



Некоммерческое партнерство
**«НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ СОВЕТ
Единой энергетической системы»**
111250, г. Москва, проезд завода Серп и молот, дом 10
Тел. (495) 012-60-07
E-mail: dtv@nts-ees.ru, <http://www.nts-ees.ru/>

УТВЕРЖДАЮ

Президент НП «НТС ЕЭС»,
д.т.н., профессор

Н.Д. Рогалев

«22» мая 2024 г.

ПРОТОКОЛ

заседания секции «Развитие, эксплуатация и техническое перевооружение электрических сетей» НП «НТС ЕЭС» на тему:

Рассмотрение результатов технологического и ценового аудита (ТЦА) инвестиционного проекта «Строительство ВЛ 110 кВ Колымская ГЭС – Усть-Среднеканская ГЭС с отпайкой на ПС Электростанция»

г. Москва

20 мая 2024 г.

Присутствовали:

Члены секции «Развитие, эксплуатация и техническое перевооружение электрических сетей» НП «НТС ЕЭС» (дистанционно).

Для рассмотрения были представлены результаты технологического и ценового аудита инвестиционного проекта, выполненного ООО «ЮГТЕХНОИНЖИНИРИНГ» по заказу ПАО «Магаданэнерго».

Целью реализации инвестиционного проекта по титулу «**Строительство ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Усть-Среднеканская ГЭС с отпайкой на ПС Электростанция**» является необходимость выдачи мощности при вводе агрегата №4 «Усть-Среднеканской ГЭС» для обеспечения бесперебойного потребления электроэнергии потребителями Магаданской области.

Общая протяженность линии составляет 130,616 км (в том числе 123,016 км – проектируемая ВЛ 220 кВ и 7,6 км – существующая ВЛ 220 кВ).

В административном отношении трасса ЛЭП проходит по территории Ягоднинского и Среднеканского городских округов Магаданской области.

Плановый срок реализации инвестиционного проекта – до 30 декабря 2024 года.

Финансирование работ по объекту «**Строительство ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Усть-Среднеканская ГЭС с отпайкой на ПС Электростанция**» планируется осуществить за счет технологического присоединения АО «Усть-

Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова» к электрическим сетям ПАО «Магаданэнерго» в размере 5 528 885,63 тыс. руб.

Аудитором отмечено, что принятые технические решения в целом соответствуют действующим нормативно-правовым актам Российской Федерации, нормативно-технической документации, отраслевой документации, являются экономически-целесообразными, соответствуют современному уровню развития техники и технологий.

В части заявленных сроков строительства, аудитор подтверждает, что продолжительность строительства подтверждена графиком и в целом является реальной. Однако считает необходимым заложить резерв по срокам в объеме 0,5 года ввиду строительства в северной климатической зоне и необходимости подключения к действующим инженерным системам в строго ограниченные периоды времени года.

В части предполагаемой стоимости реализации инвестиционного проекта Аудитор отмечает корректность расчетов объемов, представленных в сметах.

По результатам анализа рисков реализации инвестиционного проекта, в том числе технологических, ценовых и финансовых, Аудитор отмечает высокий уровень инвестиционного риска, не подлежащего минимизации, а также связанного с ним риска увеличения стоимости строительства. Уровень операционных рисков, финансового риска, рыночного риска Аудитор отмечает, как низкий.

Аудитор отмечает, что проектная документация прошла техническую экспертизу соответствия проектной документации установленным требованиям, проверку достоверности определения сметной стоимости с положительными заключениями.

Технологический и ценовой аудит проектной документации показал правильность и обоснованность принятых технических решений. Результатом проведения технологического и ценового аудита является положительное заключение.

Заслушав выступления и мнение экспертов по результатам дискуссии, заседание секции «Развитие, эксплуатация и техническое перевооружение электрических сетей» НП «НТС ЕЭС» **отмечает:**

1. Принятые технические и технологические решения в целом являются обоснованными, соответствуют действующим нормативно-правовым актам РФ, нормативно-технической документации, современному уровню развития технологий и требованиям энергоэффективности и экологичности объекта.

2. Оптимизация технических решений не требуется.

Заседание секции «Развитие, эксплуатация и техническое перевооружение электрических сетей» НП «НТС ЕЭС» **решило:**

1. Одобрить результаты проведенного ООО «ЮГТЕХНОИНЖИНИРИНГ» технологического и ценового аудита инвестиционного проекта «**Строительство ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС – Усть-Среднеканская ГЭС с отпайкой на ПС Электрокотельная**».

2. Технологический и ценовой аудит представленного проекта показал, что принятые технические и технологические решения являются в целом обоснованными.

3. Реализация проекта позволит обеспечить выдачу мощности вводимого агрегата №4 «Усть-Среднеканской ГЭС» для обеспечения надёжного и бесперебойного электроснабжения потребителей Магаданской области.

4. Необходимо обратить внимание на существенный риск роста стоимости реализации проекта, в связи с удорожанием стоимости материалов и оборудования с 2022 года.


5. Учитывая сложные природно-климатические условия прохождения трассы, реализовать в плановый срок инвестиционный проект (до 30 декабря 2024 года) является трудноосуществимым мероприятием.

Первый заместитель Председателя
Научно-технического совета НП «НТС
ЕЭС», д.т.н., профессор



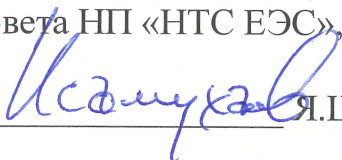
В.В. Молодюк

Председатель секции «Развитие,
эксплуатация и техническое
первооружение электрических сетей»
НП «НТС ЕЭС», к.э.н.



Р.К. Адамоков

Ученый секретарь Научно-технического
совета НП «НТС ЕЭС», к.т.н.



Я.Ш. Исамухамедов

Ученый секретарь секции «Развитие,
эксплуатация и техническое
первооружение электрических сетей»
НП «НТС ЕЭС»



О.С. Карпова