



ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг» Управление реализации проектов ДПМ ТГК-12
Россия, 650036, Кемеровская обл., г. Кемерово, пр. Ленина, 90/3
Т (3842) 45-34-86 e-mail: LutaiIA@sibgenco.ru www.sibei.ru
ИНН 2464051792 Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Красноярске
к/сч 301018100000000877 в ГРКЦ Банка России по Красноярскому краю
БИК 040407877 р/сч 40702810100340000059

28.02.2014

на
№

№ 02-12/424

от

Генеральному директору
ОАО «НТЦ ЕЭС»
Фролову О.В.

О выполнении расчетов для технологического
присоединения блоков №8,9 Барнаульской ТЭЦ-2

Уважаемый Олег Валерьевич!

Отдел развития энергосистем и энергообъектов ОАО «НТЦ ЕЭС» по заказу ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг» в 2013 г. выполнил работу «Выполнение расчетов для технологического присоединения блоков №8,9 Барнаульской ТЭЦ-2».

23 Декабря 2013 г. состоялись предпусковые испытания турбоагрегата №8 на валоповоротном устройстве. С 10 по 14 февраля на Барнаульской ТЭЦ-2 был проведен комплекс мероприятий согласно утвержденной и согласованной «Программе комплексного опробования турбогенератора ст. №8» и «Программе аттестации мощности». В течение 72 часов непрерывной работы оборудование находилось под номинальной электрической нагрузкой, с номинальными, проектными параметрами острого пара. Затем станцию вывели на максимальную электрическую мощность – в течение 8 часов полный состав генерирующего оборудования Барнаульской ТЭЦ-2 работал в режиме нон-стоп.

Успешным испытаниям предшествовала большая серия расчетов, выполненная специалистами ОАО «НТЦ ЕЭС» в кратчайшие сроки на высоком техническом уровне:

- анализ существующего баланса мощности и электроэнергии Алтайской энергосистемы, разработаны перспективные балансы мощности и электроэнергии Алтайской энергосистемы на год реконструкции Барнаульской ТЭЦ-2 (2013 и 2014 гг.) и на перспективу 5 лет (2019 г.).
- расчет электрических режимов в прилегающей к Барнаульской ТЭЦ-2 электрической сети 110 кВ и выше на год реконструкции (2013 и 2014 гг.) и на перспективу 5 лет

(2019 г.).

- расчет токов КЗ на шинах 6 кВ реконструируемых энергоблоков №8, № 9 и шинах 110 кВ Барнаурской ТЭЦ-2 и в прилегающей сети 110 кВ и выше на год реконструкции (2013 и 2014 гг.) и на перспективу 5 лет (2019 г.).
- схемы организации РЗ и ПА;
- расчет ориентировочных уставок РЗА в прилегающей электрической сети 110 кВ и выше на год реконструкции Барнаурской ТЭЦ-2 (2013 и 2014 гг.).
- проверка существующих устройств РЗ и ПА в соответствии с выполненными расчетами, при необходимости предусмотреть их замену с использованием микропроцессорных терминалов защит и автоматики с программируемой логикой и поддержкой протоколов обмена согласно ГОСТ Р МЭК 60870-5-101/104;
- разработка принципиальных, функционально-логистических схем и схем программируемой логики, представление данных по параметрированию (конфигурированию) устройств РЗА.
- определение электромагнитной обстановки на Барнаурской ТЭЦ-2 (в части вновь вводимых микропроцессорных устройств).
- определение необходимости модернизации существующей системы обработки и передачи телеметрической информации.


ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг» выражает благодарность специалистам ОАО «НТЦ ЕЭС» за оперативное и качественное выполнение данной работы, которая позволила в намеченный срок провести комплексное опробование турбогенератора №8.

С надеждой на долгосрочное сотрудничество,

Директор по реализации проектов ДПИМ ТГК-12



С.В. Пушкин



Червев А.М.
Тел. (3842) 45-40-67