

Из Отчета «Проблемы тепловой генерации в Сибири», разработанного Сибирским Энергетическим институтом в 2011г., по заданию ТГК-12 следует:

«Установленный на 2012год предельный уровень цены на электрическую мощность - 126 тыс.руб/мес.МВт - не позволил большинству ТЭС Сибири проходить КОМ (Коммерческий Отбор Мощности) и получать плату за предоставленную потребителям электрическую мощность. В результате они не имеют источников финансирования для обслуживания и поддержания генерирующей мощности, что напрямую относится к КТЭЦ, работающей в «вынужденном» режиме, т.е. без оплаты за поставляемую электрическую мощность и электроэнергию. Далее из Отчета: «в настоящее время ввод нового оборудования на замену «старого» демонтируемого ни на одной из ТЭЦ не является целесообразным, поскольку не приведет к существенному изменению отпуска электроэнергии и тепла и потребует значительных финансовых затрат, которых ТЭЦ не имеют. Топливные издержки на производство электроэнергии для всех ТЭЦ при существующих ценах на топливо выше, чем выручка от продажи этой электроэнергии на рынке. Пока такая ситуация сохраняется - средства для модернизации ТЭЦ не могут быть найдены. ТЭЦ будут вытесняться с рынка э/энергии и переходить к отпуску тепла в котельном режиме. При этом э/генерирующее оборудование будет утрачено. В соответствии с приказом Минэнерго РФ от 07.09.2010г. №430 - ТЭЦ вынуждены последовательно выводить из эксплуатации электрогенерирующее оборудование давлением острого пара 9 Мпа; вывод его мощности в Сибири с 2020г. составит порядка 2 ГВт. Этот приказ напрямую касается КТЭЦ, где предстоит вывести из работы турбины ст. №№ 3,4,6,9,11,12 и 13 суммарной электрической мощностью 108 МВт, причем некоторые турбины не отработали даже свой ресурс. При этом не решается вопрос теплоснабжения, подключенных к главному корпусу КТЭЦ, районов города - Кузнецкого и Орджоникидзевского при сохранении на ТЭЦ паровых котлов с давлением 100кгс/см². Таким образом, тепловые электростанции перейдут в разряд котельных, а экономичная комбинированная выработка будет исчезать. То есть произойдет потеря преимущества Когенерации и повышение совокупных затрат экономики на энергоснабжение вследствие «котельнизации» теплоснабжения, а компенсация выбывающих электрических мощностей будет проводиться за счет ввода новых генерирующих мощностей на конденсационных ГРЭС».

Указанный выше Приказ, другие действующие Правила и Регламенты ОРЭМ (Оптовый рынок электрической мощности), а также отсутствие источников финансирования являются непреодолимым препятствием для развития наиболее экономичного способа генерации - комбинированного производства тепловой и электрической энергии. При выводе из эксплуатации турбинного оборудования на КТЭЦ встает вопрос об отпуске от главного корпуса ТЭЦ тепловой мощности порядка 400 Гкал/ч от паровых котлов высокого давления - 100 кг/см² для обеспечения договорных тепловых нагрузок при сохранении сложившейся схемы паровых и водяных коллекторов ТЭЦ.

Основные направления перевода КТЭЦ в котельную:

- демонтаж турбинного оборудования с 2018г., в соответствии с Приказом Минэнерго № 491 от 23.08.2013г. ;
- реконструкция паровых котлов высокого давления с целью перевода на пониженные параметры со снижением паропроизводительности или установка РОУ взамен демонтируемых турбин;
- строительство новой котельной с паровыми и водогрейными котлами суммарной производительностью порядка 400 Гкал/ч на территории 1-4 очередей ТЭЦ со строительством новой дымовой трубы. В таблице 4.5.2 приведен баланс электроэнергии Кузбасской энергосистемы на период до 2017г, разработанный СибЭНТЭЦ на 2017г. без учета вывода турбинного оборудования на КТЭЦ.

В настоящей работе предлагается к рассмотрению вариант сохранения существующих тепловых мощностей ТЭЦ до 2027г., кроме водогрейной котельной Кузнецкой ТЭЦ, расширяемой водогрейным котлом КВТК-100, а все приросты тепловых нагрузок обеспечивать

| | | | | | | | |
|------|------|------|--------|-------|------|--------------------------|------|
| Изм. | Коп. | Лист | № док. | Подп. | Дата | 441R10100E-04UXN-0004-HB | Лист |
| | | | | | | | 16 |
| Изм. | Коп. | Лист | № док. | Подп. | Дата | | |

Инв. № подл. 0113-0673
 Подп. и дата 08.10.14
 Взам. инв. № 0113-0202