

Оборудование для Новосибирской ТЭЦ-3 изготовят в Екатеринбурге и Барнауле

26.12.2022



«Прошли закупочные процедуры. По котлам поставщик – Барнаульский котельный завод, по турбинам – Уральский турбинный завод», – рассказал сегодня на встрече с журналистами директор Новосибирского филиала СГК Андрей Колмаков.

Договор на проектирование и поставку в проектах комплексной замены в проектах замены двух котлов – паропроизводительностью 320 тонн в час каждый – заключается с «Энергомаш-БКЗ». Компании принадлежит Барнаульский котельный завод – один из крупных участников рынка энергетического машиностроения в России. Котлоагрегат №15

ТЭЦ-3 должна получить не позднее марта 2024 года, а котел № 8 – в мае 2025-го. Планируется смонтировать новый котел – №15, а котел №8 заменит старый агрегат.

По двум паровым теплофикационным турбинам – установленной мощностью 120 Мвт каждая – проектирование и поставку будет выполнять Уральский турбинный завод. Он специализируется на строительстве и реконструкции генерирующих активов и, по данным самого предприятия, уже реализует в России 22 проекта переоснащения по программе ДПМ-2.



Директор Новосибирского филиала СГК Андрей Колмаков

Турбина №13 должна быть поставлена в августе 2024 года, а турбина №11 – в январе 2026 года. Новые агрегаты заменят старое оборудование – с приростом мощности на 20 МВт по каждому.

Также оба предприятия берут на себя шеф-монтаж и шеф-наладку оборудования – организационно-техническое руководство.

ДПМ-2 – (договор поставки мощности, второй этап) федеральная программа, направленная на стимулирование инвестиций в генерирующие мощности.

«Правительственная комиссия проводит выбор на основании совокупности экономических и технологических требований к оборудованию ТЭЦ и ГРЭС. Станции, которые допускаются к участию в программе, получают гарантию, что определённая мощность будет гарантированно оплачиваться рынком в течение оговоренного периода времени. Это позволяет инвестору вкладывать средства на перспективу», – пояснил **Андрей Колмаков**.

В результате переоснащения ТЭЦ-3 ее тепловая мощность вырастет с нынешних 945 Гкал/ч на 20% в январе 2026 года до 1 137 Гкал/ч. Электрическая мощность увеличится с 497 до 537 МВт, с приростом 8%. Реконструкция станции повысит и экологичность ее работы.

Проекты предполагают суммарный объем инвестиций в объеме 12 млрд рублей. В 2023 году работы по подготовке к реконструкции ТЭЦ-3 потребуют вложений в объеме порядка 645 млн рублей.

ТЭЦ-3 обеспечивает теплом почти всю левобережную часть Новосибирска – Ленинский район и часть Кировского района города. На долю станции приходится примерно 20% выработки электроэнергии в регионе. На ТЭЦ работает 8 котлов и 9 турбогенераторов.

