

Согласовано: \_\_\_\_\_

Менеджер

отдела стратегического планирования  
и операционного мониторинга  
ЗАО «Кумтор Голд Компани»

Касенов Д.Р.



## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку проектной документации для строительства малых гидроэлектростанций на реках Ак-Суйского, Джети-Огузского, Тонского, Тюпского районов Иссык-Кульской области Кыргызской Республики.

№ п/п	Основные данные и требования	Содержание основных данных и требований
1.	Наименование организации Заказчика	ЗАО «Кумтор Оперейтинг Компани»
2.	Наименование организации Исполнителя	По результатам конкурса
3.	Основание для разработки схемы	Решение Заказчика
4.	Наименование и месторасположение	Гидроэлектростанции, расположенные на реках в Ак-Суйском, Джети-Огузском, Тонском и Тюпском районах Иссык-Кульской области Кыргызской Республики.
5.	Вид строительства	Новое строительство
6.	Цель строительства	Использование гидроэнергетического потенциала горных рек для выработки электроэнергии на малых гидроэлектростанциях (МГЭС).
7.	Стадийность проектирования	7.1. Схема использования гидроэнергетического потенциала рек (предТЭО). 7.2. Рабочий проект.
8.	Особые условия	Сейсмичность, высокогорье, пересеченная местность.
9.	Комплекс задач, решаемый данным материалом	9.1. Уточнение данных о технически возможном к использованию гидроэнергетическом потенциале основных стоков рек бассейна озера Иссык-Куль с учетом сложившегося и перспективного мелиоративного использования стока. 9.2. Рассмотрение вариантов размещения гидроузлов энергетического назначения по основному стоку с целью наиболее полного использования гидроэнергетического потенциала и определения наиболее перспективных площадок строительства с экономической точки зрения.

		<p>9.3. Разработка рабочих проектов МГЭС в Ак-Суйском, Джети-Огузском, Тонском и Тюпском районах Иссык-Кульской области Кыргызской Республики и их строительство.</p> <p>9.4. Начало строительства МГЭС в 2024 году.</p>
10.	Ожидаемый результат работы	<p><b>Этап 1:</b></p> <p>10.1. Технический отчет «Схема использования гидроэнергетического потенциала рек Ак-Суйского района Иссык-Кульской области Кыргызской Республики».</p> <p>10.2. Технический отчет «Схема использования гидроэнергетического потенциала рек Джети-Огузского района Иссык-Кульской области Кыргызской Республики».</p> <p>10.3. Технический отчет «Схема использования гидроэнергетического потенциала рек Тонского района Иссык-Кульской области Кыргызской Республики».</p> <p>10.4. Технический отчет «Схема использования гидроэнергетического потенциала рек Тюпского района Иссык-Кульской области Кыргызской Республики».</p> <p><b>Этап 2:</b></p> <p>10.5. Рабочий проект «МГЭС в Ак-Суйском районе Иссык-Кульской области Кыргызской Республики».</p> <p>10.6. Рабочий проект «МГЭС в Джети-Огузском районе Иссык-Кульской области Кыргызской Республики».</p> <p>10.7. Рабочий проект «МГЭС в Тонском районе Иссык-Кульской области Кыргызской Республики».</p> <p>10.8. Рабочий проект «МГЭС в Тюпском районе Иссык-Кульской области Кыргызской Республики».</p>
11.	Исходные данные	<p>11.1. Подрядчик самостоятельно осуществляет сбор результатов инженерных изысканий прошлых лет и данных государственных служб мониторинга окружающей среды.</p> <p>11.2. Заказчик осуществляет административное содействие Подрядчику в сборе актуальной информации об энергосистеме Кыргызской Республики и возможных точках подключения.</p> <p>11.3. Подрядчик самостоятельно осуществляет сбор необходимых данных о природоохранных и инфраструктурных условиях региона. Заказчик при необходимости осуществляет административное содействие Подрядчику в получении необходимых данных в природоохранных и иных государственных органах Кыргызской Республики.</p> <p>11.4. Подрядчик осуществляет инженерные изыскания в необходимом объеме для обоснования проектных решений данной работы.</p>

12.	Состав работы и технические требования	<p>12.1. Провести сбор результатов инженерных изысканий прошлых лет, общедоступных топографических материалов и материалов инженерно-геологических работ, данных гидрологических наблюдений по бассейнам рек Ак-Суйского, Джети-Огузского, Тонского и Тюпского районов.</p> <p>12.2. Провести сбор данных о наличии заповедных и природоохранных зон, территорий, имеющих ограничения возможностей использования в целях гидроэнергетики на рассматриваемой в Схеме территории.</p> <p>12.3. Провести анализ энергосистемы Кыргызской Республики и перспектив её развития с учётом перспективной потребности региона в электроэнергии.</p> <p>12.4. Выполнить обзор существующей инфраструктуры, используемой для организации строительных работ в бассейнах рек Ак-Суйского, Джети-Огузского, Тонского и Тюпского районов, а также необходимой для выдачи мощности (дороги, мосты, ЛЭП и т.д.).</p> <p>12.5. Выполнить инженерные изыскания в объеме необходимом для разработки Этапа 1 на стадии (ПредТЭО) «Схема», для Этапа 2 стадии «Рабочий проект» инженерные изыскания будут выполняться по итогам Этапа 1.</p> <p>12.6. Произвести кадастровую оценку гидроэнергетического потенциала водотоков.</p> <p>12.7. Сделать предварительный анализ землепользователей выбранного участка под строительство МГЭС.</p> <p>12.8. Разработать варианты размещения ГЭС на реках Ак-Суйского, Джети-Огузского, Тонского и Тюпского районов с целью наиболее полного использования энергопотенциала бассейна с учётом достигнутого уровня и перспективного ирригационного использования водотока.</p> <p>12.9. Выполнить рекогносцировочное обследование намеченных створов и площадок размещения основных гидротехнических сооружений по намеченным объектам Схемы с целью предварительной оценки условий размещения сооружений и подтверждения принципиальной возможности использования намеченных площадок.</p> <p>12.10. На основе проведенных работ обосновать выбор оптимального размещения сооружений и мощностей в схеме и выполнить для окончательного варианта водно-энергетические расчёты и предварительный выбор оборудования.</p> <p>12.11. Определить энерго-экономические показатели для выбранного варианта. Методику расчета стоимости согласовать с Заказчиком.</p>
13.	Результаты работы	13.1. Этап 1. Отчеты (текстовая часть и приложение) п.7.1, включающие результаты работы, указанные в п/п.9.1, 9.2

		13.2. <b>Этап 2.</b> Рабочие проекты МГЭС, получившие положительное заключение Государственной Экспертизы, выполненные согласно требований законодательства Кыргызской Республики.
14.	Этапы разработки	<p><b>14.1. Этап 1.</b></p> <p>14.1.1. Предложить в рамках предоставления технико-коммерческого предложения, этапность работ;</p> <p>14.1.2. Предоставить предварительный график выполнения «Схемы гидроэнергетического использования рек Ак-Суйского, Джети-Огузского, Тонского и Тюпского районов в формате Microsoft Project;</p> <p>14.1.3. Разработка материалов и предоставление отчета согласно п/п 12,13.1 данного Технического задания.</p> <p><b>14.2 Этап 2.</b></p> <p>14.2.1. По итогам выполнения Этапа 1 предоставить технико-коммерческое предложение, этапность работ по разработке Рабочих проектов МГЭС и авторского надзора за ними, одобренных Заказчиком на основании материалов Этапа 1;</p> <p>14.2.2. Предоставить предварительный график выполнения Рабочих проектов МГЭС в формате Microsoft Project с учетом прохождения всех необходимых государственных экспертиз и решения вопросов по землеотводу;</p> <p>14.2.3. Для Этап 2 Техническое задание корректируется на основании материалов Этапа 1.</p>
15.	Сроки выполнения	<p>15.1. Этап 1 - не более 6 месяцев на каждый Технический отчет п/п.10.1,10.2,10.3,10.4 согласно календарно-сетевому графику утвержденного Заказчиком с момента подписания договора.</p> <p>15.2. Этап 2 - не более 6 месяцев на каждый Рабочий проект п/п 10.5,10.6,10.7.10.8 с момента подписания дополнительного соглашения к договору на Этап 1.</p>
16.	Особые условия	<p>16.1. Подрядчик предоставляет Заказчику информационный отчет о проделанной работе по каждому этапу и разделу этапа.</p> <p>16.2. Результаты работы не публикуются и не передаются третьим лицам без согласования с Заказчиком.</p>
17.	Порядок сдачи выполненных работ Заказчику	<p>17.1. Разрабатываемая документация должна быть выполнена при помощи программного обеспечения AutoCAD, пакета Microsoft office (версии не ранее 2010 г.);</p> <p>17.2. Документация передается Заказчику на русском языке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на бумажном носителе (подписанный подлинник)</li> </ul> <p>в 4 экз;</p>

		<p>- в электронном виде в редактируемом формате (формат использованных при разработке программ), а также в не редактируемом формате (TIFF, PDF с возможностью и не возможностью редактирования текста) в 3 экз.</p> <p>17.3. Принятые форматы разработки и передачи документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- текстовые документы - .pdf, .doc, .docx;</li> <li>- таблицы (спецификации, перечни, опросные листы и т.п.) - .pdf и .xls;</li> <li>- графические - .pdf и .dwg;</li> <li>- архивы файлов - .rar или .zip.</li> </ul> <p>17.4. Редактируемые форматы документов не должны иметь защиты.</p> <p>17.5. Наименование файлов и комплектов чертежей, должны соответствовать названию документации, представленной на бумажных носителях.</p> <p>17.6. Количество экземпляров может быть уточнено в дополнительных соглашениях на работы текущего года.</p>
18.	Требования к оформлению работ	<p>18.1. Большие схемы, чертежи и карты включаются в приложение;</p> <p>18.2. Описание ко всем таблицам, графикам, рисункам содержится в текстовой части работы.</p> <p>Требования к оформлению текста (шрифт, отступ, размеры полей, стиль заголовков) в электронной версии не предъявляются.</p>

Подготовил техническое задание:  
 Менеджер проектов  
 отдела стратегического планирования  
 и операционного мониторинга



Мирошников С. В.