнем государстве Давань, в которое входит нынешняя территория Ошской области, насчитывалось более 70 больших и малых городов (2 в. до н.э.). Памятником кокандского периода являются останки крепости Дароот-Когон, караван-сарай Соголон возле Кара-Шоро, расположенных на караванном пути из долины реки Жазы через перевал в долину реки Арпа. Наскальные рисунки также являются историческими памятниками региона. Это абширсайские, араванские, ноокатские и сюрётташские наскальные рисунки, на которых изображены, в основном, даваньские кони, горные козлы, тамгообразные знаки, музыкальные инструменты, фигуры людей и разнообразные надписи.

5.6. Строительство Каракульской МГЭС в Джалал-Абадской области

5.6.1. Социально-экономические показатели

Токтогульский район расположен в северной части области в пределах долины реки Нарын и ограничивается Таласским и Суусамырским хребтами на севере, Ат-Ойнокским хребтом на западе, сложной системой горных хребтов Бабаш-Ата, Ферганский и Кекирим-Тоо на юге. Горные территории характеризуются высоким расчлененным рельефом. Абсолютные отметки горных хребтов достигают 4 165 м (хр. Узун-Ахмат), 4 351 м (хр. Кекирим-Тоо), в долинной части 650-850 м.

В административном отношении район ГЭС находится в западной части города Каракуль, в Токтогульском районе Джалал-Абадской области на реке Карасуу. Территориально в границах этого района расположен город Кара-Куль районного значения с населением 27,2 тысячи человек (23,2 тысячи – городское население и 2 тысячи – сельское население и село Кетмень-Тебе – 2,1 тысячи человек).

5.6.2. Население

Население области по своему составу интернационально: подавляющее большинство населения области составляют кыргызы (69,8%), кроме них живут узбеки — (24,4%), русские — (2,1%), украинцы — (0,3%), таджики — (0,8%), турки — (0,6%) и представители других национальностей.

5.6.3. Промышленность

Основными отраслями промышленности являются: электроэнергетическая (составляет 58,6% от промышленной продукции), цветная металлургия (6,4%), топливная (16,3%), легкая (5,7%), машиностроительная (7,9%) и пищевая (3,5%). Областные отрасли промышленности: электроэнергетика, цветная металлургия и топливная занимают в республике лидирующие позиции. В области также производятся: мебель, строительные материалы, одежда, хлопковое волокно, обувь, мука, мясо, молоко, безалкогольные напитки, овощные консервы, растительное масло, ферментированные сигареты и пр.

Крупнейшими промышленными предприятиями области являются: Токтогульский каскад гидроэлектростанций, Таш-Комурская ГЭС, совместное предприятие «Кыргыз Петролеум компани», акционерное общество «ЭЛЗ Майлуу-Сай», Макмальский золоторудный комбинат, акционерное общество «Кыргызмунайгаз» и др.

Большая часть сельскохозяйственной продукции области была произведена крестьянскими хозяйствами (62,2%), которые специализировались на выращивании хлопка, табака и овощей. В последние годы на территории области выращивают сахарную свеклу и другие культуры для производства растительного масла. Животноводческая отрасль составляет 37,1% от общей продукции сельского хозяйства, на постоянной основе воспроизводятся овцы, козы, коровы, лошади, куры и другая домашняя птица.

5.6.4. Культурное наследие

На территории области есть стоянка древних людей – Кара-Суу, свидетельствующая о том, что здесь ещё в каменном веке жили люди. Надписи на камнях, наскальные рисунки в Саймалуу-Таш (2 в. до н.э. – 8 в. н.э.) и Чаар-Таш, курган Торкенского могильника (1 – 5 вв.), остатки крепостных городищ Кулбес-хана, Чанчар-хана (10 – 12 вв.), а также развалины крепостей Кулбес-хана и Чанчар-хана (10 – 7 вв.). Здесь также есть развалины крепости в Тогуз-Торо, могильники Фазил-шаха (12 в.), Арстанбапа (16 в.), мавзолей пророка Ыдырыса (начало 19 в.) и заново построенный мавзолей Курманбека-батыра.

5.7. Реконструкция Быстровской МГЭС в Чуйской области

5.7.1. Социально-экономические показатели

Быстровская МГЭС расположена на левом берегу реки Чу в её среднем течении у города Кемин, центра Кеминского района Кыргызской Республики, в 4 км восточнее города Кемин, координаты N42.782 E75.749. Кеминский район расположен в восточной части области, его территория вытянута в субширотном направлении и ограничена: с севера – Заилийским хребтом и территорией Республики Казахстан; с запада – территорией Чуйского района; с юга и востока – территорией Иссык-Кульской области, граница которой проходит по гребневой части хребтов Кыргызского и Кунгей Ала-Тоо.

5.7.2. Население

Численность постоянного населения (на 2020 год) составляет 48,5 тысячи человек (городское население – 16,5 тысячи человек, город Кемин – 10,4 тысячи человек, город Орловка – 6,1 тысячи человек, пгт. Боролдай – 0,1 тысячи человек, сельское население – 38,4 тысячи человек). Средняя плотность населения одна из самых низких в области и составляет 12,7 человек на 1 км² площади.

В Чуйской долине расположены столица Бишкек, города Токмок, Кара-Балта, Кант, Шопоков, Ак-Суу и многочисленные сёла. Кеминский район – это густонаселённая часть долины с развитым редкоземельным и горнообогатительным (Ак-Тюз, Долпран, Орловка), и сельскохозяйственным производством (основные культуры: сахарная свёкла, зерновые, кормовые, овощные; основные отрасли животноводства: скотоводство, птицеводство и овцеводство).

5.7.3. Культурное наследие

На территории области имеются археологические памятники древних времен: Георгиевский холм, относящийся к каменному веку, Аламудунская стоянка древних людей, жилища бронзовой эпохи в Каинде и Жайылме, стоянки Сак-усунского периода в Кара-Балте. Из археологических и архитектурных памятников средних веков сохранились городища: Ашмара, Суйяб, Невакет, Баласагын, Ак-Бешим и др.

5.8. Строительство ГЭС Камбар-Ата-1 в Джалал-Абадской области

5.8.1. Социально-экономические показатели

Токтогульский район расположен в северной части области в пределах долины реки Нарын и ограничивается с севера Таласским и Суусамырским хребтами, на западе Ат-Ойнокским хребтом, на юге сложной системой хребтов Бабаш-Ата, Ферганского и Кекирим-Тоо. Горные территории характеризуются высокой расчлененностью рельефа. Абсолютные отметки горных массивов достигают 4 165 м (хр. Узун-Ахмат), 4 351 м (хр. Кекирим-Тоо), в долинной части 650-850 м.

5.8.2. Население

В административном отношении район ГЭС находится в западной части города Каракуль, в Токтогульском районе, Джалал-Абадской области на реке Карасуу. Территориально в границах района расположен город областного значения Кара-Куль с населением 27,2 тысячи человек (городское – 23,2 тысячи человек, сельское – 2 тысячи человек, пгт. Кетмен-Тёбё – 2,1 тысячи человек).

5.8.3. Экономика

Население области по своему составу интернационально: подавляющее большинство населения области составляют кыргызы (69,8%), кроме них живут узбеки (24,4%), русские (2,1%), украинцы (0,3%), таджики (0,8%), турки (0,6%) и представители других национальностей.

Основными отраслями промышленности являются: электроэнергетическая (составляет 58,6% от выпуска промышленной продукции), цветная металлургия (6,4%), топливная (16,3%), легкая (5,7%), машиностроительная (7,9%) и пищевая (3,5%). Областные отрасли промышленности: электроэнергетика, цветная металлургия и топливная занимают в республике лидирующие позиции. В области также производятся: мебель, строительные материалы, одежда, хлопковое волокно, обувь, мука, мясо, молоко, безалкогольные напитки, овощные консервы, растительное масло, ферментированные сигареты и пр.

Крупнейшими промышленными предприятиями области являются: Токтогульский каскад гидроэлектростанций, Таш-Кумырская ГЭС, совместное предприятие «Кыргыз Петролеум компани», акционерное общество «ЭЛЗ Майлуу-Сай», Макмальский золоторудный комбинат, акционерное общество «Кыргызмунайгаз» и пр.

Большая часть сельскохозяйственной продукции области была произведена крестьянскими хозяйствами (62,2%), которые специализировались на выращивании хлопка, табака и овощей. В последние годы на территории области выращивают сахарную свеклу и другие культуры для производства растительного масла. На животноводческую отрасль приходится 37,1% от общей продукции сельского хозяйства; на постоянной основе воспроизводятся овцы, козы, коровы, лошади, куры и другая домашняя птица.

5.8.4. Культурное наследие

Стоянка древних людей Кара-Суу в этом районе свидетельствует о том, что люди жили здесь еще в каменном веке. Имеются надписи на камнях, наскальные рисунки в Саймалуу-Таш (2 в. до н.э. – 8 в. н.э.) и Чаар-Таш, курган Торкенского могильника (1 – 5 вв.), остатки крепостных городищ Кулбес-хана, Чанчар-хана (10 – 12 вв.), а также развалины крепостей Кулбес-хана и Чанчар-хана (10 – 7 вв.). Здесь также есть развалины крепости в Тогуз-Торо, могильники Фазил-шаха (12 в.), Арстанбапа (16 в.), мавзолеев пророка Ыдырыса (начало 19 в.) и заново построенный мавзолей Курманбека-батыра.

6.0. ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ОЦЕНКА ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ И СОЦИАЛЬНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ И МЕР ПО СМЯГЧЕНИЮ

На основе первоначальной оценки (скрининга) и комплексной оценки мероприятий, связанных с проектом по строительству и реконструкции малых гидроэлектростанций, ожидается, что потенциальные экологические и социальные риски и воздействия будут **«высокими»** в связи с мероприятиями в рамках Компонента 2, в то время как в рамках Компонентов 1 и 3, как ожидается, они будут «умеренными». Основная цель РДУЭСМ заключается в разработке/ формулировке смягчающих мер и планировании протокола оценки и управления для устранения выявленных/ потенциальных экологических и социальных рисков/ воздействий на этапе реализации и ЭИТО. РДУЭСМ также устанавливает требования и процедуры для ОВОСС конкретных подпроектов, если после предварительной оценки будет установлено, что мероприятия подпроектов могут оказать определенные ЭИС воздействия, которые требуют специального вмешательства для управления/ их минимизации. РДУЭСМ разработан на принципах предотвращения, минимизации и смягчения последствий, включая нейтрализацию/ компенсацию любых остаточных проблем для удовлетворения требований устойчивого развития и соблюдения СЭС Банка. Основные экологические и социальные проблемы, связанные со строительством и реконструкцией ГЭС, и соответствующие меры по предупреждению и/ или смягчению разработаны в соответствии с принципом иерархии смягчения: «Предотвратить, минимизировать, смягчить и нейтрализовать» в этом порядке приоритетности.

6.1. Предварительная оценка потенциальных положительных воздействий

Современное существование и удовлетворение потребностей человека невозможно без потребления энергии. Энергия определяет прогресс общественного производства, развитие отраслей. В то же время энергия является одним из источников неблагоприятного воздействия на окружающую среду и человека, так как воздействует на атмосферу, гидросферу и литосферу.

Рассматривая влияние ГЭС на окружающую среду, все же следует отметить «спасательную» функцию ГЭС. Таким образом, выработка каждого миллиарда кВтч электроэнергии на ГЭС вместо ТЭС приводит к снижению смертности на 100-226 человек в год.

6.1.1. Влияние строительства Каракульской и Тарской МГЭС

На **Каракульской ГЭС** с учетом сезонных колебаний уровня воды в реке Карасуу колеблется и выработка электроэнергии. В результате расчетный годовой объем выработки электроэнергии составит 110 млн кВтч в год, при этом работа одного блока условно обеспечит 78 млн кВтч в год, работа второго блока дополнительно обеспечит 32 млн кВтч в год.

Для **Тарской ГЭС** предварительный проект головного сооружения на участке (с координатами 73°41'02,7"N 40°34'35,5"E, высота над уровнем моря 1 344,0 м) - 24 метра, расход воды 50,0 м³/с, количество часов работы около 4 500 часов, мощность станции 9,4 МВтч. И строительство Тарской ГЭС предполагает инвестиции в размере 11,76 млн долларов США (1 200,0 долларов США за 1 кВт).

Процентные выплаты в размере 4% по кредиту сроком на 15 лет составят 3,9 млн долларов США. Общая сумма выплат за период окупаемости составит 15,7 млн долларов США.

Согласно Закону Кыргызской Республики «О возобновляемых источниках энергии», максимальный тариф (2,52 сом за 1 кВтч) за электроэнергию для установок, использующих энергию воды, коэффициент 1,3 и окончательный тариф составит $2,52 \times 1,3 = 3\,276$ сом без учета налогов. При соблюдении вышеуказанных данных проект строительства окупает инвестиционные затраты.

Кроме того, 2 проекта малых ГЭС:

- Обеспечат электроэнергией местное население и предприятия в среднесрочной перспективе по вполне конкурентоспособным ценам;
- Имеют высокие коэффициенты выработки электроэнергии по сравнению с электростанциями, работающими на газе, угле и мазуте, требующими значительных затрат на строительство, а также с учетом их прямой зависимости от цен на топливо.

Преимущества строительства малых ГЭС в соответствии с целями, поставленными инициатором проекта, включают:

- Производство электроэнергии с использованием современного технологического оборудования;
- Независимость выработки электроэнергии от уровня воды Токтогульского водохранилища;
- Человеческие ресурсы и знания об энергетической отрасли и рынках сбыта, а также многолетний опыт реализации проектов по эксплуатации и ремонту малых ГЭС;
- Увеличение масштабов производства электроэнергии за счет использования резервных мощностей и тем самым снижение постоянных затрат;
- Акцент на поддержку отечественных производителей и использование местных возобновляемых источников энергии;
- Акцент на совершенствовании технологии производства электроэнергии;
- Акцент на продвижении на рынке электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии;
- Создание новых рабочих мест: в процессе строительства (160), в процессе эксплуатации (50);
- Соответствие принципам Киотского протокола: развитие технологий, снижающих вредные выбросы в атмосферу.

6.1.2. Воздействие реконструкции Быстровской ГЭС

Быстровская ГЭС была введена в эксплуатацию в 1954 году. Эта станция является самой крупной из малых ГЭС Кыргызстана. Станция находится в рабочем состоянии, но имеет признаки возрастного износа. Ее реконструкция позволит сохранить энергетические мощности без дополнительного ущерба окружающей среде.

Реконструкция, вероятно, будет включать замену роторов турбин для повышения эффективности агрегатов, а также другие работы по ремонту и продлению срока службы. Установленная мощность и режим эксплуатации, скорее всего, не изменятся.

Проектные технические и экономические показатели ГЭС: проектное головное сооружение – 26,25 м; расчетный расход – $3 \times 14 = 42$ м³/с; количество агрегатов – 3; установленная мощность – 8 700 кВт; предусмотренная мощность – 2 300 кВт;

Суммарная установленная мощность ГЭС составляет 8,7 МВт, предусмотренная мощность – 2 300 кВт; она способна вырабатывать в среднем 46 млн кВтч электроэнергии, что соответствует 5 287 часам работы ГЭС в течение года.

6.1.3. Воздействие строительства ГЭС Камбарата-1

Планируемая гидроэлектрическая плотина будет одной из крупнейших плотин в мире высотой около 275 метров (902 фута), содержащей около 370 миллионов кубических метров (480 миллионов кубических ярдов) камня и земли. В случае реализации проекта мощность

ГЭС составит 1 860 МВт, среднегодовая выработка – 5,6 млрд кВтч, а общий объем водохранилищ – 5,4 млрд м³ воды.

Водохранилище ГЭС объемом 4,65 млрд куб. м будет осуществлять сезонное регулирование стока реки Нарын в интересах энергетики, компенсируя снижение зимнего выпуска электроэнергии Нижненарынского каскада ГЭС (Токтогульская ГЭС, Курпсайская ГЭС и др.).

Это важное преимущество ГЭС Камбарата-1, которое делает ее работу независимой от зимних ограничений, так как сбрасываемая со станции вода будет храниться в Токтогульском водохранилище. С полноценным запуском ГЭС Камбарата-1 будут созданы условия для работы ГЭС Камбарата-2 на полную мощность, задействуя второй и третий агрегаты, что в последующем увеличит ее мощность. Запуск Камбарата-1 позволит полностью задействовать две ГЭС и вырабатывать 1 000 МВт, что будет эквивалентно нынешнему объему электроэнергии, генерируемой на Токтогульской ГЭС.

6.2. Предварительная оценка потенциальных неблагоприятных воздействий на окружающую среду

Все ГЭС (на юге), рассматриваемые для строительства и предлагаемые для финансирования в рамках проекта, расположены на реках, относящихся к бассейну реки Сырдарья, считающейся одной из международных водных артерий. В соответствии с Операционной политикой Всемирного банка для проектов, влияющих на международные водные пути (ОП 7.50), существует требование об уведомлении о проектах, затрагивающих международные водные пути, всех государств, расположенных вдоль таких международных водных путей.

6.2.1. Информация, полученная в рамках обследования (ноябрь 2022 года)

Каракульская ГЭС. Ориентировочные координаты головного сооружения и электростанции N41.629 E72.649 и N41.626 E72.636 соответственно. Район освоен максимально антропогенно. Гидрологический режим реки нарушен, воды имеют признаки загрязнения сточными водами, экскрементами человека и домашних животных. Русло реки используется местным населением для сброса сточных вод и бытовых отходов.

Тарская ГЭС. Два основных участка для Тарской ГЭС с координатами N40.577 E73.685 и N40.573 E73.708 соответственно интенсивно используются под пастбища и богарное земледелие. При осмотре имеются признаки истощения травянистого покрова и следы водной и ветровой эрозии склонов «адыров» (холмов) берегов рек, вследствие воздействия, оказываемого скотоводством. Оба берега реки обустроены для зимних прогонов домашнего скота, фактически, большинство из них являются постоянными местами проживания людей. Река имеет признаки загрязнения. В реку сбрасываются сточные воды, мусор, фекалии человека и домашнего скота.

Быстровская ГЭС. Предварительно восстановительные работы: укладка бетона и железобетона, при замене роторов гидротурбины, а также другие восстановительные работы не нанесут значительного ущерба окружающей среде и техногенной и социальной среде.

Камбаратинская ГЭС. Для строительства ГЭС (1,6 ГВт, плотина 160-260 м), скорее всего, будет использована типичная для горных районов арочная плотина. Благодаря своей форме (по сути, это выгнутый навстречу стремительному потоку воды фрагмент купола) такая плотина переносит нагрузку на борта каньона. Арочная плотина более сложна в строительстве, но более экономична с точки зрения расхода материалов.

Однако производства железобетона марки М1000, необходимого для строительства ГЭС, в республике нет. Для обеспечения строительства привозным бетоном необходимо

строительство железнодорожной линии в обход Узбекистана, либо получение согласия соседних республик (в условиях ирригационно-хозяйственного комплекса всей водно-энергетической системы Центральной Азии). Учитывая высокую сейсмическую опасность, присущую горным системам, для того, чтобы плотина выполняла свою задачу и не представляла техногенных катастроф, требуется тщательное геологическое изучение участков реки в месте предполагаемого строительства гидроэлектростанции.

Потенциальные экологические риски и воздействия могут привести к постоянному затоплению территории водохранилища и постоянным изменениям ландшафта, воздействиям на речной сток, качество и морфологию; утрате экосистем, экосистемных услуг и биоразнообразия; загрязнению и размещению отходов при строительстве, вибрационным воздействиям от взрывных работ и тяжелой техники, изменению гидрологического режима реки Нарын. Реализация проекта будет иметь прямые и косвенные (а также кумулятивные) экологические риски и неблагоприятные воздействия. Зона отчуждения вокруг Камбаратинской ГЭС интенсивно используется для выпаса скота и богарного земледелия. По результатам осмотра мест выпаса скота – это коровы, козы, лошади. Наличие лошадей и пастухов, кошение травы говорит о том, что территория используется круглый год. А постоянное присутствие скота и человека исключает наличие диких крупных травоядных животных.

Негативные факторы обсуждаются по разделам ниже с предложениями по концептуальным мерам смягчения.

6.2.2. Почва/ лес/ растительность

Одним из наиболее важных воздействий гидроэнергетики на окружающую среду является отчуждение больших площадей плодородных (пойменных) земель под водохранилища.

Участки земли вблизи водохранилищ подвергаются затоплению в результате повышения уровня грунтовых вод. Эти земли обычно заболочены. Разрушение земель и их экосистем происходит также в результате их разрушения водой (абразии) при формировании береговой линии. Абразионные процессы обычно длятся десятилетиями, приводя к переработке больших массивов почвы, загрязнению воды, заиливанию водоемов. Таким образом, строительство водохранилищ связано с резким нарушением гидрологического режима рек, их экосистем, видового состава гидробионтов.

В водохранилищах резко возрастает прогревание вод, что усиливает потерю кислорода и другие процессы, вызванные тепловым загрязнением. Последнее вместе с накоплением биогенных веществ создает условия для зарастания водоемов и интенсивного развития водорослей, в том числе ядовитых сине-зеленых. По этим причинам, а также из-за медленного обновления вод резко снижается их способность к самоочищению.

Ухудшение качества воды приводит к гибели многих ее обитателей. Растет заболеваемость рыбных запасов, особенно восприимчивость к гельминтам. Вкусовые качества обитателей водной среды снижаются.

Нарушаются пути миграции рыб, уничтожаются кормовые угодья, нерестилища и т.д.

В силу специфики технологии использования энергии воды, гидроэнергетические объекты трансформируют природные процессы на очень длительные сроки, что представляет собой затраты, связанные с гидростроительством и гидроэнергетикой.

Проектные участки на реке Тар имеют тугайные заросли, представленные местными видами ивы, тополя, дикорастущими видами фисташки, яблони, боярышника, травами – осокой, тростником. Такие пойменные заросли совсем не густые, угнетенные перевыпасом скота, особенно коз, которые сдирают кору и объедают верхушки зеленых растений. При строительстве ГЭС часть тугаев уйдет под воду водохранилища.



Фото 2. Слева направо: боярышник (*Crataegus turkestanica*), плоды дикой фисташки (*Pistacia*), пойменные тугаи на реке Тар

Основными видами древесных форм растений, выявленными при исследованиях в русле реки Карасуу, являются: можжевельник (*Juniperus sp.*), тополь белый (*Populus alba*), слива дикая (*Prunus sogdiana*), ива белая (*Salix alba*). Большая часть древесно-кустарниковой растительности в русле реки имеет искусственное происхождение или является самосевом. Ущелье реки узкое и каменистое. Травянистый покров угнетен перевыпасом мелкого рогатого скота. Слева проходит автомагистраль Бишкек-Ош, на склонах видны следы дождевой эрозии, вызванной загрязненными потоками с асфальтированной дороги. В случае проектирования плотины на высоте 10 м и более встречаются единичные (до 5 крупных) древовидные формы можжевельников пород (местное название «арча»). Арча — тюркское название различных видов крупных древовидных можжевельников.

Согласно Закону Кыргызской Республики от 12 февраля 2007 года № 15 этот вид относится к особо ценным древесным породам Кыргызской Республики и требует разработки соответствующего протокола действий.

Учитывая, что они растут на отвесных каменных скалах, пересадить их будет маловероятно. Рубка особо ценных пород деревьев (орех и можжевельник) производится в соответствии с Правилами, утверждаемыми Правительством Кыргызской Республики, по заключению специально уполномоченного государственного органа управления лесным хозяйством. (Источник: [Закон КР от 12 февраля 2007 года № 15 «О запрещении рубки, транспортировки, приобретения и сбыта, заготовки и использования, экспорта и импорта особо ценных \(ореховых и арчовых\) древесных пород в Кыргызской Республике» \(minjust.gov.kg\)](http://minjust.gov.kg)).



Можжевельник (*лат. Juniperus*)

Можжевельник (*лат. Juniperus*) — род вечнозеленых хвойных кустарников и деревьев семейства Кипарисовые (*Cupressaceae*). Имеет небольшие ареалы, приурочены к определенным горным странам или горным системам, а за их пределами сменяются другими, хотя и близкими, но хорошо различимыми видами. Разновидности можжевельника представляют собой небольшие деревья или высокие кустарники.

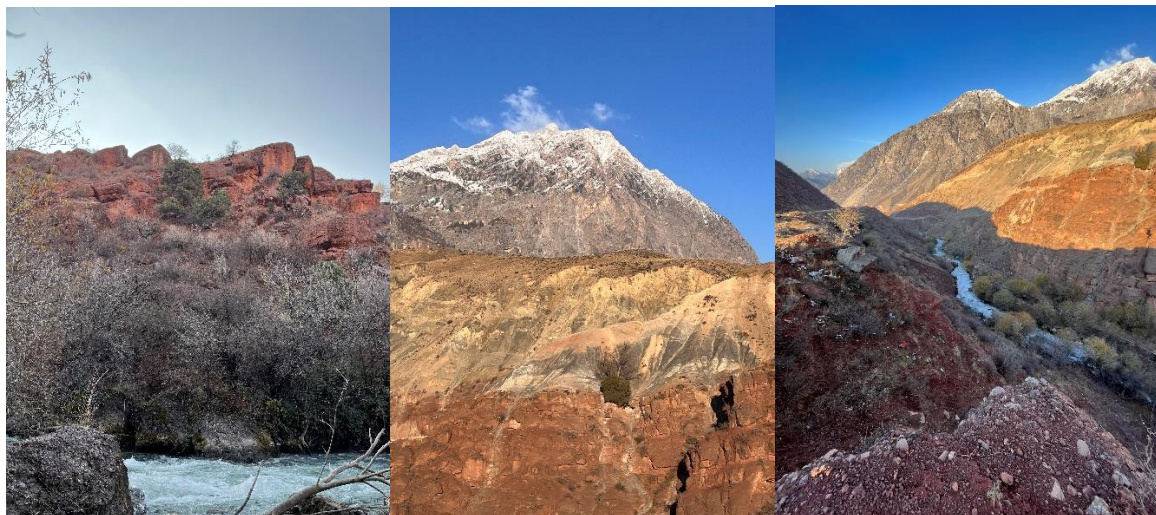


Фото 3. Слева направо: можжевельник (*Juniperus sp.*), дикая слива (*Prunus sogdiana*), можжевельник (*Juniperus sp.*), пойменные тугаи на реке Карасуу

Строительство плотины Камбаратинской ГЭС приведет к затоплению мест, в том числе отдельных участков суши и пойменных лесов, гибели всей флоры и фауны, исчезновению пастбищ, территорий, представляющих исторический и геологический интерес. При строительстве плотины и водохранилища ГЭС зимовья поселков Сары-Камыш, Толук, Ничке-Сай, Торкен и других землевладений останутся под водой.

Плотина и водохранилище выводят затопляемую землю из оборота и влияют на качество скапливающейся в ней воды.

Растительность северной экспозиции участка скудная. Она представлена редкими островками осоки, хвоща, эфедры, терновника. Склоны южной экспозиции каменисто-глинистые, менее крутые, покрыты низкорослой осокой. Травяной покров угнетенный, с признаками эрозии вследствие перевыпаса скота.



Фото 4. Слева направо: эфедра хвоцковая (*Ephédra equisetina*), осока (*Cárex*).



Фото 5. Слева направо: Колючая подушка (*Acantholimon*¹⁶), голое русло реки Нарын с отсутствием растительности из-за частых осыпей и эрозии.

6.2.2.1. Меры по смягчению воздействия

Снос зеленых насаждений – вырубка, обрезка деревьев, кустарников, выкапывание – объективно необходимый в целях обеспечения условий для размещения гидроэлектростанций, элементов модернизации инженерных сетей и наземных коммуникаций для жизнеобеспечивающей деятельности, выполняется в установленном порядке по решениям органов местного самоуправления, по согласованию с органами охраны окружающей среды. Работы ведутся на основании утвержденной и согласованной проектной документации на условиях обязательной компенсации стоимости сносимых зеленых насаждений.

В соответствии с действующим порядком сноса зеленых насаждений предусматривается компенсационное озеленение – восстановление зеленых насаждений взамен уничтоженных или поврежденных. Компенсация стоимости зеленых насаждений и орошения может осуществляться:

- в денежной форме – выплата восстановительной стоимости;
- в натуральной форме – восстановление зеленых насаждений путем проведения работ по компенсационному озеленению, которое предусматривает восстановление зеленых насаждений и работы по уходу за ними до момента их укоренения.

При возможности сохранения целостности зеленых насаждений проводится их пересадка – метод сохранения зеленых насаждений, попадающих в зону строительства, путем выкапывания зеленых насаждений и посадки их на других участках, указанных природоохранными органами.

При вынужденной пересадке деревьев и кустарников обычно принимается стоимость работ по пересадке и 35% от восстановительной стоимости, которые направляются на уход и содержание пересаженных зеленых насаждений.

¹⁶ Требуется определить вид. Акантолимон плотный (*Acantholimon compactum* Korov.) - Нык төөтаман - Статус: VU. Очень редкий эндемичный вид. Включен в Красную книгу Кыргызской Республики. Источник: [Постановление Правительства КР от 28 апреля 2005 года №170 «Об утверждении списков редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений для занесения в Красную книгу Кыргызской Республики» \(minjust.gov.kg\)](#)

6.2.3. Дикая природа / Птичья фауна / Ихтиофауна

В данном разделе перечислены местные виды фауны, среды обитания которых установлены визуально, либо в ходе опроса или интервью местного населения. Так как обследование мест проводилось поздней осенью, были зафиксированы виды перелетных птиц и описаны местные виды рыб, знакомые жителям местности. Для полного описания фауны необходима специальная экспедиция ученых, которые должны провести всепогодные наблюдения и установить все имеющиеся виды животных (включая насекомых и беспозвоночных в водоемах).

Проектируемые участки на реке Тар, учитывая плотность населения и дефицит сельскохозяйственных земель, представляют собой интенсивно освоенные территории. При осмотре выяснилось, что вокруг будущей гидроэлектростанции мало пустующих земель. На прибрежных участках реки расположены фермерские хозяйства и сельскохозяйственные поля. Проектируемые участки на реке Тар, учитывая плотность населения и нехватку сельскохозяйственных земель, интенсивно осваиваются человеком. При осмотре выяснилось, что вокруг будущей гидроэлектростанции мало пустующих земель. На прибрежных участках реки расположены фермерские хозяйства и сельскохозяйственные поля. Следов присутствия крупных и средних диких животных и птиц замечено не было. Возможно, в теплое время года в русле реки и зарослях тугаев обитают мелкие птицы и грызуны.

В предполагаемом месте размещения Каракульской ГЭС интенсивное движение автотранспорта по автодороге Бишкек-Ош не оставляет целостных сред обитания и шансов для размножения крупных диких животных. Кроме того, на дороге имеется ряд факторов, которые на протяжении многих лет негативно влияют на животный мир, – конструктивные элементы автодороги, такие как откосы, насыпи, выемки, склоны, заборы, дорожное полотно. Эти элементы препятствуют естественной миграции видов к местам временного и постоянного обитания, размножению и т.д.

Во время последнего визита Камбаратинской ГЭС в ноябре 2022 года в ущельях по берегам Нарына были замечены места гнездования и проживания каменных куропаток (*Alectoris chukar*). В случае затопления территории водохранилища ГЭС будут затоплены склоны, представляющие собой участки и места питания местных популяций куропаток. Строительство ГЭС приведет к миграции птиц, по крайней мере, в радиусе 5-10 км от ГЭС, которая будет источником постоянного шума и беспокойства для птиц.

Кеклик (Alectoris chukar). Немного крупнее серой куропатки, тело округлое, плотное; длина тела 32-34 см, размах крыльев 47-52 см, масса 365-770 г. Предпочитает перемещаться вверх пешком, а вниз слетать, чередуя частые взмахи с планированием на расставленных крыльях. При опасности затаивается, убегает вверх по склону или улетает. Большую часть года проводит в стаях, лишь в период размножения держится парами. Размер кладки от 7 до 20 яиц. Основу питания взрослых птиц с лета до зимы составляют семена травянистых растений, поедает также подземные части растений (луковицы, клубни, корни и корневища), выкапывая их лапами или выдалбливая клювом глубокие лунки в грунте. Весной в рационе преобладают зеленые части растений: листья и стебли злаков, сложноцветных, бобовых, цветы эфемеров. Летом регулярно поедает насекомых (прямокрылых, жуков и клопов), моллюсков и пауков.

Гнездо располагается в траве, у основания кустарника, под навесом камня или скалы, обычно на открытых участках склонов южной экспозиции. Селится на каменистых склонах гор, поросших редким кустарником. Зимой мигрирует в предгорья. Местное название – «кеклик». Является объектом охоты. Систематика приведена ниже.

Отряд – GALLIFORMES – КУРООБРАЗНЫЕ

Род – *Alectoris* Каир – Кеклики – *Kekilikter* – *Chukar partridges*

A. chukar (J.E.Gray) – кеклик – кекилик – *chukar*

partridge [54]; шр.

1a. A. ch. falki Hartert ВК [54, 52]; шр.

1b. A. ch. pallescens Hume (= *Caccabis pallidus* Hume) ВК [54 (как *A. graeca pallida* «Hart. »), 52, 53]; шр.

(Источник: Кадастр Генетического фонда Кыргызстана. Том четвертый. БПИ НАН КР. Бишкек. 2015. [BIB_11272.pdf \(lacerta.de\)](#)).



Кеклик (*Alectoris chukar*)



Маринка (*Schizothorax*)

Согласно интервью с работниками ГЭС, в реке Нарын встречаются довольно крупные экземпляры маринки (*Schizothorax*). Нерест происходит весной в реке.

Рыба маринка (*Schizothorax*) – прохладнолюбивый представитель семейства карповых (*Cyprinidae*), предпочитающий быстрое течение, чистую воду, каменистые грунты. Благодаря экстерьерной, физиологической и географической специфике уникальный вид стоит особняком в ихтиологической систематике. Базовым таксоном является Обыкновенная маринка (*Schizothorax intermedius*), которая составляет 55-65% общей популяции и отличается всеядностью (личинки, насекомые, рыбный малек, ягоды). Каннибал. Средние размеры представителей этой группы стандартно составляют 15-30 см (0,2-0,7 кг). Масса трофейных экземпляров стартует от 1 кг. Максимальный вес обыкновенной маринки 2,5-3,0 кг при росте до 50 см. Наибольшая популяция вида сконцентрирована в Казахстане, Узбекистане, Туркменистане, Кыргызстане.

Местное название – «акбалык». Рыбка обладает отличными гастрономическими качествами и высоко ценится гурманами за вкусное нежное мясо. Но маринка ядовита, при неправильной готовке может отравить организм опасными токсинами. Чтобы этого избежать, следует при разделке тушки удалить и выбросить икру (молоки), жабры, черную пленку внутри брюшины. После тщательной промывки рыбку можно использовать в кулинарных целях. Систематика приведена ниже.

Подсемейство Schizothoracinini – Расщепобрюхие

Род **Schizothorax** Heckel – Маринки – Жылтырлар – Marinkas

1. Sch. intermedius McClelland (1=*Sch. curvifrons* Heckel [27: s. syn.], 1=*Sch. eurystomus* Kessler [27: bona sp.])

(Источник: Кадастр Генетического фонда Кыргызстана. Том четвертый. БПИ НАН КР. Бишкек. 2015. [BIB_11272.pdf \(lacerta.de\)](#)).

Наличие ручьевого форели в реках Нарын, Тар и Чу достоверно подтверждено. В советское время, в конце 80-х годов прошлого века, был образован государственный орган, занимающийся вопросами экологии и окружающей среды. К тому времени уже были построены все нынешние энергетические и промышленные объекты без учета права животных на существование.

В этой связи считается, что первоначальный вид форели, который обитал в реках и озерах Кыргызстана до интродукции других видов форели с 60-х годов прошлого века, это форель

ручьевая¹⁷ (*Salmo trutta L.*). Ручьевая форель формирует совсем не многочисленные стаи. Предпочитает находиться на участках, где оптимальное количество кислорода и постоянный приток чистой, холодной воды. По окончании нереста, в условиях холодов, рыба уходит ниже по течению на традиционные места обитания, придерживаясь участков, где бьют родники и имеются глубоководные места, постоянно находясь практически у самого дна.

В условиях весеннего разлива рыба перемещается поближе к высоким берегам, что обеспечивает ее пропитанием, но с приходом летнего тепла форель старается уйти под водопады, на значительную глубину и на участки с водоворотами. На таких участках форель остается до начала холодов, когда температура воды становится для форели более комфортной. Рыба не осуществляет глобальных миграций, как морская форель, но активно перемещается по реке/водохранилищу вверх или вниз по течению, особенно в периоды нереста, а также в процессе поиска пропитания и новых мест обитания.



Salmo trutta L. – ручьевая форель

Согласно опросам местных жителей и местных энергетиков, в реках Нарын, Тар и Каракуль обитают довольно крупные экземпляры форели (*Salmo trutta L.*). Нерест происходит весной.

Salmo trutta L. Некрупные рыбы (обычно длиной 25-35 см и весом 200-500 г, крайне редко до 2 кг), очень ярко окрашенные снаружи и абсолютно белые внутри. Спинка ручьевых форелей темная, брюшко белое или золотисто-желтое, на боках и плавниках разбросаны мелкие пятна — черные, оранжевые и красные, часто окруженные светлым ободком (окраска ручьевых форелей зависит от цвета воды и грунта водоемов). Излюбленное место обитания этой рыбы - чистые горные реки с холодной водой. Питается любыми живыми объектами, которые находит в толще воды или на дне. Начиная с весны и все лето, эта рыба питается насекомыми, которые по той или иной причине падают в воду. Канибал. Местное название – «ала балык». Систематика приведена ниже.

Отряд SALMONIFORMES – SALMON

Семейство SALMONINAE – ЛОСОСЕВЫЕ – ала балыктар – salmon and trouts

Род *Salmo* Linnaeus – Лососи атлантические – Atlantic trouts

2. *Salmo trutta L.* – brook trout (lake)

(Источник: Кадастр Генетического фонда Кыргызстана. Том четвертый. БПИ НАН КР. Бишкек. 2015. [BIB_11272.pdf \(lacerta.de\)](#)).

¹⁷ Учитывая многие генетические факторы, ручьевая/озерная форель характеризуется самой высокой гетерогенностью среди позвоночных животных. Например, британская популяция дикой форели имеет такое количество вариаций, что она намного больше, чем все люди, живущие на нашей планете. Под общим названием «форель» объединены различные пресноводные формы лососевых рода *Salmo*. Сейчас в реках Кыргызстана обитают различные виды форели (неразрешенный выпуск, сбежавшая из садков и т.д.). Исследователи считают, что озерная и ручьевая форель являются формами (подвидами) бурой форели.

6.2.3.1. Меры по смягчению воздействия

Искусственные барьеры ГЭС, созданные человеком в виде плотин, дренажей и эстакад, приводят к тому, что рыба физически не может добраться до своих естественных нерестилищ. Поскольку она не может нереститься в естественных условиях, предопределенных для нее природой, выживаемость икринок снижается. Учитывая, сколько икринок выживает в естественных условиях, это настоящее бедствие для местных видов рыб. Кроме того, форель – это холодолюбивая рыба, поэтому она весьма чувствительна к глобальным изменениям климата, особенно при повышении температуры воды, и чувствительна к чистоте воды, которая в водохранилище ГЭС (и далее при сбросе в реку) будет более теплой и грязной.

Колебания уровня воды в водохранилище отрицательно влияют на размножение рыбы; плотины преграждают путь для нереста местной рыбы. Чтобы облегчить проход рыбы через гидротехнические сооружения, необходимо создавать рыбные шлюзы, в которых рыба может беспрепятственно перемещаться, или рыбохранилища, из которых рыба перегружается в буферный водоем.

В результате строительства водохранилищ ГЭС неизбежна гибель кладок мелких птиц. Гибели кладок кеклика на Камбарате можно избежать, так как птица очень чувствительна к шуму и беспокойству и начнет покидать участок работ, иногда за десятки километров от первоначального места. Однако вероятность встретить выводки с птицами летом высока, особенно когда выводки направляются к реке на водопой, переходя дороги, обычно утром и перед заходом солнца, а также от места водопоя к местам кормежки и ночевки. Обычно такие коридоры постоянны, и их можно обозначить знаками и соблюдать перерыв в движении на время прохода выводков.

Для минимизации случаев столкновения с птицами будут приняты следующие меры профилактики и контроля:

- a. следует обозначить территории с известными популяциями птиц, например, места гнездования, места кормления, миграционные коридоры, водоемы и т.д.
- b. проинструктировать персонал по уходу за выводками и составить протокол действий при встрече с ними.

6.2.4. Загрязнение воздуха, шумовое загрязнение при строительстве

Во время большинства видов восстановительных и строительных работ будет **образовываться пыль, шум и вибрация**. Масштаб воздействия будет наибольшим там, где будут применяться методы взрывных работ и бурения (Камбарата), а также проводиться вблизи существующих населенных пунктов (Каракуль, Тар). Учитывая характер большинства работ, ожидается, что эти воздействия будут краткосрочными с умеренным риском и могут быть смягчены путем реализации мер, рекомендованных СЭС ВБ, которые содержат резюме потенциальных экологических рисков и воздействий наряду с общими мерами по смягчению последствий.

При передвижении транспортных средств, перевозящих строительные материалы, и техники, используемой во время расчистки и выравнивания площадки, рытья и засыпки траншей и т.д. будут выбросы выхлопных газов. Однако эти выбросы будут временными и непостоянного характера только на этапе строительства, поэтому не повлияют на общий/существующий индекс качества воздуха (AQI) в районе реализации проекта. На этапе эксплуатации выбросы в атмосферу или шум от ГЭС будут меньше.

Шум и вибрации вызваны работой землеройных машин. Эти машины могут производить уровень шума более 70 дБ(А), если не проводится их надлежащее техническое обслуживание. Это может вызвать беспокойство в населенном пункте, если он расположен в пределах 500 м (Тар, Каракуль).

6.2.4.1. Меры по смягчению воздействия

Подрядчик будет осуществлять указанные меры в ПУОСС (который должен быть подготовлен как часть ОВОСС для каждого подпроекта) для предотвращения загрязнения. ПУОСС будет частью стандартной тендерной документации подрядчиков.

Для предотвращения загрязнения воздуха транспортные средства, перевозящие строительные материалы и оборудование, будут передвигаться только по существующей подъездной дороге. Транспортные средства будут использоваться только после регулярных технических осмотров.

Для предотвращения чрезмерного шума будет проводиться регулярное техническое обслуживание оборудования. График технического обслуживания должен быть подготовлен Консультантом и соблюдаться подрядчиком. Строительные работы в ночное время будут запрещены, если населенный пункт/ жилой район находится в пределах 500 м от строительной площадки. Эти и другие меры, указанные выше, также должны быть включены в стандартный тендерный документ Подрядчика.

6.2.5. Воздействие опасных и прочих отходов

Образование отходов. В рамках программы будут образовываться два вида отходов: неопасные и опасные. Неопасные отходы будут образовываться в ходе большинства строительных работ и будут представлены строительным мусором. В дополнение к этим отходам будут образовываться остатки и огарки стальных сварочных электродов, упаковочные материалы, отходы герметика и древесины. Хранение таких отходов вблизи населенных пунктов и их несвоевременная или неправильная утилизация могут повлиять на качество воздуха, вызвать загрязнение почвы и воды, нарушить эстетику и ландшафт.

Создание строительного лагеря для строительства гидроэлектростанции. В таких лагерях могут образовываться твердые и жидкие отходы (бытовые отходы). Эти отходы могут загрязнять почву и водотоки вокруг стройплощадки, если с ними не обращаться должным образом.

Опасные отходы. Ожидается, что в ходе реализации проекта особого внимания потребуют два вида опасных материалов: (i) асбест, обнаруженный в крышах, и (ii) свинцовая краска.

В ходе реконструкции Быстровской ГЭС будут образовываться специфические электронные отходы (кабели, оплетка и т.д., которые трудно утилизировать). Возможно образование асбестовых отходов, поскольку они широко использовались в советской энергетике. Их следует утилизировать по специальному протоколу.

6.2.5.1. Меры по смягчению воздействия

Подрядчик, в соответствии с договорными обязательствами, должен выполнять обязанности производителя отходов, т.е. вести их учет, представлять отчеты. С электронными отходами будет такое же обращение, как и с опасными отходами.

Модульные биотуалеты будут установлены во всех строительных лагерях и площадках. По окончании строительных работ строительная площадка будет очищена от всех оставшихся материалов и мусора, чтобы исключить возможность загрязнения.

6.2.6. Выбросы парниковых газов (ПГ)

Неправильное обращение с отходами, особенно сжигание строительных и бытовых отходов, может привести к загрязнению воздуха. Это воздействие может быть минимизировано путем внедрения стандартных передовых методов ВБ. На этапе эксплуатации в водохранилище ГЭС развиваются процессы эвтрофикации в результате

сброса в реки и водоемы загрязненных сточных вод с вышележащих ферм и хозяйств, содержащих биогенные элементы.

6.2.7. Водные ресурсы

6.2.7.1. Краткие гидрологические и экологические данные рек

Река Тар – левая составляющая Карадарьи. Длина 147 км, площадь бассейна - 3 840 км². Река берет начало в юго-западных склонах Ферганского и в северных склонах Алайкууйского хребта. Река образуется слиянием рек Ой-Тал и Алай-куу. Среднегодовой расход воды составляет 46,7 м³/сек, наибольший 248 м³/сек, наименьший 8,19 м³/сек. Половодье в июне-июле. По типу питания относится к снегово-ледниковым рекам.

На берегах реки расположены поселки Алайкуу, Каракульжа, Кызылжар. Река загрязнена сточными водами и экскрементами с фермерских хозяйств.

Река Карасуу (длина 89 км, площадь водосборного бассейна 1 080 км²) – один из малых левых притоков реки Нарын, берет начало в урочище Капка-Таш на высоте 3 970 м и в верховьях до впадения в озеро Капка-Таш также называется Капка-Таш. Река имеет 4 притока. Она протекает через город Каракуль. Река загрязнена сточными водами и фекалиями с ферм.

Река Нарын. Протекает по территории Иссык-Кульской, Нарынской, Джалал-Абадской областей Кыргызстана. Длина р. Нарын – 807 км, площадь бассейна - 59,9 тыс. км². Образуется слиянием рек Большой Нарын и Малый Нарын, берущих начало в ледниках Центрального Тянь-Шаня. Течёт в межгорной долине, местами в узких ущельях, уходя в Узбекистан. На реке Нарын расположены Токтогульская ГЭС, Таш-Кумырская ГЭС, Учкурганская ГЭС, Курпсайская ГЭС, Шамалдысайская ГЭС, строится Камбаратинская ГЭС-2 и каскад Верхне-Нарынских ГЭС с соответствующими водохранилищами.

Река Нарын, сливаясь с рекой Карадарья, образует реку Сырдарья, имеющую статус трансграничного водного объекта.

На берегах реки находятся города: Нарын, Таш-Кумыр, Учкурган. Население крупных и мелких населенных пунктов по всему течению реки использует воду для питьевых и бытовых нужд, а также для орошения. Все населенные пункты, расположенные на р. Нарын имеют ветхие очистные сооружения, большинство очистных сооружений работают как механические, без биологической очистки (задерживают только тяжелые предметы, металлы и т.д.). Очищенные стоки рудника «Кумтор» сбрасываются в исток р. Нарын – в реку Кум-Тор.

Река Чу. Река, берущая начало в ледниках Тескей-Ала-Тоо и Киргизского хребта. Образуется слиянием рек Джоонарык и Кочкор в Кочкорской впадине. Начало и питание река получает протекая по горным районам Кыргызстана, в среднем течении по Чуйской долине река служит государственной границей между Кыргызстаном и Казахстаном, а в нижнем течении теряется в песках пустыни Мойынкум в южном Казахстане. Длина реки составляет 1186 км, из них в пределах Казахстана - 800 км. Площадь водосборного бассейна составляет 67500 км². Основные притоки: справа - Чон-Кемин, Ыргайты, Какпатас; слева - Аламедин, Аксу, Курагаты.

На реке существуют два водохранилища — Орто-Токойское (Кыргызстан) и Тасоткельское (Казахстан), а также многочисленные оросительные каналы (на орошение расходует 55 % стока). На плотине Тасоткельского водохранилища 16 мая 2013 года запущена ГЭС: мощность — 9,2 МВт, среднегодовая выработка — 45,6 млн кВтч.

На отходящих от реки каналах в Кыргызстане построены Аламединский каскад ГЭС и Быстровская ГЭС. Выше ГЭС в реку сбрасываются сточные воды и экскременты с животноводческих ферм.

6.2.7.2. Тип рек и категории использования

Питание рассматриваемых рек осуществляется в основном за счет талых вод сезонных снегов, формирующих весеннее половодье, и талых вод высокогорных снегов и ледников, обеспечивающих основной сток во второй половине лета. По характеру внутригодового распределения стока реки относятся к так называемому «тянь-шаньскому» типу, так как имеют высокую приточность в теплый (вегетационный) период года и низкую - в холодный.

Из рассмотренных рек только Тар относится к бассейну реки Кара-Дарья и входит в категорию местных рек. Реки Карасуу и Нарын относятся к бассейну реки Сырдарья. Реки Чу и Нарын имеют трансграничный статус (Источник: Паспортные данные рек. Государственный комитет Кыргызской Республики по водным ресурсам и мелиорации, 2018). Паспортные данные 4 рек приведены в таблице.

Таблица 9. Паспортные данные 4 рек

№	Название реки	Тип (местный / трансграничный)	куда втекает	протяженность (км)	Бассейн	Водосборная площадь, км ²
1	Карасу	местная	Нарын	89	Сырдарья	1080
2	Тар	местная	Карадарья	172	Карадарья	4420
3	Нарын	трансграничная	Сырдарья	807	Сырдарья	599000
4	Чу	трансграничная	-	1186	-	67500

6.2.7.3. Статус сохранения рыбных запасов

В соответствии с Законом Кыргызской Республики «О рыбном хозяйстве», а также в соответствии с Постановлением Правительства «О рыбохозяйственном освоении и использовании естественных и искусственных водоемов в Кыргызской Республике» от 7 сентября 2009 года №561 (в редакции от 19 февраля 2019 года № 67) - Нарын, Чу, Тар и Карасуу являются естественными и искусственными водоемами Кыргызской Республики, предоставляемые для рыбохозяйственного освоения и использования в целях рыбоводства, разведения и рыболовства.

Данный статус запрещает любую деятельность, загрязняющую реку, сброс в реку неочищенных сточных вод и веществ, превышающих установленный норматив ПДК, нормируемых веществ в воде водных объектов, используемых для рыбохозяйственного водопользования, в соответствии с «Правилами охраны поверхностных вод Кыргызской Республики» (В редакции Постановления Правительства Кыргызской Республики от 15 декабря 2017 года № 813) Источник: [Постановление Правительства КР от 14 марта 2016 года № 128 "Об утверждении Правил охраны поверхностных вод Кыргызской Республики" \(minjust.gov.kg\)](#).

Ниже содержится копия Постановления Правительства «О рыбохозяйственном освоении и использовании естественных и искусственных водоемов в Кыргызской Республике» от 7 сентября 2009 года №561 (в редакции от 19 февраля 2019 года № 67) с указанием рек, представляющих интерес (пункт 3.68; 3.1; 3.22; 3.41).

№	Бассейн реки Кара-Дарья
3.67	Река Кара-Дарья
3.68	Тар
3.69	Каракульджа
3.70	Яссы

3.71	Куршаб (Гульча)
3.72	Кара-Унгур
3.73	Арсланбоб
3.74	Майли-Сай
3.75	Ак-Бура
3.76	Кырк-Кичик
3.77	Чили-Сай
3.78	Кыргызата
3.79	Котчан
3.80	Абшир-Сай
3.81	Кызыл-Унгур
3.82	Араван-Сай

№	Бассейн реки Чу	№	Бассейн реки Нарын
3.1	Река Чу с притоками	3.22	Река Нарын с притоками
3.2	Восточный Каракол	3.23	Болгарт
3.3	Восточный Суек	3.24	Онарча
3.4	Шамси	3.25	Ичкебаш
3.5	Каракуджур	3.26	Оттук
3.6	Тюлек	3.27	Джергетал
3.7	Чон-Кемин	3.28	Атбаши
3.8	Чим-Булак	3.29	Сарытал
3.9	Тегерментысу	3.30	Тегерек-Була
3.10	Орто Каинды	3.31	Каракоин
3.11	Чолок-Каинды	3.32	Атбаши-Карасу
3.12	Калмаксуу	3.33	Алабуга
3.13	Торсуу	3.34	Кокомерен
3.14	Кегеты	3.35	Торкент
3.15	Иссык-Ата	3.36	Ничке
3.16	Аламедин	3.37	Кодуль (Кашкасу)
3.17	Ала-Арча	3.38	Чичкан
3.18	Аксу	3.39	Бала-Чичкан
3.19	Кара-Балта	3.40	Узунахмат
3.20	Кокомерен	3.41	Карасу
3.21	Жаламыш	3.42	Суусамыр
		3.43	Западный Каракол

6.2.8. Охрана труда и техника безопасности

Несоблюдение техники безопасности и охраны труда может создать риск для строительных рабочих. Подрядчики должны соблюдать правила Охраны труда и техники безопасности, которые включают, в частности, строгое выполнение установленных норм и процедур охраны здоровья и безопасности, зависящих от типа проводимых работ, использование СИЗ, обучение и контроль. Кроме того, все рабочие должны быть ознакомлены с порядком работы с опасными материалами (такими как асбестовые материалы). Подрядчики должны обеспечить рабочим соответствующие условия для проживания: безопасное водоснабжение, санитарно-гигиенические условия, комнаты для отдыха и т.д.

6.2.9. Здоровье и безопасность населения

Во время строительства гидроэлектростанции строительные работы и транспортировка грунта могут создать некоторые проблемы безопасности для местных жителей. Это актуально для местностей Тар и Каракуль, где население проживает постоянно, а строительство ведется вблизи населенного пункта и существующей автомобильной дороги

Бишкек-Ош. Кроме того, движение тяжелых гусениц может разрушить или ухудшить состояние дорог внутри населенных пунктов.

В районе Камбаратинской ГЭС возможна экспроприация территории с использованием режима особой охраны Камбарата-2, исключая проникновение стад скота и пастухов в период строительства и взрывных работ.

На этапе эксплуатации генерация электромагнитного поля от ГЭС должна регулироваться в допустимых пределах.

6.2.9.1. Меры по смягчению воздействия

Когда будет объявлено о начале строительства, близость населенного пункта или подъездной дороги к участкам должна быть регламентирована и обозначена соответствующими/ плановыми мерами по организации дорожного движения. Для облегчения идентификации этих территорий в ночное время вдоль границы будут размещены сигнальные фонари и светоотражающие ленты, улучшающие видимость и обзор.

Достаточное освещение и ограждение строительных площадок внутри населенных пунктов в ночное время. Согласованное временное закрытие дорог внутри населенных пунктов в связи с увеличением интенсивности движения из-за подъезда грузовиков и строительных машин к строительным площадкам. Существующие туалеты на открытом воздухе должны быть закрыты/ ограждены для предотвращения доступа маленьких детей и несчастных случаев.

Емкости для сбора пищевых отходов и твердых бытовых отходов должны иметь крышки для предотвращения доступа домашних животных и разбрасывания мусора.

6.3. Скрининг потенциальных негативных социальных воздействий

Социальный риск Проекта оценивается как высокий. Основными социальными рисками являются: (i) отвод земель и вынужденное переселение, необходимое в связи со (а) (пере)строительством малых и средних ГЭС; (b) переходом с ручного управления энергосистемой к автоматизированному диспетчерскому управлению и противоаварийной автоматике; (ii) риск социального исключения, интересы уязвимых и неблагополучных групп населения необходимо будет учитывать при разработке проекта, чтобы обеспечить им равный доступ к выгодам проекта и не допустить непропорционально негативного воздействия проекта. Тем не менее, эти вероятные воздействия будут решаться с помощью многих мер, включая избежание, минимизацию в порядке приоритетности, насколько это возможно. Вопросы R&R будут решаться путем реализации положений последовательной РПП, предусматривающих компенсацию по восстановительной стоимости и другие меры по восстановлению средств к существованию и т.д.

6.3.1. Сельскохозяйственный урожай на корню

Монтаж распределительных трансформаторов/ опор и последующая подвеска линий распределительных сетей может потребовать перемещения людей, машин и оборудования по сельскохозяйственным полям. Это может привести к повреждению сельскохозяйственных культур на корню.

Меры по смягчению воздействия

Меры по смягчению воздействия на потерю сельскохозяйственных культур включают:

- Строительство должно проводиться в период после окончания сельскохозяйственных работ, т.е. после окончания сбора урожая, насколько это возможно.
- Использование проселочных дорог и земляных насыпей между сельскохозяйственными участками для передвижения техники и рабочих, где это возможно.
- Если в результате строительных работ не удастся избежать ущерба сельскохозяйственным культурам, фермеру будет полностью компенсирован весь ущерб по оценке налоговых органов.

6.3.2. Структура землепользования

Проект предполагает строительство новых малых и средних ГЭС, для чего необходимы земельные участки. Согласно первоначальному скринингу ожидается, что Минэнерго будет использовать государственные или муниципальные земли для строительства ГЭС. Минэнерго рассмотрит возможные альтернативные варианты проекта, чтобы избежать или минимизировать приобретение земли или ограничения на землепользование, особенно в тех случаях, когда это приведет к физическому или экономическому перемещению, при соблюдении баланса экологических, социальных и финансовых затрат и выгод, уделяя особое внимание гендерному воздействию и воздействию на бедные и уязвимые слои населения.

В тех случаях, когда отвод земли или ограничения землепользования (постоянного или временного) избежать невозможно, местный муниципалитет предложит затронутым проектом лицам компенсацию по восстановительной стоимости, а также другую помощь, которая может потребоваться, чтобы помочь им улучшить или, по крайней мере, восстановить их уровень жизни или средства к существованию в соответствии с СЭС №5. Ставки компенсационных выплат могут быть скорректированы в сторону увеличения при использовании стратегий переговоров. Во всех случаях будет задокументирована четкая основа для расчета компенсационных выплат и выплаты будут распределены в соответствии с прозрачными процедурами.

Чтобы гарантировать, что землевладелец получит должную компенсацию за потери земли или другой ущерб, понесенный им во время строительства ГЭС в рамках KRED, будут предприняты следующие меры по смягчению последствий:

- Выплата компенсации за утрату земли и повреждения строений будет осуществляться прозрачно и до начала строительства.

6.3.3. Утрата земель

Требования к наличию земельных участков для каждой ГЭС будут зависеть от технических факторов. Там, где это возможно, проект будет стараться максимально использовать государственные или муниципальные земли, чтобы свести к минимуму приобретение частных земель. Если это не представляется возможным или при отсутствии государственных земель, для проекта может быть закуплена только частная земля по принципу наличия заинтересованного (добровольного) покупателя и заинтересованного (добровольного) продавца. После передачи/вступления в право собственности на земли территория ГЭС должна быть объявлена запретной зоной.

Меры по смягчению воздействия

Меры по смягчению воздействий утраты земли следующие;

- Министерство энергетики может предпринять усилия по использованию государственных или муниципальных земель для строительства ГЭС, насколько это возможно;
- Будет введено полное ограничение на использование частных орошаемых/пахотных сельскохозяйственных земель;
- Если невозможно избежать приобретения частных земель, это будет сделано на принципах наличия заинтересованного (добровольного) покупателя и заинтересованного (добровольного).
- Затронутым лицам также будет выплачена компенсация за потерю сельскохозяйственного урожая на корню, если таковой имеется.

6.3.4. Воздействие притока рабочей силы

Для строительства и реконструкции малых ГЭС потребуется рабочая сила. Для строительных работ потребуется неквалифицированная рабочая сила, которая предпочтительно будет привлекаться из местных районов. Однако, квалифицированная рабочая сила по специальности, необходимая для надзора за строительством и восстановительными работами, может включать некоторых сезонных работников.

Основные проблемы, связанные с сезонными работниками, могут быть следующими:

- Конфликты между работниками, а также между работниками и местным населением, основанные на культурных, религиозных или поведенческих традициях.
- Недовольство среди местного населения по поводу привлечения посторонних лиц.
- Легкие вспышки некоторых инфекционных заболеваний из-за взаимодействия между местным населением и приезжими работниками. Наиболее распространенными из них являются респираторные (туберкулез), заболевания, передающиеся посредством воды (желудочные инфекции, тиф) и заболевания, передающиеся половым путем (ВИЧ, сифилис и гепатит).
- Мобилизованные работники из других регионов могут стать переносчиками инфекции COVID-19 на рабочие площадки. Тесные условия труда и быта рабочей силы также могут создать условия для быстрой передачи COVID-19 и заражения большого количества людей.
- Использование сезонными работниками общественных объектов, таких как медицинские центры, мечети, транспортные средства и т.д., может привести к недовольству местного населения.
- В случае привлечения подрядчиками неквалифицированного труда сезонных работников существует риск эксплуатации работника. Это может произойти в результате найма несовершеннолетних рабочих, низкой и неравной системы оплаты труда, принудительного труда и дискриминации по религиозному или этническому признаку.

Меры по смягчению воздействия

Меры по смягчению воздействия от притока рабочей силы и связанных с ним проблем представлены в Процедура управления трудовыми ресурсами.

Основные меры по смягчению воздействия от притока рабочей силы включают:

- Во избежание конфликта с местным населением работникам будет рекомендовано не допускать, чтобы при выполнении своих обязанностей на них влияли какие-либо соображения, кроме законных и разумных интересов соответствующих работников.
- Иностранцам или временным работникам рекомендуется придерживаться национальных требований и руководящих принципов в отношении COVID-19.

- Работникам рекомендуется сообщать менеджеру проекта о необходимости как можно скорее проверить свое здоровье, если он/она наблюдает какие-либо симптомы инфекционного заболевания, и как можно скорее начать лечение, чтобы избежать передачи инфекции другим людям.
- Любой работник, подвергшийся сексуальному домогательству либо в физической, либо в устной форме, должен немедленно довести этот вопрос до сведения своего руководителя/менеджера, а также менеджера проекта.
- Ни один работник не будет дискриминировать других работников по любому признаку, включая религию, язык, национальность, этническую принадлежность и т.д.

6.3.5. Воздействие на общественные ресурсы

Для доступа к месту расположения подпроекта подрядчик будет использовать существующие дороги, т.е. существующие национальные/ государственные автомагистрали или сельские дороги. На этапе строительства из-за движения строительного транспорта и техники возможно повреждение некоторых дорог, особенно сельских. Кроме того, состояние некоторых сельских дорог может быть не пригодно для передвижения строительного транспорта. В таких условиях использование таких дорог приведет к дальнейшему ухудшению состояния общественных ресурсов. Некоторые водопропускные трубы или какие-либо общие коммунальные сети (например, распределительные столбы) также могут быть повреждены во время строительных работ, что создаст трудности для населения в целом.

Меры по смягчению воздействий

Там, где это необходимо, перед использованием сельской дороги подрядчик проведет небольшие работы по благоустройству, что также будет способствовать увеличению и усилению дорожной сети, особенно в пригородных и сельских районах, что приведет к положительному воздействию на местное население. В случае повреждения дороги, водопропускных труб или каких-либо общих коммунальных сетей во время строительных работ, ответственность за их устранение будет лежать на подрядчике (соблюдать процедуру восстановления).

6.3.6. Транспортное движение и блокирование подъездных путей

Перевозка строительных материалов, машин, оборудования в некоторых случаях может помешать движению местного транспорта или заблокировать существующие дороги, включая сельские и районные дороги, государственные автомагистрали. В некоторых случаях для проведения таких работ может потребоваться временное закрытие дорог. Такое нарушение движения вызовет неудобства для местного населения, так как доступ будет временно прерван.

Меры по снижению воздействия

- В период строительства вблизи села или населенного пункта будут приняты соответствующие меры предосторожности, чтобы не создавать помех для движения транспорта и местного населения. График движения транспорта должен быть согласован с муниципалитетом.
- Вдоль существующих дорог будут установлены ограждения со светоотражающими наклейками. Тяжелые машины, такие как экскаватор, грузовик и т.д., используемые для строительных работ, будут работать в пределах ограждений.

- Перед и за строительной площадкой будут размещены предупреждающие знаки для облегчения идентификации строительных работ водителями транспортных средств. Кроме того, на комфортном расстоянии перед заграждением будут размещены светоотражающие наклейки, которые будут служить ориентиром для водителей.
- Перед проведением таких работ необходимо получить соответствующее разрешение местного муниципалитета.

6.3.7. Занятость женщин и принятие решений

Доля женщин-работниц в энергетическом секторе значительно меньше.

Меры по смягчению воздействия

Будут предприняты адекватные меры по учету гендерных факторов на территории проекта. Вовлечение женщин будет обеспечено посредством формальных и неформальных групповых консультаций, чтобы гарантировать их участие в реализации проекта. Если на строительной площадке будут работать женщины, для них будут созданы отдельные условия, такие как туалет, зона отдыха и т.д.

6.4. Положительные социальные воздействия

В целом, ожидается, что Проект принесет стране социально-экономические выгоды и расширит возможности для дальнейшей электрификации неэлектрифицированных в настоящее время районов, улучшения качества электроснабжения, повышения уровня напряжения и снижения аварийности. Деятельность по проекту может иметь небольшие последствия, связанные с приобретением земли. В основном это касается небольших трансформаторных подстанций (ТП) с небольшими потребностями в земле. Кроме того, ОУП проведет тщательный анализ требований к земле, а также прав собственности, чтобы определить риск воздействия на социальную среду. Предпочтение будет отдаваться использованию государственных земель. Если есть необходимость в использовании частных земель, они могут быть приобретены в соответствии с требованиями СЭС №5 и национального законодательства. Социальные риски и проблемы строительства ГЭС, реконструкции, модернизации и расширения существующих ГЭС на стадии оценки пока не известны. Прямое потенциальное социальное воздействие ограничено, зависит от конкретного участка, в значительной степени обратимо и может быть легко устранено с помощью мер по смягчению воздействий.

6.5. План управления окружающей и социальной средой

Основной целью РДУЭСМ является разработка/ формулирование мер по смягчению воздействия и плана оценки и протокола управления для устранения выявленных/ потенциальных социально-экологических рисков/ воздействий на этапе реализации и эксплуатации.

Характер воздействия и объем деятельности будут уточнены после завершения разработки подпроектов. ОВОСС оценит риски и воздействия и предоставит рекомендации по соответствующим мерам по смягчению последствий. Более того, уязвимые и социально незащищенные группы были определены в рамках ПВЗС. С этими группами будут проведены консультации, а их обеспокоенность и мнения будут учтены в ПУОСС, ПВЗС,

РПП и при разработке проекта. Министерство энергетики будет проводить содержательные и скоординированные консультации с заинтересованными сторонами в рамках проекта, связанные с подготовленными документами (ОВОСС, РПП, ПВЗС).

В таблице 10 ниже представлены предварительные социально-экологические воздействия на этапах проектирования, строительства и эксплуатации, а также рекомендуемые общие меры, которые должны быть включены в проект для минимального смягчения негативного воздействия. Впоследствии для каждого подпроекта должны быть подготовлены ПУОСС, в которых будут определены оценки воздействия и соответствующие меры.

ФОРМАТ ТИПОВОГО РАМОЧНОГО ДОКУМЕНТА ПО УПРАВЛЕНИЮ ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ И СОЦИАЛЬНЫМИ МЕРАМИ

Таблица 9. Воздействия и общие меры по смягчению воздействий при проектировании, строительстве и в процессе эксплуатации

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
Этапы подготовительных работ/ проектирования							
1.	Подготовительные работы/ проектирование	Эрозия почв	Провести необходимые геологические изыскания почв в руслах рек для определения устойчивости	В рамках инженерно-геологических изысканий должно быть выполнено комплексное изучение инженерно-геологических условий территории (площадки, участка, трассы) проектируемого объекта строительства, включая рельеф, геологическое строение, сейсмостектонические, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, геологические и инженерно-геологические процессы, и составление прогноза возможных изменений инженерно-геологических условий при взаимодействии проектируемых объектов с геологической средой в целях получения необходимых и достаточных материалов для обоснования проектной подготовки к строительству, включая мероприятия по инженерной защите строительной площадки и охране окружающей среды.	В программе изысканий Заказчик определяет состав и объем инженерно-геологических работ на основании технического задания, исходя из стадии предпроектных работ или стадии проектирования (проект, рабочая документация), вида строительства, типа зданий и сооружений, их назначения, площади исследуемого участка, степени его изученности и сложности инженерно-геологических условий. Техническое задание на производство инженерно-геологических изысканий является неотъемлемой частью договорной документации (контракта). Программа изысканий, как внутренний документ организации, выполняющей изыскательские работы, включается в договор (контракт) по требованию заказчика.	Консультант по проектированию.	Инженерно-геологические изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности выполняются Подрядными юридическими и физическими лицами, полученными лицензию на их производство в установленном порядке отделами архитектуры и градостроительства органов исполнительной власти. Качество и полнота изысканий подтверждаются экспертизой и организациями Консультантов Заказчика.
2.	Инженерные и экологические работы, или определенные виды работ (взрывные, бурение,	Загрязнение почвы и водных ресурсов	Принять соответствующие меры для системы утилизации отходов с последующим захоронением или нейтрализацией; ТП, приобретенные в рамках проекта, не будут содержать CO ₂ .	Сбор и обработка материалов изысканий должны осуществляться при инженерно-геологических изысканиях для каждой стадии (этапа) разработки предпроектной и проектной документации с учетом результатов сбора данных на предыдущей стадии. При проведении комплексных изыскательских работ программа инженерно-геологических изысканий должна быть увязана с программами		Консультант по проектированию.	При проведении комплексных изыскательских работ программа инженерно-геологических изысканий должна быть увязана с программами других видов

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
	отбор проб и т.д.)		Меры по предотвращению загрязнения почвы в случае утечки масла (например, использование герметичных лотков, емкости для сбора масла, бетонирование трансформаторной площадки).	других видов изысканий (в частности, инженерно-экологических) во избежание дублирования отдельных видов работ (бурение, отбор проб и т.д.), соблюдать требования нормативных документов по охране труда, условия соблюдения пожарной безопасности и охраны окружающей среды.			изысканий (в частности, инженерно-экологических) во избежание дублирования отдельных видов работ (взрывные работы, бурение, испытания и т.д.), соблюдать требования нормативных документов по охране труда, условия соблюдения пожарной безопасности и охраны окружающей среды.
3.		Утрата естественной растительности и угроза для дикой природы.	Территории с ценной/чувствительной природной растительностью, ресурсами дикой природы будут исключены. Охраняемые территории (национальные парки, заповедники и т.д.) будут исключены путем изменения трасс ЛЭП. В случае с Быстровской ГЭС большая часть работ будет выполнена на существующей территории.	Подрядчик разработает План управления деревьями и зелеными насаждениями с описанием количества деревьев и зеленых насаждений, подлежащих вырубке и пересадке, утвержденный Консультантом по строительному надзору. В целях сохранения существующей флоры и фауны Подрядчик должен: 1) Во время строительных работ предусмотреть исключение использования материалов и веществ, которые могут оказать негативное воздействие на флору и фауну; 2) Полностью запретить разжигание открытого огня (костров) в зоне строительства; 3) Не допускать самовольной вырубке деревьев и кустарников. Вырубка производится только с разрешения местных уполномоченных органов в области охраны окружающей среды и защиты лесных ресурсов; 4) Исключить разливы и утечки при транспортировке горюче-смазочных		Консультант по проектированию. Подрядчик реализует меры по снижению воздействия; Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика.	

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
				<p>материалов, погрузочно-разгрузочных работах, сбросы неочищенных сточных вод на почву и растительный покров;</p> <p>Во время строительства Подрядчик должен соблюдать принцип максимального сохранения лесных насаждений;</p> <p>5) Все работники должны соблюдать меры предосторожности в пожароопасный период, чтобы избежать возгорания сухой травы;</p> <p>6) На участках, запланированных под строительство, где будет удалена травянистая, кустарниковая и древесная растительность, после завершения работ высеваются местные быстрорастущие травы.</p> <p>7) В случае проведения санитарных рубок, необходимо провести фото-видео фиксацию растительности, определенной к вырубке, с приложением Акта о вырубке. Данный акт должен быть согласован с Консультантом по строительному надзору.</p>			
4.	Строительство / реконструкция малой ГЭС	Возможное переселение	При планировании строительства новых малых ГЭС предпочтение будет отдаваться государственным или муниципальным землям.	<ul style="list-style-type: none"> - По возможности избегать отвода земель или переселения местного населения; - Минимизировать масштаб воздействия переселения; - В случае воздействия - подготовка и реализация ПДП; - Надлежащее информирование населения об их правах на компенсацию в случае отвода земли; - Эффективное взаимодействие с местным населением для минимизации жалоб со стороны населения; - Эффективный МПРЖ. 	<ul style="list-style-type: none"> - Проведение ОБСС или экспресс-оценки; - Проведение скрининга площадок; - Подготовка ПП; - Подготовка отчетов о должной осмотренности. 	Консультанты по защитным мерам или команда ОУП по защитным мерам	до начала строительных работ
5.		Угрозы общественной безопасности и здоровью	Будут приняты все меры предосторожности для минимизации угроз безопасности и рисков случайного поражения электрическим током. Включить в проект гидроэлектростанции	<p>Выбранный Подрядчик обновит данный ПУОСС до уровня ПУОСС до начала строительства и представит его Консультанту по строительному надзору со стороны Заказчика для рассмотрения и утверждения.</p> <p>ПУОСС для конкретных участков должен включать следующие подробные</p>		Консультант по проектированию	

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			надлежащие системы удаления отходов. Это включает в себя сбор и отведение сточных вод.	планы: 1) План управления охраной труда и техникой безопасности; 2) План по предотвращению распространения COVID-19 и ВИЧ/СПИДа; 3) План управления отходами; 4) План по пересадке редких растений; 5) План реагирования на чрезвычайные ситуации и пожарной безопасности. При необходимости, Подрядчик в ходе строительных работ разработает и представит на рассмотрение и утверждение дополнительные планы по снижению воздействия в соответствующей области.			
6.		Шум и вибрация	Проектное оборудование, в частности ТП, которые будут установлены в сети, будет соответствовать нормам уровня шума (70 дБ(А) в дневное и ночное время в промышленных зонах; 45 дБ(А) ночью и 55 дБ(А) днем для жилых районов).	Допустимые уровни шума и вибрации на рабочих местах должны соответствовать требованиям санитарных норм. К эксплуатации будет допускаться только исправное оборудование, соответствующее санитарным нормам по данным показателям. Особое внимание будет уделено предотвращению сильного шумового воздействия в малоосвоенных районах с целью сохранения безопасности дикой природы.		Консультант по проектированию	
7.		Угрозы безопасности людей в результате эскалации личных, общественных или межгосударственных конфликтов, преступлений или насилия.	Тщательный анализ на этапе отбора подпроектов на основе контрольного списка на предмет воздействия на экологические и социальные параметры. МПРЖ.	Проведение скрининга участка на предмет возможной угрозы безопасности людей в результате эскалации личных, общественных или межгосударственных конфликтов, преступлений или насилия. Если такие случаи будут иметь место, деятельность по проекту не будет осуществляться на данной территории.	Отчеты по скринингу участков	ОУП через уполномоченных сотрудников, Представители местных муниципалитетов	До начала строительных работ
8.		Риски непропорционального воздействия	Выявленные уязвимые и социально незащищенные группы населения и руководство по	Обеспечить, чтобы уязвимые группы населения имели равные возможности для участия в деятельности (под)проекта, доступа к информации и выгодам	Мониторинг реализации РДУЭСМ, ПВЗС и ПУТР; МПРЖ	ОУП Представители местных муниципалитетов	До начала строительных работ

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
		проекта на неблагоприятные или уязвимые группы населения из-за специфических условий	информированию/вовлечению их в реализацию проекта. Информирование о МПРЖ.	проекта, а также для предоставления обратной связи или жалоб. Представители (под)проекта помогут обеспечить всесторонний охват всех групп населения. В муниципалитетах и территориальных филиалах в рамках проекта будут проводиться тренинги и информационно-просветительские мероприятия для обеспечения более широкого участия целевых групп населения. Будут использованы все вышеперечисленные методы взаимодействия с заинтересованными сторонами, направленные на уязвимые группы.			
9.		Любая предвзятость или дискриминация в отношении отдельных лиц или групп с точки зрения их доступа к ресурсам, связанным с развитием, и выгодам от проекта, особенно групп, которые могут быть социально незащищены или уязвимы.	Будут разработаны соответствующие социальные, экологические, трудовые стандарты, стандарты взаимодействия с заинтересованными сторонами при реализации проектной деятельности, включающие пункты о недискриминации по возрастным, религиозным, этническим, гендерным, физическим и т.д. признакам. МПРЖ	Тщательный анализ отдельных людей и групп; Соблюдение соответствующих стандартов взаимодействия с заинтересованными сторонами при осуществлении проектной деятельности; МПРЖ	Мониторинг реализации РДУЭСМ, ПВЗС и ПУТР; МПРЖ	ОУЦ, Представители местных муниципалитетов	До начала строительных работ
10.		Риски или воздействия, связанные с владением и использованием земли и природных ресурсов.	Подпроекты будут тщательно оцениваться и разрабатываться для обеспечения защиты существующих законных прав (включая коллективные права, смежные права и права	РПП обеспечит четкие и адекватные правила признания соответствующих прав землеуладения в соответствии с национальным законодательством; (b) установит справедливые критерии и эффективные, прозрачные и инклюзивные процедуры разрешения земельных споров и жалоб; и (c) включит	Мониторинг реализации РПП, ИП; МПРЖ	ОУЦ, Представители местных муниципалитетов	До начала строительных работ

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
		включая (если применимо) потенциальные воздействия проекта на местное землепользование и договоры аренды, доступа и наличия земли, продовольственной безопасности и стоимости земли, а также любые сопутствующие риски возникновения конфликтов или споров по правам на землю и природные ресурсы.	женщин) от непреднамеренного негативного воздействия проекта или другие непреднамеренные последствия.	процедуры информирования/консультирования затронутых лиц об их правах и обеспечения возможности получения ими независимых консультаций / оценки имущества. МПРЖ			
Этап строительных работ							
1.		Эрозия и деградация почв	<ul style="list-style-type: none"> Вывоз плодородной почвы и складирование для последующей рекультивации территории. Излишки почвы, если таковые имеются, будут размещены на участках, разрешенных муниципалитетом. Данные участки будут выбраны после изучения территории и обеспечения того, что складирование 	<ul style="list-style-type: none"> Уменьшение площади земельного отвода за счет архитектурно-планировочных решений; рекультивация нарушенных земель; укрепление, озеленение и облесение склонов, берегов водохранилищ окучивание непродуктивных земель; правильная организация накопления отходов; снятие и использование плодородного слоя почвы; использование водохранилища для орошения и водоснабжения; противоэрозионные мероприятия; 		Подрядчик реализует меры по снижению воздействия; Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика.	Во время строительных работ

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			<p>почвы не приведет к каким-либо серьезным последствиям, например, утраты продуктивной земли, ограничение доступа, естественной растительности и разрушение дренажных систем.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Если использование пахотной земли в качестве дополнительного материала неизбежно, поверхностный плодородный слой почвы будет снят и складирован для восстановления почвенного покрова. • Дополнительный материал не будет браться с сельскохозяйственных полей без разрешения собственника земли. • Территории, с которых вывозится материал для наполнителя или дополнительно складированный грунт, будут обгорожены для минимизации эрозии и опасности для людей и домашнего скота. • Строительный лагерь будет расположен на устойчивой и ровной территории. • Насыпи и вырытые откосы не будут оставлены без присмотра на длительное время. Соответствующие меры по стабилизации склонов будут приняты в 	<p>- противооползневые и противоселевые мероприятия; - берегоукрепительные мероприятия: - мелиорация почв и земель (обводнение, осушение, химическая мелиорация и т.д.).</p>			

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			<p>соответствии с проектом (например, укрепление).</p> <ul style="list-style-type: none"> • Движение транспортных средств по грунтовым дорогам будет по возможности исключено. Эксплуатация транспортных средств и техники вблизи водных каналов, водохранилищ будет сведена к минимуму. • После завершения строительных работ трассы линий электропередач, другие строительные площадки будут полностью очищены от мусора. 				
2.		Образование отходов	<ul style="list-style-type: none"> • Транспортные средства и оборудование не будут ремонтироваться в полевых условиях. Если это неизбежно, следует принять меры, чтобы избежать загрязнения грязи и воды. • Бытовые сточные воды из строительных лагерей будут собираться в септики и выгребные ямы для последующей утилизации на городских очистных сооружениях. • Отработанные масла будут собраны и переданы лицензированной компании для утилизации. • Инертные перерабатываемые отходы с предприятия (такие как картон, рулоны, сломанные/использованные детали и 	<ul style="list-style-type: none"> - отдельный сбор отходов по видам и классам опасности; - организация мест накопления отходов; - своевременный вывоз отходов с учетом класса опасности и методов утилизации/ хранения/ захоронения; 		Подрядчик реализует меры по снижению воздействия; Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика	Во время строительных работ

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			<p>т.д.) будут переданы на переработку. Опасные отходы будут храниться отдельно и обрабатываться в зависимости от характера отходов.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Твердые бытовые отходы из строительного лагеря будут размещаться таким образом, чтобы не загрязнять почву. Подрядчиком должен быть составлен план утилизации ТБО. 				
3.		Опасные отходы	Опасные отходы будут храниться отдельно и обрабатываться в соответствии с их типом.	В рамках ОВОСС проводится оценка объемов образования отходов производства и потребления на этапе строительства и эксплуатации, передачи другим организациям для дальнейшей переработки, а также размещения на специализированных полигонах.		Подрядчик реализует меры по снижению воздействия; Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика	Во время строительных работ
4.		Стойкие органические загрязнители - СОЗ	<p>Трансформаторы, приобретенные в рамках проекта, не будут содержать СОЗ.</p> <p>Меры по предотвращению загрязнения почвы в случае утечки масла (например, использование герметичных поддонов, емкостей для сбора масла, бетонирование площадки под трансформаторы). При обнаружении необходимо своевременно нейтрализовать трансформаторное масло, содержащее СОЗ. Утилизация трансформаторного масла с СОЗ проводится специализированной</p>	<p>Химикаты и материалы, содержащие легковоспламеняющиеся, взрывоопасные и токсичные компоненты, должны храниться на специальных складах, соответствующих проектным решениям и изолированных от других помещений.</p> <p>Токсичные материалы и жидкости должны храниться на специальных складах вне производственных помещений, в кладовых, оборудованных принудительной вентиляцией и средствами пожаротушения, в нормативно установленных количествах. На дверях этих складов должны быть вывешены знаки безопасности, предупреждающие о наличии токсичных веществ и запрещающие их использование. На внутренней стороне двери складов должна быть вывешена</p>		Подрядчик реализует меры по снижению воздействия; Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика	Во время строительных работ

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			организацией, имеющей опыт работы.	таблица с нормами хранения этих материалов.			
5.		Образование специфических отходов электроэнергетической отрасли.	Этот вид отходов включает в себя отходы, содержащие использованные электронные и другие электрические устройства, а также их части. На сегодняшний день в Кыргызстане практически отсутствует система обращения с отходами электронного и электрического оборудования. Энергетическим организациям, образующим данные виды отходов, рекомендуется раздельное хранение, с дальнейшей передачей в собственность заинтересованных лиц, специализирующихся на извлечении и повторном использовании полученных цветных металлов, драгоценных металлов и других видов вторичных материальных ресурсов (пластмасса, стекло, дерево, резина).	Персонал, обслуживающий объекты, на которых возможно образование опасных отходов, должен быть осведомлен о: а) перечне таких объектов; б) методах определения вредных веществ; в) токсическом действии этих веществ и признаках отравления ими; г) методах сбора и безопасного хранения отходов;		Подрядчик реализует меры по снижению воздействия; Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика	Во время строительных работ
6.		Ухудшение качества воздуха	<ul style="list-style-type: none"> Для определения фоновое качество воздуха проводится анализ качества воздуха на новой площадке до мобилизации строительной бригады. Строительные лагеря будут созданы на расстоянии не менее 500 м от населенного пункта. 	<ul style="list-style-type: none"> очистка топлива и сырья от вредных примесей; исключение сухих методов обработки пылящих материалов, герметизация производственных помещений и транспортных средств при транспортировке различных изделий и материалов, 		Подрядчик реализует меры по снижению воздействия; Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика	Во время строительных работ

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			<ul style="list-style-type: none"> • Строительное оборудование, генераторы и транспортные средства должны быть в исправном состоянии и правильно сконфигурированы для минимизации выбросов выхлопных газов. • Неконтролируемые выбросы пыли будут сведены к минимуму путем распыления воды на почву, где это необходимо. • Транспортные средства проекта должны по возможности избегать проезда через населенные пункты и сельскохозяйственные поля. • Если это неизбежно, скорость должна быть снижена до 15 км в час, чтобы избежать чрезмерного выброса пыли. • При прокладке линий электропередачи в населенных пунктах требуется обязательное согласование с населением для минимизации любых негативных воздействий. • Проводить анализ качества атмосферного воздуха (раз в два месяца на этапе строительства). 	<ul style="list-style-type: none"> - сотрудничество с другими предприятиями, сокращение количества «грязных» зон на предприятии; - сокращение неконтролируемых выбросов - очистка и обезвреживание загрязняющих веществ выхлопных газов; - улучшение разбрызгивания. 			
7.		Загрязнение поверхностных и подземных вод	<ul style="list-style-type: none"> • Не допускать загрязнения водных ресурсов. • Провести анализ качества грунтовых вод (при работе в руслах рек) до мобилизации 	Поверхностные воды: <ul style="list-style-type: none"> - санитарная очистка русла водохранилища; укрепление берегов; - меры по снижению утечки маслопродуктов; - расчистка водохранилищ и систем 		Подрядчик реализует меры по снижению воздействия; Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика	Во время строительных работ

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			<p>строительных бригад для определения фоновых условий качества воды.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Располагать строительные лагеря на расстоянии не ближе 500 м от рек и магистральных каналов. • При необходимости провести анализ качества близлежащих грунтовых вод на строительных площадках. 	<p>межбассейнового и внутрибассейнового перераспределения стока;</p> <ul style="list-style-type: none"> - устройство водоохраных зон и прибрежных защитных полос; - обеспечение учета забора воды и сброса сточных вод; - внедрение реверсивного и повторно-последовательного цикла водоснабжения; - использование наилучшего доступного оборудования для очистки сточных вод; - совершенствование систем канализации и очистки сточных вод; - предотвращение аварийных сбросов сточных вод; - применение оборудования и трубопроводов, устойчивых к коррозионному и абразивному воздействию агрессивных жидких сред; - устройство емкостей и резервуаров с соответствующими коммуникационными системами для накопления аварийных сбросов сточных вод; <p>Подземные воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - эффективное удаление поверхностных сточных вод с участка; - искусственное повышение планировочных отметок территории; - устройство защитной гидроизоляции и пристенного или пластового дренажа; - тщательное выполнение работ по устройству водонесущих инженерных сетей; - возведение насыпных дамб из грунтов и материалов с низкими фильтрационными свойствами; - правильная организация накопления отходов; - создание противофильтрационных экранов и завес; - цементация недействующих водозаборных скважин, аномальных 			

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
				провалов и воронок в водоупорных слоях над водоносными горизонтами.			
8.		Утрата естественной растительности и воздействия на дикую природу.	<ul style="list-style-type: none"> Минимизировать удаление естественной растительности. Не использовать гербициды для уничтожения растительности вдоль трассы ЛЭП (или в других местах проекта). Разработать план вырубki деревьев для каждой трассы ЛЭП совместно с муниципалитетом и согласовать его с соответствующими государственными органами. Вести учет деревьев, подлежащих вырубке (количество, тип, вид, размер, возраст, состояние), и делать фотографии. Разработать план посадки деревьев совместно с муниципалитетом. Дизайн участка должен включать посадку деревьев. Для посадки должны быть выбраны местные породы деревьев; Запрещается оставлять мусор в несанкционированном месте или на открытом пространстве. Персоналу проекта не разрешается заниматься 	<ul style="list-style-type: none"> организация в зоне влияния водохранилищ заповедников, заказников, охранных зон; разработка проекта организации лесного и охотничьего хозяйства в зонах влияния; отлов и переселение ценных животных из зоны затопления водохранилищ; биотехнические мероприятия по улучшению условий жизни животных, занесенных в Красную книгу; изъятие из зоны и интродукция на прилегающих территориях эндемичных, редких и занесенных в Красную книгу растений; организационно-технические мероприятия по улучшению сохранности лесов (лесомелиорация, противопожарные мероприятия и др.). 		Подрядчик реализует меры по снижению воздействия; Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика.	Во время строительных работ

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			<p>охотой или отловом животных.</p> <p>Большие и реальные возможности уменьшить или стабилизировать поток загрязнений в окружающую среду связаны с экономией энергии.</p> <p>Не менее значительными являются возможности экономии энергии в повседневной жизни и на работе за счет улучшения изоляционных свойств зданий.</p> <p>Использование альтернативных источников энергии, когда это возможно.</p>				
9.		Приобретение земель и утрата активов	<ul style="list-style-type: none"> Новое оборудование ГЭС предпочтительно устанавливать на государственной или муниципальной земле. В противном случае земля будет выкуплена у собственника на принципах «заинтересованный продавец – заинтересованный покупатель». 	<ul style="list-style-type: none"> Если это невозможно, земля будет приобретена на принципах заинтересованного покупателя и заинтересованного продавца. Соответствующая компенсация будет выплачена землевладельцу за землю под опорами ЛЭП или ТП, которые будут построены в рамках предлагаемого проекта. Компенсация будет выплачена за урожай, поврежденный во время строительных работ. Компенсация будет выплачена землевладельцу, и отсутствие права собственности на землю не будет препятствием для выплаты компенсации. Для определения и выплаты компенсации необходимо вести полный учет. Должна быть договоренность по использованию земли под ЛЭП/ТП. Избегать работы строительной техники вне полосы отвода. 	Мониторинг социальных воздействий, системы документации и механизм рассмотрения жалоб.	Специалист по социальным вопросам ОУП, Представители муниципалитетов	Во время строительных работ

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
				<ul style="list-style-type: none"> • Использование существующих путей/ дорог для доступа к опорам и линиям электропередач. • Если требуется прокладка новых подъездных дорог, следует по возможности избегать возделываемых земель. • Ущерб, нанесенный посевам, должен быть компенсирован. • Если возможно, линия электропередачи будет проложена вдоль существующей дороги/ склона. • Будет создан механизм рассмотрения жалоб населения. • Для решения проблемы вынужденного переселения в результате проектной деятельности была разработана Рамочная политика переселения, которая включает структуру прав, определяющую критерии для определения компенсации за каждый вид воздействия, связанного с переселением, например, приобретение земли и потерю активов. • Другие аспекты РПП определяют институциональную и реализационную структуру, системы мониторинга и документации, а также механизм рассмотрения жалоб. 			
10.		Негативное экономическое и социальное воздействие, связанное с принудительным приобретением земли или ограничением доступа к природным ресурсам.	Потенциальные подпроекты будут оценены и разработаны таким образом, чтобы ЛЗП или население не испытывали негативного экономического и социального воздействия от проектной деятельности. Принудительное приобретение земли или ограничение доступа к природным ресурсам будут исключены или сведены к минимуму.	Рамочный документ по управлению социально-экологическими мерами (СЭС №1) и Основы политики переселения (СЭС №5) были разработаны в качестве «справочника», в которых предоставлена подробная информация о процедурах, критериях и ответственности за предварительный отбор каждого подпроекта, подготовки, реализации и мониторинга экономических и социальных воздействий. Широкие консультации с ЗПЛ. МПРЖ.	Регулярный мониторинг и отчетность по воздействиям на землю.	ОУЦ, Представители муниципалитетов	Во время строительных работ

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
11.		Риски или воздействия, связанные с владением и использованием земли и природных ресурсов, включая (если применимо) потенциальное воздействие проекта на местное землепользование и структуру землевладения, доступ к земле и ее наличие, продовольственную безопасность и стоимость земли, а также любые соответствующие риски, связанные с конфликтами или спорами по поводу прав на землю и природные ресурсы.	Подпроекты будут тщательно оцениваться и разрабатываться для обеспечения защиты существующих законных прав (включая коллективные права, смежные права и права женщин) от непреднамеренного негативного воздействия проекта или другие непреднамеренные последствия.	РПП (ПП) обеспечит четкие и адекватные правила признания соответствующих прав землевладения в соответствии с национальным законодательством; (b) установит справедливые критерии и эффективные, прозрачные и инклюзивные процедуры разрешения земельных споров и жалоб; и (c) включит процедуры информирования/консультирования затронутых лиц об их правах и обеспечения возможности получения ими независимых консультаций / оценки имущества. МПРЖ	Регулярный мониторинг и отчетность по земельным и любым другим социальным воздействиям.	Представители муниципалитетов, специалисты ОУП	Во время строительных работ
12.		Воздействие на здоровье, безопасность и благосостояние работников и сообществ, затронутых проектом	Регулируется разработкой и исполнением Планов управления окружающей средой, а также планов охраны труда и техники безопасности (ПУТ, ПТБ), которые должны разрабатывать Подрядчики;	Персонал должен быть обеспечен спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной и коллективной защиты в зависимости от выполняемой работы и обязан использовать их во время работы. Для движения транспортных средств по территории организации должны быть разработаны и установлены на видных	Оснащение СИЗ (специальной одеждой, специальной обувью, средствами защиты головы, лица, рук, глаз, органов дыхания и слуха) работников соответствующих профессий и должностей (согласно классификаторам профессий рабочих, должностей служащих и тарифных разрядов) с учетом	ОУП, Подрядчик, специалист по надзору.	Во время строительных работ

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			Своевременное уведомление общественности о предстоящих строительных работах и графиках; МПРЖ	местах схемы движения.	особенностей и условий выполняемой ими работы должно осуществляться работодателем в соответствии с коллективным договором, но в не меньшей номенклатуре, объемах и сроках использования, определенных государственными правилами и нормами обеспечения работников этими СИЗ.		
13.		Во время строительства могут быть неожиданно обнаружены материальные объекты культурного наследия.	Все ПУОСС таких подпроектов будут иметь специальные положения во всех контрактах на строительные работы о «процедуре случайных находок», в которых будет указано, как будут обрабатываться случайные находки, связанные с подпроектом.	В отношении материальных объектов культурного наследия будет указано (а) не перемещать случайные находки до оценки компетентными специалистами и определения действий, (b) уведомить соответствующие органы о находках или местах, сделанных экспертами по культурному наследию, (c) оградить находки или место во избежание дальнейшего нарушения, (d) провести оценку находок или мест экспертами по культурному наследию, (e) определить и осуществить действия в соответствии с СЭС 8 по культурному наследию и национальными процедурами.	Мониторинг реализации ПУОСС в части случайных находок Отчетность	Инженеры объекта ОУП, Подрядчики	Во время строительных работ
14.		Риск сексуальной эксплуатации, насилия и сексуальных домогательств в (СЭН/СД) Принудительный детский труд	Исходя из опыта проекта ВБ, риск оценивается как значительный. В этой связи будет разработан План управления трудовыми ресурсами (ПУТР) с учетом МПРЖ, включая СЭН/СД. Риски детского труда будут регулироваться ПУОСС.	В рамках проекта будет создана эффективная и надежная система рассмотрения жалоб для рассмотрения всех жалоб, включая СЭН/СД. Будет создано отдельное специальное окно конфиденциальности для рассмотрения жалоб СЭН/СД, если таковые имеются.	Мониторинг реализации ПУТР и ПУОСС Отчетность МПРЖ	Подрядчик реализует меры по снижению воздействия; Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика	Во время строительных работ
15.		Повреждение ирригационной сети и муниципальной инфраструктуры	Следует избегать работы строительной техники и транспортных средств проекта вблизи каналов и водотоков. Любой ущерб, нанесенный проектной деятельностью,	Оросительные сети на автомобильных переездах должны быть незатронуты, а если затронуты, то укреплены во избежание их разрушения. Дрены и дренажные каналы для отвода воды с поверхности пола заглубленных помещений (помещений дроссельных заслонок, струйных реле,		Подрядчик реализует меры по снижению воздействия; Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика	

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			должен быть полностью устранен. Минимизировать ущерб существующей инфраструктуре. Вся поврежденная инфраструктура должна быть восстановлена до первоначального состояния.	перекачивающих насосов) должны содержаться в исправном состоянии и обеспечивать полный отвод воды. Крышки люков и края колодцев должны быть выполнены заподлицо с полом из рифленой стали или другого металла, исключающего скольжение людей. Переходы через каналы, рвы или траншеи должны быть обустроены, при необходимости, безопасными переходами с ограждениями для пешеходов.			
16.		Ограничение доступа	Если существующие маршруты заблокированы, необходимо определить альтернативные маршруты в ходе консультаций с затронутыми сообществами. Подрядчик подготовит и реализует план управления для минимизации воздействия на местные маршруты.	Территория, водоемы, помещения и рабочие места на каждой гидроэлектростанции, альтернативные и безопасные маршруты движения по территории к месту работы/ жительства или эвакуации, оперативные планы пожаротушения и эвакуации людей в случае пожара или чрезвычайной ситуации должны быть разработаны и доведены до сведения всего персонала и населения. На транспортных путях организаций должны быть установлены дорожные знаки и разметка. Границы проезжей части транспортных путей должны устанавливаться с учетом габаритов транспортных средств с перевозимыми грузами. Расстояние от границ проезжей части до конструктивных элементов зданий и оборудования должно быть не менее 0,5 м, а при движении людей - не менее 0,8 м. Ограждения должны быть оборудованы предупредительными надписями, знаками безопасности, а также сигнальным освещением, обеспечивающим хорошую видимость места ограждения в темное время суток со всех сторон возможного проезда транспортных средств и пешеходов. В местах перехода через каналы, рвы и		Подрядчик реализует меры по снижению воздействия; Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика	

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
				<p>траншеи должны быть устроены переходные мостики шириной не менее 0,6 м с перилами.</p> <p>Проходы для персонала в местах с уклоном более 20 градусов должны быть оборудованы лестницами с перилами.</p>			
17.		Шум и вибрация	<p>Необходимо обеспечить приемлемый уровень шума в непосредственной близости от проектных площадок:</p> <ul style="list-style-type: none"> - (70 дБ(А) - для промышленных зон в дневное и ночное время; - 45 дБ(А) - ночью и 55 дБ(А) - в дневное время для жилых зон. <p>В случае, если уровень шума превышает установленные пределы, должны быть приняты соответствующие меры. Например, изменение графика работы, использование более тихого оборудования и/или возведение барьеров для защиты населения от чрезмерного шума.</p> <p>По возможности избегать движения транспортных средств через населенные пункты.</p> <p>Не превышать скорость движения транспортных средств и не использовать звуковые сигналы при проезде через населенные пункты или вблизи них.</p> <p>Автомобили должны быть оборудованы шумоподавителями.</p> <p>Запретить движение транспортных средств</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Установка наименее шумящего оборудования; - устройство кожухов, глушителей, экранов; - устройство виброизолированных фундаментов и амортизаторов под оборудование для предотвращения передачи вибраций на строительные конструкции; - устройство глушителей шума на выхлопе и всасывании технологического оборудования, а также глушение шума вентиляционных установок; - применение виброизолирующих покрытий для виброизоляции воздуховодов; - выбор звукоизолирующих ограждений, потолков, дверей и окон; - другие меры. 		<p>Подрядчик реализует меры по снижению воздействия;</p> <p>Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика</p>	

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			<p>вблизи населенных пунктов в ночное время. Передвижение всех транспортных средств и персонала проекта будет осуществляться только в пределах рабочих зон во избежание шумовых помех.</p> <p>Рабочее время для строительных работ в населенных пунктах будет ограничено с 8:00 до 18:00 (с 6:00 до 20:00 летом).</p> <p>Взрывные работы при строительстве должны производиться в соответствии с проектами буровзрывных работ и рабочими чертежами, согласованными с территориальным органом технического надзора и организациями, эксплуатирующими эти объекты.</p> <p>Все электрические, воздушные и другие коммуникации, расположенные вблизи мест проведения взрывов, а также эксплуатационные объекты должны быть защищены от возможных повреждений взрывной волной и другими продуктами взрыва.</p> <p>Безопасные расстояния для людей, а также зоны, обеспечивающие сохранность зданий, сооружений, механизмов и других объектов от поражающего действия осколков и фрагментов</p>				

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			<p>материалов, разрушенных взрывами или разрушающим действием взрывной волны, должны быть указаны в проекте или паспорте буровзрывных работ и быть такими, чтобы исключить несчастные случаи.</p>				
18.		<p>Охрана труда и техника безопасности</p>	<p>Подрядчик должен подготовить и внедрить план охраны труда и техники безопасности в соответствии с СЭС ВВ. План должен содержать следующие разделы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Цели • Объем работ • Соблюдение соответствующих нормативных требований • Идентификация опасностей и оценка рисков • Инвентаризация опасностей и матрица рисков • Обучение и инструктаж по охране труда и технике безопасности • Отчетность об инцидентах и несчастных случаях <p>План должен содержать следующую информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Охранные ограждения на строительной площадке для предотвращения несанкционированных вторжений. 	<p>Персонал должен быть обеспечен спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной и коллективной защиты в зависимости от выполняемой работы и обязан использовать их во время работы.</p> <p>Обеспечение СИЗ (специальной одеждой, специальной обувью, средствами защиты головы, лица, рук, глаз, органов дыхания и слуха) работников соответствующих профессий и должностей (согласно общероссийским классификаторам профессий рабочих, должностей служащих и тарифных разрядов) с учетом особенностей условий и режима выполняемой ими работы должно осуществляться работодателем в соответствии с коллективным договором, но в не меньшей номенклатуре, объемах и сроках использования, определенных государственными правилами и нормами обеспечения работников этими СИЗ.</p>		<p>Подрядчик реализует меры по снижению воздействия; Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика</p>	

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			<ul style="list-style-type: none"> • Соблюдение скорости движения транспортных средств вблизи/внутри населенных пунктов. • Средства пожаротушения и их правильное применение в случае необходимости. • Обучение персонала по охране труда и технике безопасности. • Меры предосторожности при транспортировке, обращении и хранении опасных веществ. • Использование предупреждающих знаков. 				
19.		Вопросы охраны здоровья населения	<p>Оснащение строительных лагерей септиками и выгребными ямами. Строительные лагеря должны:</p> <ul style="list-style-type: none"> - находиться на расстоянии не менее 500 м от любых используемых колодцев грунтовых вод; - иметь соответствующие контейнеры для твердых отходов и способ их утилизации; - иметь аптечки первой помощи. <p>Строительная бригада должна быть осведомлена об:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Инфекционных заболеваниях (такие как ВИЧ/СПИД, гепатит В и С); - Требованиях и правилах, касающихся гендерного 	<ul style="list-style-type: none"> - Создание охранных зон, зон ограничения застройки; - Ограничение высоты зданий и сооружений, ступенчатые здания; - Электромагнитное экранирование зданий и водоемов, имеющих высокую ценность для рыбного хозяйства. 		Подрядчик реализует меры по снижению воздействия; Консультант по строительному надзору регулярно контролирует деятельность Подрядчика	

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			<p>насилия и насилия в отношении детей;</p> <p>- Наличие соответствующих инструкций по борьбе с распространением COVID-19.</p>				
20.		Приток рабочей силы	<p>Ограничить места отдыха и проживания границами рабочих площадок (насколько это возможно);</p> <p>Использовать нетвердые (недревесные) виды топлива для приготовления пищи и отопления;</p> <p>Разработать и соблюдать Кодекс поведения работников для обеспечения защиты местного сообщества от гендерного насилия и других социальных проблем, защиты флоры и фауны, включая запрет на вырубку деревьев и охоту.</p> <p>Работники должны понимать, что нарушение Кодекса поведения может привести к серьезным наказаниям, вплоть до увольнения;</p> <p>Довести до сведения работников минимальные санитарно-гигиенические требования;</p> <p>Принимать меры по профилактике и лечению работников с инфекционными заболеваниями;</p> <p>Проводить обучение, информационные кампании среди работников и общества по</p>	<p>Во избежание конфликтов с местными жителями, подрядчикам рекомендуется нанимать местных жителей как можно чаще без ущерба для качества выполняемых работ.</p> <p>Подрядчик будет управлять притоком рабочей силы, чтобы избежать конфликтов между местным населением и рабочими, следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Размещать строительные лагеря в специально отведенных местах на расстоянии не менее 500 м от населенных пунктов; - Проводить обучение по темам, связанным с уважительным взаимодействием с местным населением; - Включить в Кодекс поведения применение штрафных санкций, вплоть до увольнения в случае нарушения. 	<p>Мониторинг реализации ПУТР, включая Кодекс поведения</p> <p>Подрядчиков</p> <p>Регулярная отчетность МПРЖ</p>	<p>Подрядчики/ инженер объекта ОУП</p>	<p>Во время строительных работ</p>

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			<p>предотвращению распространения инфекционных заболеваний ВИЧ/СПИД;</p> <p>Принимать меры в отношении работника, не соблюдающего основные правила поведения, которые могут угрожать безопасности и здоровью общества или окружающей среде;</p> <p>Не допускать употребления наркотиков и алкоголя на рабочем месте/ строительной площадке;</p> <p>Запретить проносить оружие в рабочую зону;</p> <p>Установить контрольно-пропускные пункты, ворота на строительные площадки для обеспечения сохранности оборудования, машин и материалов, а также для обеспечения безопасности персонала стройплощадки.</p>				
21.		Гендерные вопросы	<p>Участки для строительной бригады должны находиться на расстоянии 500 м от ближайшего населенного пункта, как было рекомендовано ранее.</p> <p>Строительная бригада должна избегать въезда в деревни и поселки.</p> <p>Перед началом работ в населенных пунктах или вблизи них с населением будут проведены консультации и информирование.</p>	<p>Кодекс поведения должен строго соблюдаться во время строительства.</p> <p>Провести обучение персонала по предотвращению сексуальной эксплуатации, сексуального насилия.</p>	<p>Мониторинг реализации ПУТР, включая Кодекс поведения подрядчиков</p> <p>Регулярная отчетность МПРЖ</p>	<p>Подрядчики/ инженеры объекта ОУП и специалист по социальным вопросам</p>	<p>Во время строительных работ</p>

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
22.		Детский труд	В подпроекте не должен использоваться детский и принудительный труд.	Подрядчик должен взять на себя обязательство не использовать детский и принудительный труд, принять меры по смягчению последствий гендерного насилия.	Мониторинг реализации ПУТР, включая Кодекс поведения Регулярная отчетность МПРЖ	Подрядчики/ инженеры объекта ОУП и специалист по социальным вопросам	Во время строительных работ
23.		Воздействия на объекты культурно-исторического наследия и археологические памятники.	Подрядчик должен разработать процедуры «случайной находки» в случае обнаружения каких-либо объектов культурного-исторического наследия.	Места для нового строительства следует выбирать на расстоянии от любого известного исторического или культурного здания или объекта. Работы должны быть приостановлены в случае обнаружения каких-либо памятников или артефактов, имеющих историческое, культурное или археологическое значение. Уведомить соответствующие органы власти для принятия дальнейших решений о возобновлении работ. Существующие кладбища не должны быть повреждены. Работы вблизи кладбищ должны проводиться после информирования/ согласования с соответствующими сообществами.	Мониторинг реализации ПУОСС; отчетность	Подрядчики/ инженеры объекта ОУП и специалист по экологическим вопросам	Во время строительных работ
Этап эксплуатации							
1.		Экологическая функция реки	Обеспечение прозрачности, ответственности и участия общественности в разработке проектов, затрагивающих водно-энергетические ресурсы; Предварительное участие в обсуждении и утверждении проектов потенциально заинтересованных групп населения; Защита прав лиц, чьи интересы могут быть затронуты в ходе реализации проекта, и разработка мер по устранению социальной несправедливости;	Для решения социально-экономических вопросов, возникающих при строительстве гидроэлектростанций, необходимо предусмотреть меры по обеспечению активной жизнедеятельности населения, проживающего в зоне влияния водохранилища, сохранению традиционных промыслов коренного населения, сохранению национальной культуры. Для людей, переселяемых из зон водохранилищ, необходимо создание необходимой социальной инфраструктуры, а также новых производственных объектов, в том числе сельскохозяйственного назначения. Современные проекты учитывают, что водохранилища ГЭС должны выполнять следующие важные социально-экономические функции:		Министерство энергетики	

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			<p>Разработка более устойчивых и приемлемых альтернатив плотинам – строительство бесплотинных и русловых ГЭС.</p>	<ul style="list-style-type: none"> защита территорий и объектов от наводнений; комплексное использование водохранилища для различных отраслей экономики, включая водный транспорт, ирригацию, питьевое и хозяйственное водоснабжение; использование водохранилищ для отдыха. 			
2.		Загрязнение почвы и воды	<p>На электростанциях должны действовать надлежащие процедуры сбора и утилизации твердых отходов. На электростанциях должны быть установлены соответствующие системы сбора сточных вод (септик, выгребные ямы). Система сбора сточных вод может быть подключена к городской канализационной системе. Отработанные масла и химикаты должны утилизироваться в соответствии с их паспортом безопасности. Нетоксичные перерабатываемые отходы (например, картон) могут быть использованы повторно или сданы в пункты приема макулатуры. Токсичные отходы должны храниться отдельно и утилизироваться в соответствии с проектом стандартов отходов, согласованным с соответствующими</p>	<p>Для снижения сброса загрязняющих веществ на предприятии должны быть предусмотрены локальные системы очистки сточных вод. Не допускается хранение бензина, спирта, нитрокрасок, растворителей, разбавителей и других легковоспламеняющихся и горючих жидкостей, смазочных материалов в производственных помещениях или на рабочих местах в количестве, превышающем суточную потребность. Такие материалы и жидкости должны храниться в небьющейся таре с плотно прилегающими крышками.</p>		Министерство энергетики	

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			<p>государственными органами. На электростанциях должны быть расположены специальные контейнеры для сбора отработанных трансформаторных масел с последующей передачей их на переработку или обезвреживание. Почва, загрязненная разливами топлива/химикатов, будет удалена и утилизирована надлежащим образом в соответствии с правилами образования жидких отходов.</p>				
3.		Безопасность и здоровье персонала	<p>Работодатель обязан создавать безопасные условия труда для работников: - разрабатывать внутреннюю нормативную документацию, проводить инструктажи и проверки знаний в соответствии с требованиями законодательства, информировать работников обо всех обстоятельствах, от которых зависит безопасность рабочего места. - использовать оборудование и конструкции, соответствующие требованиям стандартов и другой нормативной документации; - соблюдать сроки периодического ремонта и</p>	<p>Подразделения ГЭС, соответствующие безопасные помещения должны быть оснащены проверенными, готовыми к использованию средствами защиты, автономными системами жизнеобеспечения; а также средствами оказания первой медицинской помощи в соответствии с действующими правилами и нормами. Одновременно помещения должны быть обеспечены расчетными и необходимыми запасами питьевой воды, СИЗ и дыхательных смесей, соответствующим расположением санитарно-бытовых устройств и дистанционных средств связи. Персонал соответствующих подразделений ГЭС должен быть оповещен и знать об объеме укомплектования рабочих зон и безопасных помещений указанными средствами, о наличии и порядке обновления запасов питьевой воды и воды для санитарных нужд в них, о наличии и порядке пользования соответствующими санитарно-бытовыми</p>		Министерство энергетики	

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			<p>технического обслуживания оборудования;</p> <ul style="list-style-type: none"> - соблюдать требования пожарной и электробезопасности при оборудовании производственных и служебных помещений; - устанавливать необходимые защитные устройства и конструкции; - обеспечивать достаточное освещение, вентиляцию, поддерживать оптимальный температурный режим на рабочем месте; - своевременно удалять пыль и отходы; - обеспечивать работников спецодеждой и спецобувью, а также другими средствами индивидуальной защиты в соответствии со спецификой работ; - обеспечивать работников актуальными инструкциями по охране труда и наглядными материалами; - создать на рабочих местах и производственных объектах все необходимые системы сигнализации, обеспечить размещение знаков безопасности и т.д. <p>В населенных пунктах вблизи сетевых подстанций и линий электропередач должны быть размещены</p>	<p>приборами и дистанционными средствами связи.</p> <p>Места, опасные для прохода или нахождения в них людей, должны быть ограждены канатами или переносными щитами с прикрепленными к ним плакатами (табличками) безопасности «Осторожно! Опасная зона» и «Вход (проход) запрещен»; при необходимости должен быть назначен обслуживающий персонал.</p>			

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
			информационные щиты о риске поражения электрическим током и о том, как избежать несчастных случаев. Проводить обрезку деревьев под ЛЭП.				
4.		Общественное здоровье	Правильная утилизация твердых отходов и сточных вод. Своевременная очистка трансформаторных масел в случае утечки. Соблюдение режима СИЗ, предотвращение воздействия ЭМИ, вызванных высоковольтными ЛЭП. Соблюдение соответствующих норм, требований и рекомендаций по предотвращению распространения вирусных инфекций, в том числе COVID-19.	Склады для хранения опасных веществ на ГЭС должны также соответствовать требованиям санитарных правил по устройству, оборудованию и содержанию складов для хранения высокотоксичных веществ.		Министерство энергетики	
5.		Утрата сельскохозяйственного производства	Во время ремонтных работ не должно быть нанесено никакого ущерба сельскохозяйственному производству. Любой ущерб во время ремонта и обслуживания должен быть компенсирован.	При использовании земельных участков (временный и постоянный отвод) для размещения объекта на основании договоров аренды с собственниками, землепользователями, землевладельцами или арендаторами земельных участков. Размер арендной платы, либо компенсационных платежей за землю, на которой будет размещен объект строительства, устанавливается земельным законодательством. В случаях установления сервитута (временного или постоянного) размер платы устанавливается в Соглашении о сервитуте с собственниками, землепользователями, землевладельцами или арендаторами земельных участков, в отношении которых устанавливается сервитут для строительства и (или)		Министерство энергетики	

№ п.п.	Мероприятие / этап Проекта	Потенциальное воздействие	Предлагаемые меры по смягчению	Контролируемые параметры	Измерение и регулярность	Ответственная организация	График реализации
				эксплуатации объекта. Размер платы за постоянный сервитут устанавливается соглашением о сервитуте.			
6.		Шумовое воздействие	Использование исправного оборудования. Замеры уровня шума для определения уровней и обеспечение допустимых уровней. При превышении допустимых уровней, должны быть приняты соответствующие меры, например, замена неисправного оборудования и (или) установка шумозащитного барьера.	Допустимые уровни шума и вибрации на рабочих местах должны соответствовать требованиям санитарных норм.		Министерство энергетики	
7.		Гендерные вопросы	Будут созданы возможности для трудоустройства женщин. Обеспечение отдельных санитарных условий и мест отдыха для женщин и предотвращение сексуальных домогательств.	Провести обучение персонала по недопущению сексуального домогательств.	Мониторинг реализации ПУТР МПРЖ	Руководство ОУП/ специалист по социальным вопросам	В период реализации проекта

7.0. ИНСТИТУЦИОНАЛЬНЫЕ МЕХАНИЗМЫ

Процесс интеграции СЭ защитных мер на протяжении всего проектного цикла и организационная структура реализации СЭ защитных мер в рамках проекта KRED, включая механизм мониторинга, надзора и отчетности по реализации СЭ защитных мер, описаны в последующих разделах.

7.1. Цикл реализации Проекта и СЭ защитные меры

Этапы проектного цикла KRED по строительству и реконструкции малых ГЭС и обновление ТЗ для ТЭО Камбаратинская ГЭС-1 наряду с другими подкомпонентами предлагаемого проекта включают:

ЦИКЛ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЕКТА

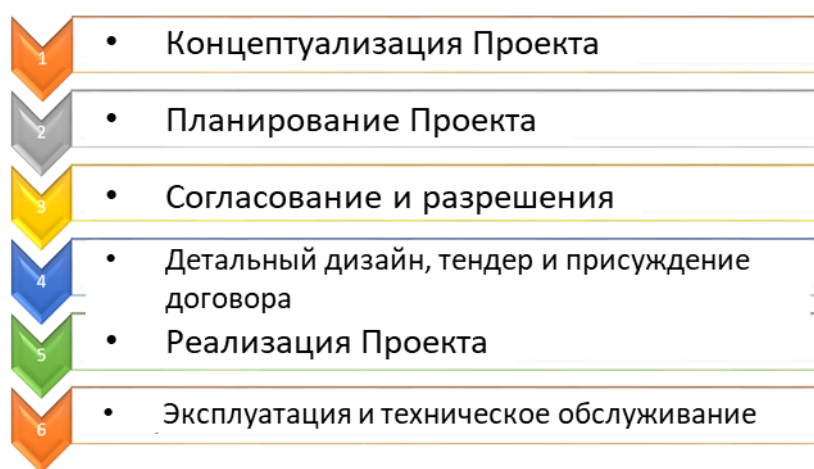


Рисунок 12. Цикл выполнения проекта

7.1.1 Определение концепции Проекта

Предлагаемый проект KRED будет способствовать достижению цели страны по увеличению доступности возобновляемых источников энергии, диверсификации структуры электроэнергетики с развитием новых технологий и содействию участия частного сектора на прозрачной основе. Использование многоэтапного подхода поможет в первую очередь удовлетворить неотложные потребности в реконструкции ГЭС и новых гидропроектов; развить зарождающуюся солнечную генерацию; а затем расширить новые генерирующие мощности в гидро- и солнечной энергетике. Предлагаемый проект поможет Правительству достичь своих целей по производству возобновляемой энергии, включая 100 МВт малых и средних ГЭС к 2026 году и конкурентные закупки солнечной и ветровой энергии в объеме 700 МВт к 2030 году.

Предлагаемая программа KRED структурирована как одновременный многоэтапный подход, допускающий наложение фаз, т.е. последующие фазы не зависят от завершения предыдущих фаз.

На 1-м этапе будет определена приоритетность и финансирование из ресурсов MAP нового строительства 1-2 малых и средних ГЭС (до 30 МВт) и (или) реконструкции устаревших объектов (до 50 МВт), которые будут выбраны из длинного списка гидроузлов, предложенных ОАО «Чакан ГЭС» в координации с Министерством энергетики. На этом этапе также будут проведены технические исследования, оценка социально-экологического

воздействия для одного проекта крупной гидроэлектростанции (Камбаратинская ГЭС-1), приведя их в соответствие с последними стандартами, чтобы обеспечить возможность софинансирования со стороны многосторонних финансовых организаций. Предстоящий грант и льготный кредит ГКФ также будут финансировать укрепление энергосистемы для обеспечения интеграции ВИЭ. Кроме того, на этом этапе будет оказана техническая поддержка для разработки вариантов облегчения доступа к коммерческому финансированию и укрепления институционального потенциала и финансирования для подготовки энергосистемы к интеграции переменной ВИЭ-генерации. Этот этап поможет увеличить выработку электроэнергии в краткосрочной перспективе, одновременно готовясь к более крупным государственным и частным инвестициям в среднесрочной и долгосрочной перспективе. Этот этап также сосредоточится на реформах нормативно-правовой базы и политики сектора, необходимых для повышения кредитоспособности сектора с целью привлечения коммерческого финансирования и обеспечения условий и благоприятной среды для привлечения частных инвестиций.

После определения подпроекта будет проведено технико-экономическое обоснование. Технико-экономическое обоснование, помимо анализа технических/ инженерных и финансово-экономических аспектов, будет включать в себя социально-экологические соображения. В ТЭО будут рассмотрены технические обоснования, экономические и финансовые показатели, а также определены экологические и социальные ограничения для анализа каждого из подпроектов. Затем подпроекты будут определены в качестве приоритетных на основе спроса потребителей, потребностей бизнеса, факторов внешней среды и связанных с этим социально-экологических сложностей. В рамках технико-экономического обоснования каждого подпроекта KRED (через консультанта по СЭ) проведет проверку на наличие «значительных экологически и социально чувствительных зон» или «зон охраняемых объектов», например, национальных парков и т.д. Эти зоны будут определены из вторичной литературы и с помощью карт «Обзор Кыргызстана» / Google Earth и Лесного атласа и переданы техническому консультанту KRED. В процессе отбора будут предприняты усилия, чтобы избежать этих «значительных экологически и социально чувствительных территорий» или «зон охраняемых объектов». Впоследствии будет проведено предварительное обследование с целью выявления лесов, археологических объектов, исторических и культурных мест и т.д. Если в ходе исследования будут выявлены дополнительные экологически или социально чувствительные зоны, об этом будет сообщено в ОУП KRED и (соответствующие офисы KRED) для инициирования действий по избежанию или необходимых корректирующих действий.

7.1.2 Планирование Проекта и согласования

Начало планирования Проекта включает все мероприятия, связанные с подготовкой Детального отчета по проекту (ДОП) для всех подпроектов в рамках KRED. На этом этапе также будет проведена оценка воздействия на окружающую среду и социальную сферу каждого подпроекта. На этом этапе проекта Технический консультант проведет оценку предлагаемого/ существующего подпроекта, определенного на основе Анализа альтернатив в ходе разработки Концепции проекта, для оптимального размещения подпроектов. В рамках социально-экологических (СЭ) исследований будет проведен скрининг второго уровня предлагаемых/ существующих подпроектов/ мест расположения для выявления социально-экологических рисков. Затем риски по подпроектам будут предотвращены путем корректировки и (или) альтернативных вариантов. Для каждого подпроекта будет проведен скрининг потенциального социально-экологического воздействия, чтобы определить необходимость проведения специализированных исследований (например, План переселения, Оценка биоразнообразия и т.д.). Учитывая объем исследований для

каждого подпроекта в рамках KRED, базовая информация будет собрана в ходе опросов, полевых исследований и вторичных источников. Эта исходная информация будет использована для проведения Оценки воздействия на окружающую и социальную среду и подготовки Плана управления окружающей и социальной средой. В случае необходимости проведения профильных исследований будут предприняты следующие действия;

- План действий по переселению: Для предлагаемых подкомпонентов проекта не предполагается приобретение частных земель. В случае строительства малых или средних ГЭС, где требуется приобретение земли в частную собственность и невозможно избежать переселения, будет подготовлен План действий по переселению (ПДП). В плане будут указаны все лица, затронутые проектом, и обосновано их переселение после рассмотрения альтернативных вариантов, позволяющих избежать или минимизировать переселение. В нем также будут представлены права каждого из затронутых проектом лиц.
- Оценка биоразнообразия/ План управления: Такая оценка будет направлена на выявление потенциального воздействия на флору и фауну, если линия проходит через установленные охраняемые зоны или другие экологически чувствительные территории, включая установленные миграционные пути / пути пролета и т.д. для разработки подробного и всеобъемлющего Плана управления биоразнообразием с перечнем мер по смягчению последствий для защиты / сохранения биоразнообразия таких территорий.

Окончательный План управления окружающей и социальной средой и План действий по переселению (при необходимости) будут направлены руководству KRED/ Минэнерго для утверждения, а также будут направлены во Всемирный банк для согласования.

7.1.3 Детальный проект, тендер и присуждение договора

После одобрения внутреннего руководства и Всемирного банка начнется тендерный процесс по Проекту KRED. Договоры будут заключены с компетентными подрядчиками по результатам конкурсных торгов. ПУОСС по конкретным подпроектам будет частью контрактного документа для реализации подрядчиками/ субподрядчиками, выполняющими подпроекты.

7.1.4 Выполнение Проекта

Этап строительства начинается с контрольного обследования, проводимого подрядчиком. В ходе контрольного обследования подрядчик проверяет профиль участка и вносит необходимые изменения/(модификации) там, где это требуется. После окончательного определения мест/ подпроектов подрядчик обращается в местные органы власти для получения необходимых разрешений для начала строительных работ. В случае возникновения каких-либо претензий по поводу строительства или реконструкции ГЭС, будут проведены консультации между местным населением и подрядчиком с привлечением соответствующего местного офиса KRED. Однако, если даже после всех этих усилий не удастся прийти к консенсусу, то подпроект может быть исключен из проекта или перенесен в другое место после выполнения всех технических требований. Во время строительных работ Подрядчик будет уделять должное внимание выполнению Плана управления окружающей и социальной средой для конкретных участков при строительстве для минимизации/ смягчения социально-экологических воздействий. Подрядчик также будет уделять должное внимание аспектам Охраны труда и здоровья населения и безопасности во время строительных работ. Надзор за выполнением всех этих мероприятий будет также осуществляться ОУП KRED. Реализация Плана действий по переселению, если применимо, будет осуществляться до начала строительных работ. Подрядчик будет отвечать за

регулярную отчетность перед местным офисом KRED о выполнении ПУОСС. В свою очередь, Местный офис будет отчитываться перед ОУП KRED.

7.1.5 Этапы эксплуатации и обслуживания Проекта

ОУП KRED будет осуществлять постоянный мониторинг реализации социально-экологических защитных положений на выбранных подпроектах. Местные офисы будут оказывать помощь ОУП KRED в проведении мониторинга подпроектов. Был разработан пересмотренный ПУОСС подрядчика для этапа эксплуатации и технического обслуживания (различные риски в ОТиТБ, вероятно, другой подрядчик).

7.2. Институциональные механизмы

Проект будет реализован ОУП при Министерстве энергетики. ОУП обеспечит реализацию Проекта в соответствии с требованиями социально-экологических стандартов ВБ. В ОУП будет привлечен один Специалист по охране окружающей среды с опытом работы в области ОТиТБ, один специалист по социальным вопросам в составе команды по реализации проекта. Для управления СЭ рисками в соответствии с СЭС и институциональной оценкой/ потребностями РДУЭСМ, по мере необходимости будет привлечен дополнительный персонал на краткосрочной или долгосрочной основе.

Полномочия ОУП заключаются в координации политики и инвестиций в области устойчивого управления природными ресурсами, смягчения последствий изменения климата и адаптации к ним, экологического мониторинга и повышения осведомленности. Реализующее агентство, представленное Министерством энергетики, будет продвигать ключевые направления мероприятий по восстановлению ландшафта по всей стране и поддерживать ряд мероприятий, направленных на устранение факторов деградации и использование возможностей для улучшения устойчивого управления земельными ресурсами.

7.3. Наращивание потенциала и обучение

Инструменты Плана взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС) требуют специальных знаний от бенефициаров и всех участников проекта на каждом этапе его реализации. Для обеспечения эффективной реализации проекта и четкого понимания требований по управлению социально-экологическими рисками в рамках СЭП Всемирного банка, данный проект предлагает план обучения. Программа предусматривает обучение как общим принципам социально-экологической политики Всемирного банка и соответствующего национального законодательства, так и некоторым конкретным аспектам, имеющим отношение к данному проекту. Планируется проведение обучения и предоставление информации по таким темам, как реализация ПУОСС, отчетность по ПУОСС.

Учитывая специфический характер проекта, широкий спектр деятельности по планированию, необходимо повысить потенциал Реализующих агентств для выполнения новых требований СЭС ВБ.

Для этого до начала физической деятельности по проекту ОУП должен нанять Консультанта, обладающего знаниями национальных требований социально-экологического управления, а также глубокими знаниями требований СЭС Всемирного банка, который разработает учебные материалы и проведет сам тренинг. На тренинге будут рассмотрены основные требования Всемирного банка, национальные правила и процедуры управления рисками, связанными с ОТиТБ (Охрана труда и техника безопасности), а также тематические исследования в этой области. Все разработанные учебные материалы после

проведения первой серии тренингов Консультантом будут переданы Реализующему агентству для дальнейшего использования.

Обсуждения с заинтересованными сторонами показали, что было бы полезно привести содержание национальных процедур экологической оценки и содержание отчета РА в соответствие с требованиями ВБ к ПУОСС. В частности, включение ПУОСС в национальный отчет РА упростит процесс подготовки экологической документации.

Кроме того, в течение первого года реализации проекта целевыми группами ВБ будет проведено обучение соответствующих сотрудников ОУП и других вовлеченных ведомств по их значимости, а затем, как минимум, ежегодное повышение квалификации по мере необходимости в течение всего периода реализации проекта. Обучение будет охватывать:

- СЭП и связанные с ним стандарты.
- Скрининг и подготовка СЭ инструментов для конкретного объекта и конкретные аспекты социально-экологической оценки, надзора и мониторинга.
- Соответствующие вопросы охраны труда и техники безопасности, включая меры предосторожности COVID-19.
- Отчетность о инцидентах и анализ первопричин.
- Реализация Плана действий по гендерным вопросам, ПВЗС и МПРЖ.
- Процедура организации труда.
- Оценка и управление рисками безопасности и конфликтов.
- Предупреждение и реагирование на сексуальную эксплуатацию и насилие, а также сексуальные домогательства.

Кроме того, ожидается, что обучение работников проекта будет проводиться подрядчиками в начале привлечения работников проекта, с последующим, как минимум, ежегодным повышением квалификации. Обучение будет включать в себя:

- Основы управления рисками в области СЭ и ОТиТБ.
- Охрана труда и техника безопасности, включая предупреждение чрезвычайных ситуаций, готовность к ним и меры реагирования на чрезвычайные ситуации.
- Общественное здоровье и безопасность.
- Информирование об COVID-19 инфекционной безопасности, здоровье и безопасность сообщества.
- Оценка и управление рисками безопасности и конфликтов.
- Предупреждение рисков СЭ/СН/СД и процедуры управления трудовыми ресурсами.
- Кодекс поведения.

8.0. МЕХАНИЗМ ПОДАЧИ И РАССМОТРЕНИЯ ЖАЛОБ

8.1. Механизм подачи и рассмотрения жалоб

Основная цель Механизма подачи и рассмотрения жалоб (МПРЖ) состоит в содействии своевременному, эффективному и результативному разрешению претензий и жалоб, удовлетворяющему все вовлеченные стороны. В частности, МПРЖ обеспечивает прозрачный и надежный процесс достижения справедливых, эффективных и долгосрочных результатов. МПРЖ также укрепляет доверие и сотрудничество, являясь неотъемлемым компонентом более широких консультаций с населением, которые способствуют принятию корректирующих мер. В частности, задачи МПРЖ:

- ✓ Регистрировать, проверять, рассматривать, отслеживать и отвечать на полученные жалобы или запросы, касающиеся социальных, экологических и других вопросов, связанных с деятельностью Проекта;
- ✓ Находить взаимосогласованные решения, удовлетворяющие Проект и Лиц, затронутых проектом, и разрешать любые жалобы на месте путем консультаций с затронутой стороной;
- ✓ Содействует процессу развития на местном уровне с сохранением прозрачности и установлением уровня ответственности перед Лицами, затронутыми проектом;
- ✓ Обеспечить возможность обратной связи;
- ✓ Предоставить возможность уязвимым лицам и/или группам выразить свое мнение.

8.1.1 Система рассмотрения жалоб KRED

Для своевременного, эффективного и результативного разрешения жалоб и претензий к удовлетворению всех заинтересованных сторон в рамках предлагаемого проекта разработан трехуровневый механизм рассмотрения жалоб. МПРЖ обеспечивает прозрачный и надежный процесс достижения справедливых, эффективных и долгосрочных результатов. МПРЖ также укрепляет доверие и сотрудничество, являясь неотъемлемым компонентом более широких консультаций с населением, которые способствуют принятию корректирующих мер.

Территориальные филиалы энергетических компаний первого уровня, которые отвечают за помощь членам сообщества и другую социальную работу (разрешение конфликтов, общее содержание сообщества и т.д.). В их обязанности входит получение/регистрация жалобы, затем передача ее в ОУП и помощь в процессе рассмотрения и ответа заявителям.

На **втором уровне специалист ОУП по социальным вопросам** оформляет жалобу в Журнале регистрации жалоб, рассмотрит ее и ответит заявителю. Специалист ОУП по социальным вопросам будет ежемесячно отчитываться о ходе рассмотрения жалоб.

На **третьем уровне будет сформирована Комиссия по рассмотрению жалоб (КРЖ)**, в которую войдут представители Минэнерго КР и ОУП, руководители офисов районного и местного уровня, а также, при необходимости, один сельский активист. КРЖ будет решать вопросы, которые не были решены на первом и втором уровнях, или вопросы, которые поступили непосредственно в ОУП или Минэнерго. В целях содействия прозрачной и эффективной реализации проекта, ОУП и Минэнерго КР будут принимать и расследовать запросы от любых сторон, затронутых проектом, включая анонимные запросы. В Таблице 11 показан подробный процесс рассмотрения жалоб и сроки ответа.

Таблица 10. Матрица разрешения жалоб

Кому подается жалоба	Форма подачи жалобы	Порядок управления жалобами	Срок рассмотрения жалоб
ПЕРВЫЙ УРОВЕНЬ: Территориальное филиалы энергокомпании: Адрес: Тел Факс: Адрес эл. почты: Секретарь, ответственный за ведение журнала регистрации жалоб	Устно, в письменной форме, в электронном формате	1. Оформление в Журнале регистрации жалоб с указанием даты и времени получения; 2. Секретарь местной комиссии регистрирует жалобу; 3. Заявитель получает ответ; 4. Если жалоба не удовлетворена, она пересылается на центральный уровень.	5 дней
ВТОРОЙ УРОВЕНЬ Отдел по управлению проектом Адрес: Тел.: Факс: Адрес эл. почты: Специалист по социальным вопросам, ответственный за ведение журнала регистрации жалоб	Устно В письменной форме В электронном формате путем подачи электронного заявления	1. ОУП регистрирует жалобы / предложения в Журнале регистрации жалоб; 2. Поддерживает и отслеживает процесс рассмотрения и удовлетворения жалоб; 3. На ежемесячной основе Специалист ОУП по социальным вопросам подает информацию о статусе работы по жалобам в Минэнерго и Всемирный банк. 4. Рассмотрение жалобы может потребовать дополнительной проверки вопроса, в т.ч. сбора дополнительных документов; 5. При необходимости информация о ходе рассмотрения жалобы в письменном виде подается в вышестоящий орган ежемесячно (в зависимости от характера вопроса); 6. Жалоба на этом уровне должна быть рассмотрена.	7 дней

ТРЕТИЙ УРОВЕНЬ Комитет по рассмотрению жалоб (КРЖ) на уровне ОУП Адрес: Тел.: Факс: Адрес эл. почты: Специалист по социальным вопросам, ответственный за ведение журнала регистрации жалоб	Устно В письменной форме В электронном формате путем подачи электронного заявления	1. Неразрешенные или неудовлетворенные жалобы на втором уровне будут рассмотрены КРЖ. 2. Если заявителя не удовлетворит решение КРЖ, он/она может обратиться в суд.	14 дней
--	--	--	---------

МПРЖ Проекта не препятствует обращению в суд в соответствии с законодательством Кыргызской Республики. Если для разрешения жалобы требуется специальная проверка (рассмотрение), дополнительные материалы или иные меры, сроки разрешения могут быть продлены, но не более чем на 30 календарных дней в соответствии с Законом Кыргызской Республики «О порядке рассмотрения обращений граждан», от 4 мая 2007 года № 67. Анонимные жалобы также будут рассматриваться в рамках Проекта, и по ним будут приниматься соответствующие меры.

Жалобы более деликатного характера, такие как гендерное насилие (ГН), включая сексуальную эксплуатацию, надругательства и сексуальные домогательства (СЭН/СД), описаны отдельно в пункте 8.3. Для обеспечения надзора со стороны руководства за рассмотрением жалоб, ОУП Минэнерго будет отвечать за мониторинг всего процесса, включая проверку выполнения согласованных решений.

Информация о МПРЖ будет обнародована в рамках PR/коммуникации с населением (например, через веб-сайты, социальные сети). Брошюры и плакаты будут вывешены в общественных местах, офисах проекта, подразделениях и информационных стендах Минэнерго и т.д. Информация о МПРЖ также будет размещена в режиме онлайн на сайте Минэнерго КР. Общий процесс МПРЖ будет состоять из шести этапов, как описано в Таблице 14 ниже:

Таблица 11. Процесс подачи и рассмотрения жалоб

Шаг 1: Подача жалобы
Шаг 2: Сортировка и обработка жалобы
Шаг 3: Подтверждение получения жалобы и последующие действия
Шаг 4: Проверка, расследование и принятие мер
Шаг 5: Мониторинг и оценка
Шаг 6: Обратная связь

Шаг 1: Подача жалобы. Заинтересованные стороны проекта смогут предоставлять обратную связь и сообщать о жалобах по нескольким каналам: в устной форме, по почте, телефону, электронной почте, через социальные сети, мессенджер What'sApp.

Шаг 2: Сортировка и обработка жалобы. Жалобы и отзывы будут собираться специалистом по социальным вопросам ОУП и регистрироваться в журнале. Их рассмотрение поручается соответствующим лицам / ведомствам.

Шаг 3: Подтверждение получения жалобы и последующие действия. Ответственное лицо / ведомство связывается с лицом, подавшим жалобу, и предоставляет информацию о вероятном ходе действий и предполагаемых сроках разрешения жалобы. Если жалоба не будет рассмотрена в течение указанного срока каждого уровня, ответственное лицо предоставит заявителю обновленную информацию о статусе жалобы / вопроса и повторно оценит, сколько времени потребуется для решения проблемы.

Шаг 4: Проверка, расследование и принятие мер. Данный этап включает в себя сбор информации о жалобе для определения фактов, связанных с проблемой, и проверку обоснованности жалобы, а затем выработку предлагаемого решения, которое может включать изменение решений в связи с правомочностью мер по смягчению, получение помощи, изменения в самой программе, другие действия или отсутствие действий. В зависимости от характера жалобы, процесс может включать посещение объекта, изучение документов, встречу с лицом, подавшим жалобу (если он известен и готов к участию), а также встречи с другими лицами (как связанными с проектом, так и сторонними), которые могут обладать информацией или иным образом помочь решить проблему. Ожидается, что многие или большинство жалоб будут разрешены на этом этапе. Все действия, предпринятые на этом и других этапах, будут полностью задокументированы, и любое решение будет занесено в журнал.

Шаг 5: Мониторинг и оценка. Мониторинг относится к процессу отслеживания жалоб и оценки прогресса, достигнутого в их разрешении. ОУП будет ответственен за консолидацию, мониторинг и отчетность по полученным, разрешенным или ожидающим разрешения жалобам, запросам и другим обращениям, что будет осуществляться путем ведения журнала жалоб и записей всех шагов, предпринятых для разрешения жалоб или иного ответа на обращения и вопросы.

Шаг 6: Обратная связь. Данный шаг включает в себя информирование тех, кто подает жалобы, обращения и задает вопросы о том, как были решены проблемы, или предоставление ответов на вопросы. По возможности, лицо, подавшее жалобу, следует информировать о предложенном решении лично (общение по телефону или другими способами).

Если лицо, подавшее жалобу, не удовлетворено решением, его/ее проинформируют о дальнейших вариантах, которые будут включать обращение за средствами правовой защиты через Всемирный банк, как описано ниже, или через средства защиты, предусмотренные законодательством Кыргызской Республики. ОУП будет направлять Минэнерго на ежемесячной основе информацию о жалобах, разрешенных с момента подачи предыдущего отчета, и о жалобах, которые остаются неразрешенными, с объяснением шагов, которые необходимо предпринять в отношении жалоб, неразрешенных в течение 30 дней. Данные о жалобах и/или оригиналы журналов регистрации жалоб будут предоставляться миссиям Всемирного банка по запросу, а краткие сведения о жалобах и принятых решениях будут включаться в периодические отчеты Всемирному банку.

8.2. Журнал регистрации жалоб

Все поступающие жалобы, запросы, предложения подлежат регистрации в Журнале регистрации жалоб. Информация из журнала копируется и вносится в электронную базу данных. Электронная база данных должна содержать как минимум соответствующую информацию о дате подачи, регистрационном номере, сути вопроса, ответственном лице, сроках разрешения жалобы и отзыве (положительном или отрицательном). Специалист должен отслеживать процесс рассмотрения жалобы по ее регистрационному номеру.

Запрос/ предложение или жалобы могут быть поданы через следующие каналы:

Почтовый адрес ОУП: _____

Номер телефона ОУП: _____

Адрес электронной почты ОУП: _____

Онлайн-заявка путем подачи жалобы через вебсайт Проекта:

Министерство энергетики предложит свои районные и местные каналы для подачи жалоб.

8.3. Рассмотрение жалоб деликатного характера

Принимая во внимание стандарты, касающиеся предотвращения СЭН/СД, которые, в соответствии с требованиями Всемирного банка, должны соблюдаться во всех проектах, финансируемых Всемирным банком, эти стандарты будут соблюдаться, а также будут приняты меры по повышению осведомленности о предотвращении и пресечении СЭН/СД. Вопросы СЭН/СД требуют некоторых дополнительных мер:

- Гендерный подход будет учитываться при найме специалиста по социальным вопросам, который будет работать в ОУП
- Специалисты по социальным вопросам будут проинформированы о проблемах СЭН/СД.
- Помимо социокультурных особенностей и способов ненасильственного общения в процессе обучения работников, на повестке дня также будут стоять вопросы СЭН/СД. Обучение работников будет включать следующую информацию о СЭН/СД.
 - Определение понятия насилия против женщин в национальных и международных документах;
 - Тип насилия (физическое, сексуальное, экономическое, эмоциональное);
 - Правовые меры.
- Механизм подачи и рассмотрения жалоб будет доступен и обеспечит конфиденциальность личной информации.
- В целях информирования женщин о таком механизме будут проводиться информационные мероприятия по следующим вопросам:
 - Права женщин
 - Самозащита в случаях сексуального насилия и домогательств
 - Номера телефонов экстренной помощи
 - Контактная информация учреждений и организаций, в которые они могут обратиться
 - Механизм подачи жалоб и политика конфиденциальности
- Принцип конфиденциальности механизма подачи и рассмотрения жалоб будет отражаться во всех информационных материалах.

В ходе реализации проекта будут использоваться дополнительные меры по снижению риска пропорционально риску. Подрядчик будет нести ответственность за разработку процедуры управления рабочей силой, планов охраны здоровья и безопасности, а также процедур СЭН/СД, которые будут применяться к собственным сотрудникам и сотрудникам субподрядчиков, работающим по проекту. Данные процедуры и планы будут представлены

в ОУП для рассмотрения и утверждения до того, как подрядчикам будет разрешено мобилизоваться на строительные работы. Все подрядчики будут обязаны при заключении договоров взять на себя обязательство не использовать детский и принудительный труд, принять меры по смягчению последствий СЭН/СД, а сотрудники ОУП, ответственные за надзор за работой подрядчиков, будут контролировать и сообщать об отсутствии принудительного труда и случаев СЭН/СД. Все личные данные и жалобы, полученные по МПРЖ, будут рассматриваться в конфиденциальном порядке, если только лицо, подавшее жалобу, не даст согласие на раскрытие своей личной информации. В частности, будет соблюдаться конфиденциальность в отношении деликатных вопросов и жалоб, связанных с СЭН/СД, которые поступают от местных жителей.

8.4. Служба рассмотрения жалоб Всемирного банка

Население и отдельные лица, которые считают, что на них негативно повлиял проект, поддерживаемый Всемирным банком, также могут обращаться с жалобами непосредственно в Банк через Службу рассмотрения жалоб (GRS) Банка (<http://projects-beta.worldbank.org/en/projects-operations/products-and-services/grievance-redress-service>).

Жалоба может быть подана на английском, кыргызском или русском языках. Для обработки жалоб, поданных не на английском языке, потребуется дополнительное время. Жалоба может быть подана в GRS Банка по адресу электронной почты: grievances@worldbank.org.

В жалобе должно быть четко указано неблагоприятное воздействие (воздействия), которое, предположительно, вызвано или может быть вызвано проектом, поддерживаемым Банком. Жалоба должна быть по возможности подкреплена имеющейся документацией и перепиской. Заявитель также может указать желаемый результат рассмотрения жалобы. Наконец, в жалобе следует указать заявителя (заявителей) или назначенного представителя (представителей) и предоставить контактную информацию. Жалобы, поданные через GRS, рассматриваются оперативно, что позволяет быстро уделить внимание проблемам, связанным с проектом.

8.5. Мониторинг и отчетность по жалобам

Мониторинг управления жалобами будет осуществляться с помощью набора показателей, обеспечивающих эффективное и своевременное разрешение жалоб. Показатели будут измеряться в течение отчетных периодов. Индикаторы перечислены ниже:

- ✓ Количество полученных жалоб;
- ✓ Количество (%) жалоб, рассмотренных в установленные сроки;
- ✓ Количество (%) жалоб, по которым принято решение в одностороннем порядке;
- ✓ Количество (%) жалоб, закрытых в установленные сроки;
- ✓ Количество (%) жалоб, связанных с одним и тем же или повторяющимся событием и/или местом для определения территорий, наиболее подверженных потенциально негативному воздействию проекта;
- ✓ Количество (%) полученных жалоб по сравнению с предыдущим отчетным периодом;
- ✓ Количество (%) лиц, подавших жалобы, удовлетворенных процессом (своевременным, справедливым);
- ✓ Количество (%) лиц, подавших жалобы, удовлетворенных результатом.

ОУП будет отвечать за:

- Анализ качественных данных о количестве, сути и статусе жалоб и загрузку их в базы данных проекта, созданные ОУП;
- Мониторинг нерешенных вопросов и предложение действий по их решению;

- Подготовка отчетов по МПРЖ в рамках отчетов о ходе реализации проекта, представляемых в ВБ.

Полугодовые отчеты, представляемые в ВБ, должны включать раздел по МПРЖ, в котором содержится обновленная информация о следующем:

- Статус реализации МПРЖ (процедуры, обучение, кампании по информированию общественности, бюджетирование и т.д.);
- Качественные данные о количестве полученных жалоб (заявления, предложения, жалобы, запросы, положительные отзывы) с указанием количества разрешенных жалоб;
- Количественные данные о типе жалоб и ответов на них, предоставленных вопросах и жалобах, которые остались нерешенными;
- Уровень удовлетворенности предпринятыми действиями (ответом);
- Любые предпринятые корректирующие действия.

8.6. Механизм рассмотрения жалоб работников

ОУП предоставит четкие механизмы рассмотрения жалоб для партнеров, работников, сотрудников и подрядчиков, включая консультантов и экспертов, которые будут наняты или привлечены в связи с Проектом. ОУП проинформирует работников о доступных инструментах подачи жалоб, таких как номера телефонов и электронная почта. Минэнерго с ОУП назначит отдел/специалиста, ответственного за прием, регистрацию и сортировку жалоб, связанных с рабочими и служащими (нанятыми по контракту и долгосрочными работниками). Жалобы будут регистрироваться и отслеживаться в журнале жалоб.

Механизм рассмотрения жалоб работников будет следующим:

- Процедуры получения жалоб, например, форма для жалоб/замечаний, ящик для предложений, электронная почта, телефонная горячая линия.
- Установленный срок для ответа на жалобу;
- Журнал регистрации и отслеживания своевременного разрешения жалоб;
- Сотрудник / отдел / подразделение, ответственное за прием, регистрацию и отслеживание жалоб.

Механизм рассмотрения жалоб сотрудников будет описан на вводных тренингах для всех сотрудников проекта. Информация о механизме рассмотрения жалоб будет легко доступна для всех сотрудников проекта (наемных и работающих по контракту) на информационных стендах, а также через ящики для предложений/жалоб и другими способами по мере необходимости. ОУП будет контролировать регистрацию и рассмотрение жалоб и сообщать об этом в отчетах о ходе реализации проекта.

8.7. Бюджет на МПРЖ

Все расходы, связанные с разрешением жалоб (встречи, консультации, общение и отчетность/распространение информации) будут покрыты KRED; расходы, связанные с передачей жалоб в суд, также будут покрыты KRED.

8.8. Раскрытие и общественное обсуждение РДУЭСМ

Процесс социально-экологической оценки проводился с участием всех заинтересованных сторон. Проекты документов ПСЭО, ПВЗС и ПУТР были опубликованы на официальном языке [русский язык] на сайтах Минэнерго, ОАО «Электрические станции», ОАО «НЭХК», ОАО «НЭСК» и Чакан ГЭС 20 января 2023 года вместе с объявлением о планируемых общественных консультациях. Кроме того, информация о планируемых консультациях также распространялась через Минэнерго и областные администрации. Также, в рамках

процесса раскрытия информации был проведен ряд встреч с заинтересованными сторонами. В частности, на этапе разработки концепции были привлечены ответственные сотрудники Администрации Президента, Кабинета Министров, Министерства энергетики Кыргызской Республики, Министерства финансов Кыргызской Республики и других организаций. Далее было принято решение ограничить консультации на данном этапе ключевыми заинтересованными сторонами в связи с тем, что дальнейшие консультации будут проводиться на этапе оценки в соответствии с регламентом Министерства и правилами Всемирного банка. Были проведены онлайн встречи представителей Министерства энергетики, Чакан ГЭС, ОАО «Электрические станции», ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» (НЭСК) и энергетических компаний с консультантами проекта по социальным и экологическим вопросам, на которых обсуждались планируемые мероприятия по реализации требований ВБ по СЭС.

8.9. Консультации и раскрытие информации

Общественные консультации по проекту, а также проекты документов по управлению социально-экологическими рисками проекта были проведены на сайте «...»2023 в формате консультаций с представителями государственных органов, областных администраций и других заинтересованных сторон.

8.9.1. Консультации

В целом, на встрече с общественностью приняли участие _____ человек. На встрече была представлена краткая информация о проекте, его компонентах, реализующих агентствах и проектах документов по управлению социально-экологическими рисками, связанными с проектом. В ходе общественных консультаций участникам встречи была предоставлена информация о проекте, его ожидаемых социально-экологических воздействиях, предлагаемых мерах по смягчению воздействий, процедуре социально-экологической оценки. Итоговые документы будут опубликованы на сайте Министерства энергетики Кыргызской Республики. Подробная информация об общественных слушаниях, а также обсуждение проектной документации представлены в прилагаемом протоколе заседания (Приложение __).

8.9.2. Механизм обратной связи

Отзывы лиц/ граждан, затронутых проектом, будут собираться через местные офисы KRED и передаваться в KRED ОУП для принятия необходимых мер. Будет использоваться механизм обратной связи, рассмотренный в Механизме подачи и рассмотрения жалоб.

9.0. МОНИТОРИНГ И ОЦЕНКА

9.1. Мониторинг и отчетность

Экологический и социальный мониторинг при реализации подпроектов должен содержать информацию о ключевых социально-экологических аспектах подпроектов, их воздействии на окружающую среду, социальных последствиях воздействия и эффективности мер, принятых для смягчения воздействия. Эта информация позволяет сотрудникам ОУП по вопросам СЭП / местным должностным лицам контролировать выполнение экологических и социальных мер, оценивать эффективность мер по смягчению воздействия, а также позволяет своевременно отслеживать корректирующие действия, как часто, где и кто должен осуществлять контроль.

Мониторинг реализации мер по охране окружающей среды и ОТиТБ будет осуществляться специалистом по охране окружающей среды ОУП и на местном уровне. Представители природоохранного органа также могут быть привлечены к мониторингу. Цель состоит в проверке основных моментов соблюдения ПУОСС, хода реализации, объема консультаций и вовлечения местного населения. Для отчета о деятельности будет использован стандартный контрольный перечень из оценочных исследований. В среднесрочной перспективе проекта и в конце проекта будет проведен независимый аудит в области охраны окружающей среды, здоровья и безопасности. Аудит необходим для того, чтобы убедиться, что (i) ПУОСС был реализован должным образом и (ii) меры по смягчению воздействий были определены и реализованы надлежащим образом. Аудит позволит выявить любые изменения в подходе к ПУОСС для повышения его эффективности.

Часть мер по управлению социальными рисками будет осуществляться на постоянной основе специалистом ОУП по социальным вопросам для обеспечения отсутствия непредвиденных последствий в ходе строительных работ для земли, производственных активов, незаконных пользователей, средств к существованию людей и т.д. Мониторинг также будет охватывать вопросы охраны здоровья и труда, а также деятельность по взаимодействию с заинтересованными сторонами. В случае выявления некоторых проблем, меры по их смягчению будут предложены в отчетах о ходе работ или в индивидуальных планах корректирующих действий (ПКД) (подробности представлены в разделе экологической и социальной отчетности ниже).

9.2. Ключевые индикаторы эффективности (КИЭ)

КИЭ, определенные ниже, будут использоваться для мониторинга и оценки результатов вовлечения граждан и социальной деятельности:

- ✓ Информация о Проекте доступна для комментариев общественности;
- ✓ Действия, перечисленные в РДУЭСМ и любом другом документе и программе раскрытия информации, выполняются в соответствии с графиком;
- ✓ Протоколы консультационных встреч записываются, а встречи регистрируются в журнале;
- ✓ Жалобы регистрируются и отслеживаются до разрешения в течение 20 календарных дней с момента подтверждения получения (подтверждается обновленным журналом регистрации жалоб);
- ✓ Полугодовой Отчет о жалобах должен быть подготовлен и публично доступен;
- ✓ Любые будущие отчеты о ходе работ по контрактам включают краткую информацию о механизме рассмотрения жалоб (краткая информация о новых зарегистрированных жалобах и обновленная информация о разрешении существующих жалоб);

- ✓ Ежегодные отчеты о реализации процесса рассмотрения жалоб предоставляются в рамках ежегодной внешней отчетности о результатах деятельности Проекта по социально-экологическим вопросам, которая должна быть публично доступна.

9.3. Социально-экологический мониторинг

Для обеспечения реализации социально-экологических мер, указанных в ПУОСС конкретного подпроекта, в плане будет описан конкретный план мониторинга с определенными показателями/ переменными мониторинга и соответствующими ограничениями. Мониторинг должен осуществляться следующим образом:

- Визуальный мониторинг. На этапе строительства подпроектов специалисты по охране окружающей среды и социальной сфере должны постоянно контролировать выполнение ПУОСС. Это будет достигаться путем ежемесячных проверок специалистами проектов строительства /реконструкции в течение всего периода строительства.

Обязательства подрядчиков, действия при несоблюдении и средства защиты будут включены в контракты на выполнение работ. Если специалисты заметят нарушения в реализации ПУОСС, они зафиксируют эти нарушения и потребуют от подрядчика их устранения. Дополнительные меры, такие как приостановка работ или задержка платежей, будут применяться в соответствии с условиями контрактов на выполнение работ.

Рекомендуется использовать специальные контрольные листы для мониторинга, которые могут быть составлены с приложением фотографий с места мониторинга.

По всем объектам социально-экологические специалисты будут проверять своевременность отчетов подрядчиков о сбросах в водоемы, выбросах в атмосферу и твердых отходах, которые подрядчики должны периодически предоставлять в областные комиссии по экологии и охране окружающей среды.

- Инструментальный мониторинг качества окружающей среды, например, качества воздуха и воды. Учитывая виды деятельности, которые будут осуществляться в рамках данного проекта, инструментальный мониторинг не может быть проведен. Однако, в случае жалоб на нарушения или неудобства со стороны местного населения, инструментальные измерения качества воздуха или воды должны проводиться специалистом-экологом с привлечением сертифицированной лаборатории. В случае превышения национальных стандартов подрядчик должен принять дополнительные меры по снижению выявленных превышений до соответствия стандартам.

Потенциальные негативные социально-экологические воздействия будут предотвращены или смягчены на этапах строительства и эксплуатации. Мониторинг основан на вопросах воздействия/ смягчения/ мониторинга, определенных в ПУОСС и/или контрольных листах ПУОСС подпроекта. Визуальный мониторинг будет осуществляться посредством еженедельных проверок экологических показателей подрядчиками в течение всего периода строительства.

Кроме того, эксперты Всемирного банка будут ежегодно посещать определенные участки для контроля соблюдения требований. Как упоминалось выше, в случае несоблюдения, специалисты расследуют характер и причину(ы) несоблюдения и, при необходимости, принимают решение о том, что необходимо для обеспечения соблюдения требований подпроекта или приостановки финансирования.

9.4. Отчетность по социально-экологическим мероприятиям

Социально-экологические индикаторы (показатели), включая мониторинг, должны быть надлежащим образом задокументированы (зарегистрированы) и отражены в отчетности. Все Подрядчики по закону обязаны иметь на объектах журнал по охране труда и технике безопасности и журнал регистрации несчастных случаев для регистрации деталей любых несчастных случаев, происходящих на строительных площадках. Это требование предусмотрено национальным законодательством для строительных проектов. В случае инструментального мониторинга необходимо вести журнал регистрации данных экологического мониторинга.

Для подкомпонентов, связанных со строительством/ реконструкцией, рекомендуется, чтобы подрядчики разработали формат (контрольный перечень) для проведения инспекций на стройплощадке с помощью подрядчика, чтобы упорядочить процесс экологического и социального надзора до начала работ. Формат может быть в виде контрольного перечня с перечнем мер по снижению воздействия на окружающую среду, которые должны быть реализованы на строительных площадках, статусом их реализации и, при необходимости, некоторым объяснением статуса реализации. Ежемесячно подрядчик представляет сводные отчеты о выполнении ПУОСС. Перечень мер, которые проверяются специалистами по охране окружающей среды и безопасности во время посещения стройплощадки, должен соответствовать мерам, указанным в ПУОСС для контролируемого подпроекта. Информация о результатах мониторинга строительства/реконструкции должна предоставляться местным специалистам на ежеквартальной основе. На основании полугодовых отчетов, подготовленных специалистами ОУП, ОУП готовит сводный отчет о реализации ПУОСС, который будет включен в отчеты о ходе реализации проекта и представлен Всемирному банку.

Отчеты о мониторинге в ходе реализации проекта должны включать информацию о ключевых социально-экологических аспектах проектной деятельности, особенно в отношении социально-экологических воздействий и эффективности мер по их смягчению. Используя эту информацию, ОУП и Всемирный банк смогут оценить успешность мер по смягчению воздействия в рамках надзора за проектом и при необходимости предпринять корректирующие действия.

Отдел по мониторингу подпроекта ПУОСС отвечает за предоставление следующего:

- (а) исчерпывающие данные о мерах мониторинга, включая параметры, подлежащие измерению, используемые методы, места отбора проб, частоту измерений; и
- (б) процедуры мониторинга и отчетности для: (i) обеспечения раннего выявления условий, требующих мер по снижению воздействия; и (ii) предоставления информации о ходе и результатах снижения воздействия.

ОУП будет предоставлять краткую информацию о реализации РДУЭСМ и экологической и социальной деятельности по подпроекту в рамках отчетов о ходе работ и представлять их в ВБ каждые шесть месяцев.

Если социальный мониторинг выявил какие-либо воздействия, их необходимо немедленно смягчить. Если есть воздействие на землю, производственные активы, незаконных пользователей, средства к существованию людей и т.д., то строительные работы должны быть остановлены. Необходимо разработать План корректирующих действий (ПКД). ПКД содержит информацию о подкомпоненте проекта, статусе строительных работ, видах воздействия и оценке социального воздействия, предлагаемых мерах по смягчению последствий. ПКД готовится исполнителем подкомпонента и утверждается соответствующим ОУП. Все непредвиденные воздействия подпроекта, которые происходят

за пределами полосы отвода, должны быть компенсированы/ смягчены Подрядчиком. Это условие должно быть отражено в тендерной документации.

Специалист по МиО ОУП отвечает за общий сбор информации о ходе работ и результатах. Предполагается, что полугодовые отчеты и квартальные отчеты будут представляться в ВБ. Эти отчеты должны включать информацию о реализации и прогрессе (успехе), а также финансовые отчеты, отчеты о реализации проекта, протоколы заседаний по оценке социального аспекта, отзывы и полученные жалобы. ОУП отвечает за составление отчета о завершении проекта. Выполнение всех экологических и социальных стандартов контролируется специалистами ОУП. Несмотря на незначительное социальное воздействие, потенциальное негативное воздействие должно быть предотвращено или смягчено в ходе строительства и эксплуатации.

9.5. Вопросы охраны труда и техники безопасности (ОТиТБ)

Вопросы ОТиТБ будут рассматриваться во всех мероприятиях по надзору и мониторингу. Это включает в себя проверку наличия каких-либо инцидентов или несчастных случаев на подпроектах, проверку журналов, наличие и использование защитного и профилактического оборудования, а также обучение и учет рабочих. Соответственно, разделы СЭП всех отчетов о ходе работ будут включать специальный раздел о реализации ОТиТБ.

ОУП также обеспечит, чтобы на семинаре по запуску проекта и в операционном руководстве содержались соответствующие положения по охране труда и технике безопасности.

Уведомление об инцидентах и несчастных случаях будет осуществляться следующим образом:

- a. ОУП незамедлительно уведомляет Ассоциацию о любом инциденте или несчастном случае, связанном с Проектом, который оказывает или может оказать значительное негативное воздействие на окружающую среду, затронутые сообщества, население или работников. Уведомление должно быть сделано не позднее чем через 48 часов после получения уведомления об инциденте или несчастном случае.
- b. ОУП должен предоставить достаточно подробную информацию об инциденте или несчастном случае с указанием немедленных мер, принятых для их устранения, и включить информацию, предоставленную любым подрядчиком и контролирующей организацией, пострадавшей стороной и регулирующим органом, если это необходимо и уместно. Впоследствии, по требованию Ассоциации, подготовить отчет об инциденте или несчастном случае и предложить любые меры по предотвращению его повторения в согласованные сроки. Отчет об инциденте или несчастном случае, приемлемый для Ассоциации, должен быть представлен в течение 30 дней после происшествия или несчастного случая.
- c. Другие инциденты и несчастные случаи, не подлежащие немедленному уведомлению и отчетности в соответствии с данным положением, должны быть включены в регулярные отчеты по Проекту и в течение всего периода реализации проекта.

9.6. Бюджет для реализации РДУЭСМ

Примерный бюджет для реализации РДУЭСМ представлен в таблице 13 с описанием соответствующих бюджетных статей и расходов.

Таблица 12. Статьи бюджета и примерные расходы

Статья бюджета	Примерные расходы (в долл. США)
Наем социально-экологических специалистов ОУП	139,500
Подготовка социально-экологической документации	7,674
Мониторинг со стороны ОУП (за 60 месяцев)	20,000
Обучение и информирование для ОУП, заинтересованных сторон, бенефициаров и специалистов по ОТ, ТБ и ООС Подрядчика	50,000
Всего	217,174

10. Приложения

Приложение А. Предлагаемый перечень инвестиций и мероприятий (будет добавлена после уточнения подпроектов)

Приложение 1. Виды хозяйственной деятельности, подлежащие ОВОС в соответствии с национальным законодательством

1. Объекты энергетики:

- 1) центральные теплоэлектроцентрали, теплоэлектростанции, гидроэлектростанции;
- 2) промышленные установки для производства электроэнергии, пара и горячей воды;
- 3) газопроводы, нефтепродукты и трубопроводы горячей воды;
- 4) высоковольтная линия электропередачи;
- 5) склады для нефти и нефтепродуктов, газа и твердого топлива;
- 6) золоотвалы.

2. Водоемы.

3. Предприятия, занимающиеся добычей и переработкой нефти, нефтепродуктов и газа.

4. Производство строительных материалов (цемент, асфальт, асбестовое покрытие, асбестоцементные трубы).

5. Сельское хозяйство:

- 1) проекты по интенсификации сельского хозяйства;
- 2) проекты по управлению и реорганизации земельной собственности;
- 3) проекты по управлению водными ресурсами в сельском хозяйстве;
- 4) проекты мелиорации для изменения типа землепользования;
- 5) птицефабрики, интенсивные животноводческие комплексы и рыбные фермы;
- 6) проекты мелиорации.

6. Горнодобывающая промышленность:

- 1) разведка и добыча полезных ископаемых;
- 2) добыча полезных ископаемых (карбонат извести, базальта, соли, песка, гравия, глины и т.д.);
- 3) добыча угля;
- 4) добыча руды;
- 5) обработка руды;
- 6) производство базовых, редких и драгоценных металлов;
- 7) утилизация и захоронение отходов, в том числе опасных и токсичных отходов.

7. Металлообрабатывающая промышленность:

- 1) машиностроение;
- 2) производство полупроводниковых материалов;
- 3) услуги по ремонту воздушного и железнодорожного транспорта;
- 4) производство радио и телевизионного оборудования;
- 5) литейное и металлопрокатное производство.

Приложение 1.1. Список исключений определяет типы проектов, которые ВБ не финансирует.

Всемирный Банк не финансирует следующие проекты:

- 1) Производство или торговлю любым продуктом или деятельностью, признанной незаконной в соответствии с законами или правилами принимающей страны или международными конвенциями и соглашениями или подпадающими под действие международных запретов, таких как фармацевтические препараты, пестициды / гербициды, вещества, разрушающие озоновый слой, ПХД, дикая природа или продукты, регулируемые в соответствии с СИТЕС.
- 2) Производство или торговлю оружием и боеприпасами.
- 3) Производство или торговлю алкогольными напитками (кроме пива и вина).
- 4) Производство или торговлю табаком.
- 5) Азартные игры, казино и аналогичные предприятия.
- 6) Производство или торговлю радиоактивными материалами. Это не относится к покупке медицинского оборудования, оборудования для контроля качества (измерений) и любого оборудования, если МФК считает радиоактивный источник тривиальным и / или адекватно защищенным.
- 7) Производство или продажу несвязанных асбестовых волокон. Это не относится к покупке и использованию связанного асбестоцементного покрытия, где содержание асбеста составляет менее 20%.
- 8) Дрейфовую ловлю рыбы рыболовными сетями в морской среде с использованием сетей протяженностью более 2,5 км. в длину

Критерий приемлемости будет применяться, если деятельность проектной компании окажет значительное влияние на развитие, но обстоятельства страны требуют корректировки в Списке исключений.

Приложение 2. Контрольный перечень экологической проверки

(заполняется по результатам экологической проверки)

Форма 1. Контрольный перечень экологической проверки

Часть 1

1. **Название проекта:**
2. **Краткое описание подпроекта**, включающее: характер проекта, стоимость проекта, физический размер, площадь объекта, местоположение, право собственности на имущество, наличие ведущихся видов деятельности, планы расширения или нового строительства.
3. **Повлияет ли проект на перечисленные ниже параметры окружающей среды на этапе строительства или эксплуатации?** Укажите, путем проверки, на каком этапе произойдет воздействие и требуются ли меры по смягчению.

Экологический компонент	Фаза строительства	Эксплуатационная фаза	Меры по смягчению последствий
Земная окружающая среда			
Деградация земли и почвы: будет ли проект включать в себя земляные работы?			
Образование твердых отходов, в том числе токсичных?			
Загрязнение почвы и подземных вод			
Качество воздуха			
Предусмотрены ли в проекте выбросы загрязняющих веществ?			
Водная среда			
Количество воды: будет ли проект включать использование воды?			
Качество воды / Загрязнение: Будет ли проект способствовать загрязнению поверхностных вод			
Социально-экономическая среда			
Обеспечит ли проект отсутствие ухудшения здоровья людей, безопасности труда и беспрепятственного проживания жителей, проживающих вблизи территории проекта?			
Требует ли проект проведения общественных консультаций для рассмотрения экологических проблем и предложений местных жителей?			
Социальные последствия			

Контрольный перечень экологической проверки

Часть 2

1. Экологические риски подпроекта (высокий риск, существенный риск, умеренный риск или низкий риск) - ____ (если проект относится к высокому риску, нет необходимости заполнять следующие пункты. В этом случае подпроект не может быть включен в проект)

2. Будет ли реализована деятельность проекта:

a) в или рядом с чувствительными и ценными экосистемами - водно-болотные угодья, дикие земли и места обитания исчезающих видов - ____ (да / нет)

b) в или около районов с археологическими и (или) историческими местами или существующими культурными и социальными учреждениями - ____ (да / нет)

c) в густонаселенных районах, где может потребоваться переселение или потенциальное воздействие загрязнения и другие нарушения могут оказать существенное влияние на сообщества - ____ (да / нет)

d) в регионах, подверженных интенсивной деятельности в области развития, или там, где существуют конфликты в распределении природных ресурсов; вдоль водотоков, в зонах пополнения водоносных горизонтов или в водохранилищах, используемых для питьевого водоснабжения; и на землях или в водах, содержащих ценные ресурсы (такие как рыболовство, добыча природных ресурсов, лекарственные растения, основные сельскохозяйственные почвы) - ____ (да / нет)

Если ответ «да» - подпроект будет исключен из Программы

3 Требуется оценка состояния окружающей среды (да / нет) ____ (следующие пункты должны быть заполнены только для подпроектов с существенным или умеренным рисками)

3. Типы необходимых документов ЭО (обведите необходимые):

a) частичная ОВОСС, включая оценку объекта и План управления окружающей и социальной средой (ПУОСС);

b) контрольные списки ПУОСС для небольших подпроектов;

c) Заявление об экологических последствиях (категории 2-3)

4. Какие экологические и социальные проблемы поднимаются в рамках подпроекта?

10. Если требуется оценка воздействия на окружающую и социальную среду, какие конкретные проблемы необходимо решить?

11. Каковы временные рамки и ориентировочная стоимость проведения ОВОСС? _____

Заключение (может ли подпроект быть включен в программу и, если да, при каких условиях):

Должность, ФИО, Дата:

Контрольный перечень экологической проверки

Часть 3

Итоговый контрольный перечень экологической оценки

(заполняется ОУП на основе обзора предложенного смягчения и оценки воздействия на окружающую среду (если требуется))

Была ли необходима оценка экологических и социальных последствий? (Да / Нет) ____ Если да, было ли это сделано? ____

Был ли подготовлен План управления окружающей и социальной средой? (Да / Нет) ____

Являются ли меры по смягчению последствий, которые должны быть включены в реализацию проекта, адекватными и уместными? (Да / Нет) _____

Будет ли проект соответствовать существующим стандартам по контролю загрязнения для выбросов и отходов? (Да / Нет) ____ Если нет, нужно ли освобождение от применения стандартов? _____

Нужен ли план экологического мониторинга? (Да / Нет) ____ Если так, было ли это подготовлено? (Да / Нет) ____ Утверждено ОУП? _____

Были ли проведены общественные консультации относительно потенциального воздействия на окружающую среду предлагаемого подпроекта? (Да / Нет) _____

Были ли ведены протоколы? (Да / Нет) _____ Дата _____ Количество участников _____

Иное _____

Должность, ФИО, Дата

Контрольный перечень экологической проверки

Часть 4. Итоговый контрольный перечень экологической проверки (2)

(заполняется ОУП на основе обзора предложенного смягчения и оценки воздействия на окружающую и социальную среду (при необходимости))

Закончена ли проектная документация? Если нет, то чего не хватает?

Требуются ли разрешения на использование земли и ресурсов? Если да, были ли они получены?

Требуются ли разрешения на сброс твердых отходов? Если да, были ли они получены?

Требуются ли разрешения на сброс сточных вод? Если да, были ли они получены?

Требуется ли санитарный осмотр? Было ли выдано разрешение?

Была ли получена и утверждена экологическая оценка?

Есть ли вероятность деградации или загрязнения почвы? Если да, были ли запланированы и предусмотрены соответствующие меры по предотвращению или смягчению последствий?

Есть ли вероятность ухудшения качества воды или загрязнения? Если да, были ли запланированы и предусмотрены соответствующие меры по предотвращению или смягчению последствий?

Есть ли вероятность ухудшения качества или загрязнения воздуха? Если да, были ли запланированы и предусмотрены соответствующие меры по предотвращению или смягчению последствий?

Есть ли угроза для биологической среды? Если да, были ли запланированы и предусмотрены соответствующие меры по предотвращению или смягчению последствий?

Есть ли вероятность неблагоприятного воздействия на социальную среду? Если да, запланированы и предусмотрены ли необходимые меры по предотвращению, смягчению или компенсации?

Был ли уровень участия общественности в разработке, планировании и общественных консультациях достаточным? Была ли выражена обеспокоенность общественности в процессе консультаций?

Каков желаемый уровень, частота и объем экологического мониторинга на этапе строительства?

Каков желаемый уровень, частота и объем экологического мониторинга на этапе эксплуатации?

Форма 2. Контрольный перечень посещений объектов

Название проекта:

Дата / время посещения:

Район:

Посетители:

Текущие виды деятельности и история объекта

- Контактное лицо объекта (имя, должность, контактная информация)?
- Какая площадь объекта будет использоваться для проектной деятельности?
- Каковы текущие пользователи объекта?
- Каково было предыдущее использование объекта (укажите даты, если это возможно)?
- Существуют ли какие-либо нарушители или незаконные пользователи объекта, чьи средства к существованию или активы будут затронуты проектом?

Экологическая ситуация

- Есть ли поблизости чувствительные объекты (природные заповедники, культурные объекты, исторические достопримечательности)?
- Есть ли водотоки на объекте?
- Расположен ли объект под уклоном?
- Подвержен ли участок затоплению, подтоплению или оползням? Есть ли признаки эрозии?
- Какие здания расположены рядом (например, школы, жилые дома, промышленные объекты) и землепользования? Оцените расстояния.
- Повлияет ли предлагаемый объект на транспорт или коммунальные услуги?

Лицензии, разрешения

- Требуется ли объект лицензий или разрешений для осуществления предлагаемого вида деятельности? Доступны ли они для проверки?
- Какие природоохранные или другие органы (например, органы здравоохранения, лесоводства) имеют полномочия по объекту?

Проблемы качества воды

- Использует ли планируемая деятельность воду для каких-либо целей (укажите подробности и оцените объем). Какой источник?
- Будет ли планируемая деятельность производить какие-либо стоки? (оценить объем и определить точку сброса)
- Есть ли на месте дренажная система для поверхностных или сточных вод? Есть ли в наличии план существующих дренажных или септических систем?
- Как управляются сточные воды (поверхностные водотоки, сухие колодцы, септики)?

Почвы

- Какова поверхность земли (сельскохозяйственные угодья, пастбища и т. д.)?
- Повредит ли проект почвы во время строительства или эксплуатации?

- Будет ли проект существенно влиять на ландшафт (осушение водно-болотных угодий, изменение водотока)

Биологическая среда

- Опишите растительный покров на участке.
- Есть ли информация о редкой или находящейся под угрозой флоре и фауне на участке или рядом с ним? Если да, будет ли проект иметь влияние или увеличить риск для этих видов?
- Получить список фауны позвоночных и распространенных растений участка (если есть).
- Отметить потенциальные негативные воздействия на биологическую среду, если проект будет реализован.

Процедуры визуального осмотра

- Попробуйте получить карту участка или сделать эскиз, чтобы отметить детали.
- Сделайте фотографии, если разрешено.
- Пройдите как можно большую часть участка, включая границы, чтобы отметить смежные деятельности.
- Обратите внимание на любые запахи, дым или визуальные выбросы пыли, стоячую воду и т. д.

Приложение 3. Результаты экологической и социальной проверки

<input type="checkbox"/> Risk Category "High". Significant impact, exclude from financing <input type="checkbox"/> Risk Category "Substantial". Limited or temporary impact <input type="checkbox"/> Risk Category "Moderate" Limited or temporary impact <input type="checkbox"/> Risk Category "Low" No impact	Prepared by:
	Name and Signature:
	Designation:
	Date:
	Approved by:
	Name and Signature:
	Designation:
	Date:

Любые заявки на подпроекты, включающие действия, которые совпадают с действиями, включенными в списки исключенных подпроектов для финансирования и которые могут иметь значительные экологические риски, будут дисквалифицированы. Если ответ на один из следующих вопросов [ДА], подпроектная заявка должна быть исключена.

Приложение 4. План отчета об оценке воздействия на окружающую и социальную среду

Если оценка воздействия на окружающую и социальную среду подготовлена в рамках социально-экологической оценки, то она будет включать следующее:

(a) *Пояснительная записка*

- Кратко описывает важные выводы и рекомендуемые действия.

(b) *Правовая и институциональная база*

- Анализирует правовые и институциональные рамки проекта, в рамках которых проводится социально-экологическая оценка, включая вопросы, изложенные в СЭС №1, пункт 26.
- Сравнивает существующую социально-экологическую структуру Заемщика и СЭС и выявляет разрывы между ними.
- Определяет и оценивает социально-экологические требования любых финансирующих организаций.

(c) *Описание проекта*

- Кратко описывает предлагаемый проект и его географический, экологический, социальный и временной контекст, включая любые внешние инвестиции, которые могут потребоваться (например, выделенные трубопроводы, подъездные дороги, энергоснабжение, водоснабжение, жилые помещения, помещения для хранения сырья и продуктов), а также основных поставщиков проекта.
- Рассматривая детали проекта, указывает на необходимость того, чтобы какой-либо план отвечал требованиям СЭС №№1–10.
- Включает карту с достаточной детализацией, показывающую участок проекта и район, на который могут повлиять прямые, косвенные и кумулятивные воздействия проекта.

(d) *Исходные данные*

- Подробно излагает исходные данные, которые имеют отношение к решениям о местоположении проекта, дизайне, эксплуатации или мерах по смягчению. Это должно включать описание точности, надежности и источников данных, а также информацию о датах, связанных с идентификацией, планированием и реализацией проекта.
- Определяет и оценивает степень и качество доступных данных, ключевые пробелы в данных и неопределенности, связанные с прогнозами.
- На основе текущей информации оценивает область изучаемого участка и описывает соответствующие физические, биологические и социально-экономические условия, включая любые изменения, ожидаемые до начала проекта.
- Принимает во внимание текущую и предлагаемую деятельность по развитию в пределах проектного участка, но не имеет прямого отношения к проекту.

(e) *Социально-экологические риски и воздействия*

- Принимает во внимание все соответствующие социально-экологические риски и воздействия проекта. Это будет включать социально-экологические риски и воздействия, конкретно определенные в СЭС №№2–8, а также любые другие социально-экологические риски и воздействия, возникающие вследствие специфического характера и контекста проекта, включая риски и воздействия, определенные в пункте СЭС №1, пункт 28.

(f) Меры по смягчению

- Определяет меры по смягчению и значительные остаточные негативные воздействия, которые не могут быть смягчены, и, по мере возможности, оценивает приемлемость этих остаточных негативных воздействий.
- Определяет дифференцированные меры, чтобы неблагоприятное воздействие не оказывалось непропорционально на социально незащищенные или уязвимые группы населения.
- Оценивает целесообразность смягчения социально-экологических воздействий; капитал и текущие расходы предлагаемых мер по смягчению последствий, а также их пригодность в местных условиях; и институциональное развитие, обучение и мониторинг требований для предлагаемых мер по смягчению.
- Определяет проблемы, которые не требуют дополнительного внимания, обеспечивая основу для этого определения.

(g) Анализ альтернатив

- Систематически сравнивает возможные альтернативы предлагаемому участку проекта, технологии, дизайну и эксплуатации, включая ситуацию «без проекта», с точки зрения их потенциального воздействия на окружающую и социальную среду.
- Оценивает выполнимость альтернатив смягчения социально-экологических воздействий; капитальные и текущие затраты на альтернативные меры по смягчению последствий и их пригодность для местных условий; и институциональные требования, требования к обучению и мониторингу альтернативных мер по смягчению.
- Для каждой из альтернатив, насколько это возможно, количественно оценивается воздействие на окружающую и социальную сферу, а также прилагается экономическая ценность, где это возможно.

(i) Ключевые меры и действия для Плана экологических и социальных обязательств (ПЭСО)

- Обобщает основные меры и действия, а также сроки, необходимые для того, чтобы проект соответствовал требованиям СЭС. Это будет использовано при разработке Плана экологических и социальных обязательств (ПЭСО).

(j) Приложения

- Список лиц или организаций, которые подготовили или внесли свой вклад в социально-экологическую оценку.
- Ссылки - указываются использованные письменные материалы, как опубликованные, так и неопубликованные.
- Протоколы встреч, консультаций и опросов с заинтересованными сторонами, в том числе с затронутыми людьми и другими заинтересованными сторонами. В протоколе указываются средства такого взаимодействия с заинтересованными сторонами, которые были использованы для получения мнения затронутых людей и других заинтересованных сторон.
- Таблицы, представляющие соответствующие данные, упомянутые или обобщенные в основном тексте.
- Список связанных отчетов или планов.

Приложение 5. Примерная структура ПУОСС

ПУОСС состоит из набора мер по смягчению, мониторинга и институциональных мер, которые необходимо предпринять в ходе реализации и эксплуатации проекта, чтобы устранять неблагоприятные социально-экологические риски и воздействия, уменьшать или снижать их до приемлемых уровней. ПУОСС также включает меры и действия, необходимые для реализации этих мер. Заемщик (а) определит ряд ответных мер на потенциально неблагоприятные воздействия; (б) определит требования для обеспечения того, чтобы эти ответные меры были выполнены эффективно и своевременно; и (с) опишет средства для удовлетворения этих требований.

В зависимости от проекта, ПУОСС может быть подготовлен как отдельный документ или его содержание может быть включено непосредственно в ПЭСО. Содержание ПУОСС будет включать следующее:

(а) Смягчение

- ПУОСС определяет меры и действия в соответствии с иерархией смягчения, которые снижают потенциально неблагоприятные социально-экологические воздействия до приемлемых уровней.

План будет включать компенсационные меры, если это применимо. В частности, ПУОСС:

- (i) выявляет и обобщает все ожидаемые неблагоприятные социально-экологические воздействия (в том числе те, которые касаются коренных народов или вынужденного переселения);
- (ii) описывает с техническими подробностями каждую меру по смягчению, включая тип воздействия, к которому она относится, и условия, при которых она требуется (например, постоянно или в непредвиденных случаях) вместе с дизайном, спецификациями оборудования и операционными процедурами, в зависимости от ситуации;
- (iii) Это может быть особенно актуально в тех случаях, когда Заемщик привлекает подрядчиков и в ПУОСС установлены требования, которым должны следовать подрядчики. В этом случае ПУОСС должен быть включен как часть контракта между Заемщиком и подрядчиком, вместе с соответствующими положениями о мониторинге и правоприменении.
- (iv) оценивает любые потенциальные социально-экологические последствия этих мер; и
- (v) принимает во внимание и согласуется с другими планами смягчения последствий, необходимыми для проекта (например, для принудительного переселения, коренных народов или культурного наследия).

(б) Мониторинг

- ПУОСС определяет цели мониторинга и тип мониторинга с привязкой к воздействиям, оцениваемым в социально-экологической оценке, и мерам по смягчению, описанным в ПУОСС.

В частности, раздел мониторинга ПУОСС предоставляет (а) конкретное описание и технические детали мер мониторинга, включая измеряемые параметры, используемые методы, места отбора проб, частоту измерений, порог обнаружения (где это необходимо), и определение пороговых значений, которые будут сигнализировать о необходимости корректирующих действий; и (б) процедуры мониторинга и отчетности для (i) обеспечения

раннего выявления условий, которые требуют конкретных мер по смягчению, и (ii) предоставления информации о ходе работ и результатах смягчения.

(c) Развитие потенциала и обучение

- Для поддержки своевременного и эффективного внедрения социально-экологических компонентов проекта и мер по смягчению, ПУОСС опирается на социально-экологическую оценку существования, роли и возможностей ответственных сторон на месте или на уровне ведомств и министерств.
- В частности, ПУОСС предоставляет конкретное описание институциональных механизмов, определяя, какая сторона несет ответственность за проведение мер по смягчению и мониторингу (например, для эксплуатации, надзора, право применения, мониторинга реализации, корректирующие действия, финансирование, отчетность и обучение персонала).
- Для усиления социально-экологического потенциала управления в органах, ответственных за реализацию, ПУОСС рекомендует создание или расширение ответственности сторон, обучение персонала и любые дополнительные меры, которые могут быть необходимы для поддержки осуществления смягчающих мер и любых других рекомендаций по социально-экологической оценке.

(d) График реализации и смета расходов

- Для всех трех аспектов (смягчение, мониторинг и повышение потенциала) ПУОСС обеспечивает (a) график реализации мер, которые должны быть выполнены в рамках проекта, показывая поэтапность и координацию с общими планами реализации проекта; и (b) капитальные и текущие сметы расходов и источники средств для реализации ПУОСС. Эти цифры также включены в таблицы общей стоимости проекта.

(e) Интеграция ПУОСС с Проектом

- Решение Заемщика о продолжении проекта и решение Банка о его поддержке частично основаны на ожидании того, что ПУОСС (либо отдельно, либо в составе ПЭСО) будет выполнено эффективно. Следовательно, каждая из мер и действий, которые должны быть реализованы, будет четко определена, включая индивидуальные меры и действия по смягчению и мониторингу, а также институциональные обязанности, связанные с каждой из них, и затраты на это будут интегрированы в общее планирование, дизайн, бюджет и реализацию проекта.

(v) Список связанных отчетов, таких как планы переселения или социальные оценки, которые были подготовлены для проекта.

Приложение 6. Контрольный перечень социального скрининга

Часть 1. Инструкция

- (i) Назначенный ОУП специалист с помощью экспертов при необходимости заполняет форму.
- (ii) Классификация проекта является непрерывным процессом. В случае изменения компонентов проекта, дизайна проекта или/и участка назначенный специалист ОУП заполняет и подает новую форму. Старая форма прилагается для справки.
- (iii) Скрининг заполняется для всех типов подпроектов, финансируемых в рамках проекта.

Название проекта:				
Название подпроекта:				
Расположение (область, город, село)				
Вид деятельности, связанный со строительными работами (все виды, включая устройство подъездных дорог, инфраструктурные объекты, и т.д.):				
Скрининг выполнен				
Первый скрининг		Время (указать причину)		
Дата начала проекта / подпроекта				
Дата завершения проекта / подпроекта				
Дата проведения скрининга				
Посещение участка: Нет/ Да (указать даты и места посещения)				
<p>Описание подпроекта:</p> <p><i>Кратко опишите подпроект и его компоненты, их цели и преимущества.</i></p> <p><i>Подробная информация о существующем состоянии объектов и предлагаемых строительных работах с указанием объема работ</i></p> <p><i>Имеющиеся проектные карты с обозначением участка и предлагаемых работ для пояснения работ.</i></p> <p><i>Наложите карты на Google Earth, если имеются.</i></p> <p><i>Является ли это чисто реконструкцией существующих объектов или будут проводиться какие-либо новые работы. Связан ли данный подпроект с каким-либо другим видом деятельностью, не финансируемым в рамках Проекта?</i></p> <p><i>Окажет ли этот подпроект какое-либо побочное воздействие или приведет ли к какому-либо дополнительному виду деятельности за границами участка проведения работ?</i></p>				
Вопрос	Да	Нет	Неизвестно	Наблюдения, замечания
Воздействия по причине приобретения / безвозмездной передачи земельного участка				
Известен ли статус собственности и текущее целевое назначение земли, которая будет использоваться для строительства? (укажите детали в примечаниях). Пожалуйста, укажите, свободен ли выбранный для этих работ участок от обременения и находится ли он в собственности исполнителя подпроекта?				
Имеется ли земля для мобилизации материалов или транспорта для строительных работ в пределах существующего участка (полосы отвода)? Если нет, предоставьте подробную информацию о местоположении, доступности и т.д.				
Повлечет ли Проект потенциально временное или постоянное и полное или частичное физическое перемещение? (Укажите в примечаниях, какой тип перемещения предполагается)				Если ответ «да», подпроект не подлежит финансированию

<p>Повлечет ли Проект потенциально экономическое перемещение временного или постоянного, и полного или частичного характера (например, потеря активов или доступа к ресурсам в результате приобретения/ безвозмездной передачи земли или ограничения доступа, даже при отсутствии физического переселения)? (Укажите в примечаниях, какой тип перемещения предполагается)</p>				Если ответ «да», подпроект не подлежит финансированию
<p>Оказывается ли какое-либо воздействие на незаконную практику землепользования? Есть ли люди, не имеющие права собственности, которые живут/ занимаются предпринимательской деятельностью на предлагаемом участке/ в местах реализации проекта, которые будут использоваться для строительных работ? Если да, укажите в разделе «Примечание» подробную информацию о воздействии на них любым временного или постоянного характера?</p>				
<p>Если участок находится в частной собственности, можно ли приобрести эту землю путем переговоров?</p>				
<p>Передадут ли владельцы земли земельный участок в безвозмездное пользование под проект?</p>				Если ответ «да», подпроект не подлежит финансированию
<p>Произойдет ли потеря жилья и/или жилого участка в результате приобретения / безвозмездной передачи земельного участка?</p>				
<p>Будут ли потеряны какие-либо производственные активы в результате приобретения / безвозмездной передачи земельного участка?</p>				
<p>Будут ли потери урожая, деревьев и основных средств из-за приобретения / безвозмездной передачи земельного участка?</p>				
<p>Будет ли потеря бизнеса или предприятия в результате приобретения / безвозмездной передачи земельного участка?</p>				
<p>Будут ли потеряны источники дохода и средства к существованию в результате приобретения / безвозмездной передачи земельного участка для подпроекта?</p>				
<p>Будет ли затронута какая-либо социальная или экономическая деятельность изменениями, связанными с землепользованием?</p>				
<p>Потеряют ли люди доступ к природным ресурсам, коммунальным объектам, услугам или другим активам в результате приобретения / безвозмездной передачи земельного участка или реализации проекта? Подробно опишите в столбце «Примечание».</p>				
<p>Приведет ли проект к ограничениям в использовании земли и/или прав сервитута? Подробно опишите в столбце «Примечание».</p>				

Будет ли ограничен доступ к земле и ресурсам, находящимся в общественной или государственной собственности?				
Имели ли место случаи приобретения земли, и была ли уже приобретена идентифицированная земля? Подробно опишите в столбце «Примечание».				
Отводились ли земельные участки в рамках данного проекта, но без финансирования Всемирного банка? Подробно опишите в столбце «Примечание».				
Данные о воздействии и уязвимых группах				
Известна ли площадь земельного участка, необходимого для реализации проекта? (Предоставьте оценки в Примечаниях, включая форму собственности, площадь, целевое назначение земли и т.д.)				
Существует ли оценка вероятного количества людей, которые будут перемещены в результате реализации Проекта?				Если ответ «да», подпроект не подлежит финансированию
Есть ли среди них бедные группы, домохозяйства с главами-женщинами, или подверженные риску бедности? Дайте приблизительную оценку				
Гендерные факторы				
Существует ли вероятность воздействия на гендерное равенство и/или положение женщин и девочек?				
Будет ли Проект потенциально порождать дискриминацию в отношении женщин по признаку пола, особенно в отношении доступа к активам, возможностям и выгодам?				
Будет ли Проект потенциально ограничивать возможности женщин в использовании, освоении и защите природных ресурсов, принимая во внимание различные роли и позиции женщин и мужчин в доступе к экологическим товарам и услугам?				
Решение: После анализа ответов, принято решение, что подпроект: [] Воздействия ППЗП, Проект не удовлетворяет критериям финансирования [] Нет воздействий ППЗП, Проект удовлетворяет критериям финансирования				
Подготовлено _____ Дата _____				
Утверждено _____ Дата _____				

Примечание: Приложите дополнительную информацию о Проекте, при необходимости. Например. Карты, фотографии, протоколы заседаний и т.д.

Часть 2: Форма отчета скрининга предполагаемых воздействий ППЗП

(Отчет должен быть кратким)

Подпроект _____

Место реализации подпроекта _____

(Указать место реализации с обозначением на карте-схеме с фотографиями)

Вид деятельности: (новое строительство, реконструкция, восстановление, техническое обслуживание)

Сметная стоимость _____

Предполагаемая дата начала: _____

Обсуждаемые технические чертежи / спецификации: _____

№	Фактор возможного воздействия	Применимость (Да/ Нет)
---	-------------------------------	------------------------

1.	Попадает ли подпроект на частные земли?	
2.	Необходимо ли физическое или экономическое перемещение местного населения или предприятий? Будет ли иметь место недобровольное приобретение земли? Будет ли воздействие на активы?	
4.	Требуется ли определить уровень оценки институциональных ресурсов, необходимых для принятия мер по защите?	
5.	Имеются ли на территории проекта активы третьих лиц?	
6.	Имеются ли спорные территории?	
7.	Будут ли во время строительства проложены подъездные пути и пешеходные дорожки к жилым домам и коммерческим структурам?	
8.	Приведет ли строительство к изменениям в социальной среде, снизятся ли доходы коммерческих структур и населения?	
9.	Повлияет ли планируемое строительство на здоровье населения и нанесет ли кому-либо вред?	
10.	Вызовет ли подпроект протесты и беспокойство среди жителей?	
11.	Окажет ли деятельность неблагоприятное воздействие на условия жизни населения, его ценности и образ жизни?	
12.	Вызовет ли подпроект неравенство между группами населения?	
13.	Высока ли степень общественного интереса к подпроекту?	
14.	Имеются ли факты прошлого воздействия недобровольного переселения на данной территории, которые требуют корректирующих действий для не смягченных прошлых переселений?	
15.	Связан ли данный подпроект с каким-либо другим проектом развития инфраструктуры	

На основании вышеприведенного контрольного перечня будет определено, будет ли деятельность финансироваться в рамках Проекта.

Рекомендации:

Принимая во внимание ответы на вопросы мониторинга, будет определено, требуются ли дальнейшие действия для подготовки отчета о комплексной оценке _____

Заполнено (ФИО и контактные данные): _____ Подпись: _____ Д: _____

Приложение 7. Правила по обеспечению безопасности работ на высоте

Работодатель до начала выполнения работ на высоте должен организовать в соответствии с утвержденным положением проведения технико-технологических и организационных мероприятий:

- а) технико-технологические мероприятия, включающие в себя разработку и выполнение плана производства работ на высоте (далее - ППР на высоте) или разработку и утверждение технологических карт на производство работ; ограждение места производства работ, вывешивание предупреждающих и предписывающих плакатов (знаков), использование средств коллективной и индивидуальной защиты;
- б) организационные мероприятия, включающие в себя распределение обязанностей в сфере охраны труда между должностными лицами работодателя и назначение лиц, ответственных за организацию и безопасное проведение работ на высоте; лицо, ответственное за безопасную эксплуатацию подвесной подъемной люльки (далее - люлька); лиц, ответственных за утверждение ППР на высоте, лиц, имеющих право выдавать наряд-допуск, лиц, ответственных за составление плана мероприятий по эвакуации и спасению работников при возникновении аварийной ситуации и при проведении спасательных работ, а также проводящих обслуживание и периодический осмотр СИЗ.

В плане производства работ на высоте или в технологических картах работ на высоте (далее - ТК), определяются и указываются:

- а) первоочередное устройство постоянных ограждающих конструкций;
- б) временные ограждающие устройства;
- в) используемые средства подмащивания, в том числе лестницы, стремянки, настилы, туры, леса;
- г) используемые грузоподъемные механизмы, люльки подъемников (вышек);
- д) системы обеспечения безопасности работ на высоте и входящая в них номенклатура устройств, приспособлений и средств индивидуальной и коллективной защиты работников от падения с высоты и потребность в них;
- е) номенклатура средств по защите работников от выявленных при оценке условий труда опасных и вредных условий труда - шума, вибрации, воздействия других опасных факторов, а также вредных веществ в воздухе рабочей зоны;
- ж) места и способы крепления систем обеспечения безопасности работ на высоте;
- з) пути и средства подъема или спуска работников к рабочим местам или местам производства работ;
- и) средства освещения рабочих мест, проходов и проездов, а также средства сигнализации и связи;
- к) требования по организации рабочих мест с применением технических средств безопасности и первичных средств пожаротушения;
- л) требования по санитарно-бытовому обслуживанию работников.

В ППР или ТК отражаются требования по:

- а) обеспечению монтажной технологичности конструкций и оборудования;
- б) снижению объемов и трудоемкости работ, выполняемых в условиях производственной опасности;
- в) безопасному размещению машин и механизмов;
- г) организации рабочих мест с применением технических средств безопасности.

В целях предупреждения опасности падения конструкций, изделий или материалов с высоты при перемещении их грузоподъемным краном или при потере устойчивости в процессе их монтажа или складирования в ППР или ТК указываются:

- а) средства контейнеризации и тара для перемещения штучных и сыпучих материалов, бетона и раствора с учетом характера перемещаемого груза и удобства подачи его к месту работ;
- б) способы строповки, обеспечивающие подачу элементов в положение, соответствующее или близкое к проектному;
- в) приспособления (пирамиды, кассеты) для устойчивого хранения элементов конструкций;
- г) порядок и способы складирования изделий, материалов, оборудования;
- д) способы окончательного закрепления конструкций;
- е) способы временного закрепления разбираемых элементов при демонтаже конструкций зданий и сооружений;
- ж) способы удаления отходов и мусора;
- з) защитные перекрытия (настилы) или козырьки при выполнении работ по одной вертикали.

В ППР или ТК с применением машин (механизмов) предусматриваются:

- а) выбор типов, места установки и режима работы машин (механизмов);
- б) способы, средства защиты машиниста и работающих вблизи людей от действия вредных и опасных производственных факторов;
- в) величины ограничения пути движения или угла поворота машины;
- г) средства связи машиниста с работающими (звуковая сигнализация, радио- и телефонная связь);
- д) особые условия установки машины в опасной зоне.

В ППР или ТК должно быть внесено:

- а) указание на меры безопасности при проведении работ на высоте с применением конкретных типов и средств подмащивания, не допуская внесения конструктивных изменений к способам установки и крепления средств подмащивания, не предусмотренных нормативной документацией изготовителя.
- б) требование об обеспечении дополнительной устойчивости лесов и вышек - тур, в том числе путем крепления к несущим элементам зданий и сооружений с помощью растяжек, комплектов магнитных крепежей и других анкерных креплений в соответствии с требованиями паспорта изготовителя.

Для обеспечения защиты от поражения электрическим током при работах на высоте в ППР или ТК включаются:

- а) указания по выбору трасс и определению напряжения временных силовых и осветительных электросетей, ограждению токоведущих частей и расположению вводно-распределительных систем и приборов;
- б) указания по заземлению металлических частей электрооборудования и исполнению заземляющих контуров;
- в) дополнительные защитные мероприятия при производстве работ с повышенной опасностью и особо опасных работ.

В ППР или ТК предусматривают дополнительные мероприятия, выполняемые при совмещенных работах, при работах в условиях работающего производства, вблизи сооружений, коммуникаций, работающих установок.

План мероприятий по эвакуации и спасению работников разрабатывается в соответствии с разделом «Реагирование на аварии, несчастные случаи и профессиональные заболевания» с учетом специфики деятельности работодателя.

При разработке плана аварийных мероприятий необходимо учитывать психофизиологические факторы риска, влияющие на работника при выполнении работ по эвакуации и спасению.

В план мероприятий по эвакуации и спасению работников должны быть внесены:

1. Порядок принятия решения об остановке и невозобновлении работ.
2. Методы и способы экстренной связи с ответственным руководителем работ и экстренными службами.
3. Безопасное место и пути эвакуации к нему работников, при принятии решения о незамедлительном покидании ими их рабочих мест.
4. Системы для обеспечения спасения или эвакуации пострадавшего при выполнении работ на высоте и входящая в них номенклатура устройств, приспособлений и средств для спасения и эвакуации, а также средств индивидуальной и коллективной защиты работников от падения с высоты при выполнении операций по спасению и эвакуации и потребность в них.
5. Места и способы крепления систем спасения и эвакуации.
6. Пути и средства подъема и (или) спуска работников к пострадавшему.
7. Методы безопасного спуска или подъема пострадавшего в безопасную зону.
8. Оказание первой помощи пострадавшим в результате аварий и несчастных случаев на производстве и при необходимости вызов скорой медицинской помощи (или оказание первой помощи при наличии у работодателя здравпункта).

Не допускается выполнение работ на высоте без оформления наряда-допуска с указанием в пункте 3 наряда-допуска соответствующих мероприятий по безопасности работ на высоте при указанных в пункте 4 наряда-допуска особых условий проведения работ, в том числе:

- а) в открытых местах при скорости воздушного потока (ветра) 15 м/с и более;
- б) при грозе или тумане, исключающем видимость в пределах фронта работ, а также при гололеде с обледенелых конструкций и в случаях нарастания стенки гололеда на проводах, оборудовании, инженерных конструкциях (в том числе опорах линий электропередачи), деревьях;
- в) при монтаже (демонтаже) конструкций с большой парусностью при скорости ветра 10 м/с и более.

Должностное лицо, ответственное за организацию и безопасное проведение работ на высоте, обязано:

- а) организовать разработку документации по охране труда при работах на высоте; плана мероприятий по эвакуации и спасению работников при возникновении аварийной ситуации и при проведении спасательных работ; разработку, утверждение и введение в действие технологических карт на производство работ на высоте или ППР на высоте; оформление нарядов-допусков;
- б) организовывать хранение, выдачу средств коллективной и индивидуальной защиты в соответствии с указаниями эксплуатационной документации (инструкции) изготовителя, а также обеспечить своевременность их обслуживания, периодическую проверку, браковку;

в) организовать обучение работников безопасным методам и приемам выполнения работ на высоте, периодической проверки знаний безопасных методов и приемов выполнения работ на высоте, стажировки, проведение соответствующих инструктажей по охране труда;

г) вести личные книжки учета работ на высоте с применением систем канатного доступа.

Работодатель для обеспечения безопасности работ, проводимых на высоте, должен организовать:

а) правильный выбор и использование средств защиты;

б) соблюдение указаний маркировки средств защиты;

в) обслуживание и периодические проверки средств защиты, указанных в эксплуатационной документации (инструкции) изготовителя.