ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 18 февраля 2016 г. № 240-р

МОСКВА

В соответствии с пунктом 101 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", провести до 1 июля 2016 г. долгосрочный конкурентный отбор мощности генерирующих объектов, соответствующих техническим требованиям согласно приложению № 1 и подлежащих строительству (с началом периода поставки мощности с 1 января 2019 г.) на территории, описание которой приводится согласно приложению № 2.

Председатель Правительства
Российской Федерации Д.Медведев

gost.e-ecolog.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 18 февраля 2016 г. № 240-р

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

к генерирующим объектам, подлежащим строительству и в отношении которых проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности

1. Совокупный объем установленной мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству и в отношении которых проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности (с началом периода поставки мощности с 1 января 2019 г.) (далее - генерирующие объекты), должен составлять не менее 450 МВт и не должен превышать указанную величину более чем на 10 процентов.

2. Минимальная единичная установленная мощность генерирующих агрегатов, входящих в состав генерирующего объекта, должна составлять не менее 25 МВт.

Максимальная суммарная установленная мощность генерирующих установок и (или) агрегатов, неразрывно связанных единым технологическим процессом производства электрической энергии, входящих в состав генерирующего объекта, не должна превышать 230 МВт.

3. Нижняя и верхняя границы диапазона регулирования активной мощности генерирующих агрегатов, входящих в состав генерирующего объекта, должны составлять соответственно 50 процентов и 100 процентов его установленной мощности.

4. Не допускается ограничение минимально допустимого количества часов работы в номинальном режиме генерирующих агрегатов, входящих в состав генерирующего объекта, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения.

5. Должна быть обеспечена возможность длительной работы оборудования генерирующего объекта на резервном топливе, в том числе в качестве резервного топлива может использоваться газ при наличии систем хранения газа.

6. Оборудование генерирующего объекта должно обеспечивать устойчивую работу в диапазонах частот 46 - 47 Гц - в течение не менее 1 секунды, в диапазоне частот 47.0 - 47.5 Гц - в течение не менее 40 секунд.

7. Устойчивая работа оборудования генерирующего объекта при его выделении на собственные нужды электростанции должна обеспечиваться в течение не менее 30 минут.

8. Не допускается включение в состав генерирующего объекта основного оборудования (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), ранее используемого для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).

9. Выдача полной мощности электростанции должна обеспечиваться в нормальной и единичной ремонтных схемах. В единичной ремонтной схеме при возникновении нормативного возмущения допускается воздействие противоаварийной автоматики на отключение генераторов или длительную разгрузку турбин в объеме, не превышающем требуемого ограничения выдачи мощности электростанции в послеаварийном режиме. Схема выдачи мощности подлежит разработке участником (победителем отбора мощности новых генерирующих мощностей) и согласованию с системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к сетевым элементам которой (которых) планируется присоединение.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 18 февраля 2016 г. № 240-р

ОПИСАНИЕ

территории, на которой подлежат строительству генерирующие объекты, в отношении которых проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности

Расположение генерирующего объекта должно обеспечивать выдачу полной мощности электростанции в юго-западном энергорайоне энергосистемы Краснодарского края путем сооружения заходов на распределительное устройство (500 кВ) электростанции высоковольтной линии электропередачи (500 кВ) Кубанская - Тамань, и (или) сооружения заходов на распределительное устройство (220 кВ) электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи (220 кВ): высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Тамань - Вышестеблиевская, высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Тамань - Славянская, высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Бужора - Вышестеблиевская, высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Бужора - НПС-8, высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Кубанская - Кирилловская, высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Кубанская - Крымская I цепь, высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Кубанская - Крымская II цепь, высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Кубанская - НПС-8, высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Кубанская - Славянская, и (или) путем выдачи мощности электростанции на шины (220 кВ) одной или нескольких подстанций: подстанция (500 кВ) Тамань, подстанция (220 кВ) Бужора, подстанция (220 кВ) Вышестеблиевская, подстанция (220 кВ) Кирилловская, подстанция (220 кВ) Крымская, подстанция (220 кВ) НПС-8, и (или) путем выдачи мощности в электрическую сеть класса напряжения 110 кВ, прилегающую к указанным подстанциям.

gost.e-ecolog.ru