

[Электроэнергетика \(https://kommersant.ru/theme/749\)](https://kommersant.ru/theme/749)

16.01.2024, 01:07

👁 2К 🕒 4 мин.

[7\(https://kommersant.ru/doc/6453967#comments\)](https://kommersant.ru/doc/6453967#comments)

🔒 Приморская ГРЭС подорожала вдвое

Модернизация угольной станции обойдется рынку в 200 млрд рублей

Стоимость модернизации Приморской ГРЭС (1,5 ГВт) Сибирской генерирующей компании (СГК, входит в СУЭК) за три года выросла почти вдвое, превысив 50 млрд руб. В результате оптовый энергорынок, по предварительной оценке «Совета рынка», может заплатить за мощность обновленной станции более 200 млрд руб. за 15 лет. Проект, по версии СГК, подорожал из-за роста стоимости отечественного оборудования и увеличения объема работ. Промышленность считает справедливым минимизировать доходность проекта и привлечь бюджетное софинансирование. А в Минэнерго уже разрабатывают дополнительные меры ответственности за срыв сроков ввода модернизированных блоков, отмечая отставание от графиков работ на объекте.



Фото: Виталий Аньков / РИА Новости

Правительство утвердило общий CAPEX модернизации девяти энергоблоков угольной Приморской ГРЭС (1,5 ГВт, принадлежит SGK) на уровне 50,377 млрд руб., следует из опубликованного постановления правительства (документ от 28 декабря). Проект модернизации будет окупаться за счет повышенных платежей за энергомощность. Период окупаемости — 15 лет. Базовая доходность — 12,5% при ставке ОФЗ в 8,5%.

В «Совете рынка» (регулятор энергорынков) сообщили “Ъ”, что платеж энергорынка за мощность модернизированных энергоблоков Приморской ГРЭС за весь период окупаемости может превысить 200 млрд руб. «в случае подтверждения выполнения всех мероприятий модернизации и соблюдения требований по локализации оборудования».

На цену также будут влиять инфляция и ставка ОФЗ. В центре экономического прогнозирования Газпромбанка подсчитали, что максимальный платеж для рынка ожидается после 2026 года на уровне более 7 млрд руб. в год. Основная оплата придется на промышленных потребителей европейской части РФ, Урала и Сибири.

Приморская ГРЭС — крупнейшая тепловая электростанция на Дальнем Востоке. Объект работает на углях Лучегорского угольного разреза. Приморская ГРЭС и разрез перешли СУЭК от «РусГидро» в 2020 году в рамках сделки по обмену активами.

Фактический CAPEX, утвержденный правительством, оказался в 1,8 раза больше оценок SGK от 2021 года, когда компания сообщала о стоимости модернизации на уровне 28 млрд руб. (с НДС). Директор по развитию активов SGK Игорь Сорокин заявил “Ъ”, что на изменение цены повлияли несколько факторов, в том числе инфляция и «рост стоимости отечественного оборудования, который существенно превысил индекс потребительских цен в целом». Кроме того, произошло увеличение объемов работ в связи с необходимостью выполнения норм проектирования — в частности, работы по доведению до современных стандартов здания главного корпуса ГРЭС. Игорь Сорокин рассказал “Ъ”, что компания представила в Минэнерго технологический и ценовой аудит (ТЦА) проекта. «Публичное обсуждение ТЦА нормативной базой не предусмотрено», — отметил он.

СГК должна завершить модернизацию всех девяти энергоблоков к лету 2026 года.

Вместе с тем в декабре 2023 года на заседании правкомиссии по развитию электроэнергетики обсуждалось отставание работ на трех энергоблоках Приморской ГРЭС (пятого, восьмого и девятого) от графиков модернизации, говорят собеседники “Ъ”.

Дата начала поставки мощности восьмого энергоблока Приморской ГРЭС — 1 сентября 2023 года, пятого — 1 января 2024 года, девятого — 1 февраля 2024 года. В Минэнерго сказали “Ъ”, что по состоянию на 15 января после модернизации и испытаний мощность поставляют первый и восьмой энергоблоки, пятый еще не введен. Сдвиг СГК сроков ввода по пятому энергоблоку «создает риски нарушения надежного энергоснабжения потребителей Приморского края и функционирования энергосистемы Востока в целом, но прямого влияния на энергоснабжение потребителей это отставание не оказало», отметили в Минэнерго.

В «Системном операторе» (СО, диспетчер энергосистемы) сообщили “Ъ”, что на Приморской ГРЭС по состоянию на 15 января работают шесть блоков на 832 МВт. Там добавили, что в энергосистеме Востока складывается «достаточно сложная режимно-балансовая ситуация», которая вызвана в том числе высоким уровнем неплановых ремонтов, в числе которых задержка вывода из модернизации пятого и девятого блоков Приморской ГРЭС.

Сейчас инвестор не платит штрафы за срыв сроков запуска объектов на Дальнем Востоке, но сокращается срок договора, а при задержке ввода более года снижается цена на мощность, пояснили “Ъ” в «Совете рынка».

В Минэнерго сообщили “Ъ”, что правкомиссия поручила министерству разработать дополнительные механизмы стимулирования соблюдения сроков начала поставки мощности. В «Совете рынка» не исключили, что регуляторы могут ввести штрафы.

«При обновлении генерации по распоряжению правительства, без конкурса, на оборудованной площадке с гарантированным спросом, оплатой и минимальными рисками было бы справедливо минимизировать доходность и задействовать бюджетное софинансирование,— считают в "Сообществе потребителей энергии" (объединяет промышленных потребителей электроэнергии).— Но на практике этого нет, как нет и ответственности владельца станции за достижение заявленной цели проекта — повышение надежности и объемов выработки электроэнергии».

По информации "Ъ", в 2022 году коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) Приморской ГРЭС составлял 44%, а выработка — 5,69 млн кВт•ч. Предполагается, что после модернизации КИУМ объекта вырастет до 74%, а выработка — до 9,5 млн кВт•ч. Сейчас станция может работать максимум на 4,5 тыс. часов использования установленной мощности, а после модернизации показатель должен увеличиться до 6,5 тыс. часов. В СГК не стали отвечать по существу на вопрос "Ъ", сможет ли объект достичь после модернизации этих показателей.

Полина Смертина

Только что

Вся лента