ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
02.03.2015

БУДЕННОВСКАЯ ТЭС УСПЕШНО ПРОШЛА КОМПЛЕКСНЫЕ ИСПЫТАНИЯ И АТТЕСТАЦИЮ В СИСТЕМНОМ ОПЕРАТОРЕ

В соответствии с требованиями действующих регламентов оптового рынка электроэнергии и мощности в феврале были проведены испытания энергоблока ПГУ Буденновской ТЭС с целью аттестации его Системным оператором (ОАО «СО ЕЭС»).

По результатам аттестации 27.02.2015 определена установленная мощность энергоблока – 136 МВт. Буденновская ТЭС начнет поставку мощности на рынок с 01.03.2015.

Энергоблок спроектирован на базе парогазовых технологий с комбинированным производством тепло и электроэнергии. В состав ПГУ Буденновской ТЭС входит следующее основное оборудование: две газовые турбины Trent 60 WLE производства «Rolls-Royce», сопряженные с электрическими генераторами фирмы «Siemens AG»; одна паровая турбина SST-400 производства «Siemens AG»», сопряженная с электрическим генератором фирмы «ABB»; два двухконтурных котла-утилизатора ПК-93 производства ОАО «ЗиО» (г.Подольск), предназначенные для производства перегретого пара высокого и низкого давлений за счет утилизации дымовых газов газовых турбин с дожиганием топлива.

Планируется, что Буденновская ТЭС будет обеспечивать паром высокого давление близлежащий нефтехимический завод ООО «Ставролен», также входящий в Группу «ЛУКОЙЛ», что в сочетании с использованием газа Компании с месторождений в Каспийском море в качестве топлива для ПГУ создаст положительный синергический эффект для Компании.

В соответствии с Распоряжением Правительства от 11.08.2010 N1334-р проект в Буденновске является завершающим этапом программы строительства мощностей в рамках Договоров о предоставлении мощности. Всего по ДПМ Группа «ЛУКОЙЛ» должна ввести 5 объектов генерации суммарной электрической мощностью 890 МВт.

В предыдущие годы уже были введены и успешно эксплуатируются такие объекты, как ПГУ-117МВт, ПГУ-115МВт, ПГУ-120МВт в г. Астрахани и ПГУ-440МВт в г. Краснодаре.

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

С вводом Буденновской ПГУ фактическая электрическая мощность по объектам ДПМ достигла 928 МВт. Таким образом, Группа «ЛУКОЙЛ» не только полностью выполнила, но и перевыполнила свои обязательства по ДПМ.

После ввода новых эффективных энергоблоков на базе парогазовых технологий средний удельный расход топлива на электроэнергию в целом по объектам генерации Группы «ЛУКОЙЛ», расположенных в ЮФО и СКФО, снизился на 46 г/кВтч или 13% и составил 304,8 г/кВтч.