

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с учетом ограничений (снижений) максимальной мощности энергоблоков ПГУ и ГТУ, зависящих от температуры наружного воздуха.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.11	Добавить пункт	<p>Порядок учета ограничений (снижений) мощности энергоблоков ПГУ и ГТУ, зависящих от температуры наружного воздуха</p> <p>Определение ограничений (снижений) мощности энергоблоков ПГУ и ГТУ, зависящих от температуры наружного воздуха, осуществляется СО на основании данных, предоставленных участником оптового рынка в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>.</p> <p>При определении объемов снижений максимальной мощности, определяемых зависимостью ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, и отсутствии необходимых (промежуточных) данных СО осуществляет их дорасчет, используя метод линейной интерполяции ближайших предшествующего и последующего значений.</p> <p>В случае если до начала месяца в отношении блочных единиц генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ) участник оптового рынка не согласовал с СО зависимость ограничений (снижений) максимальной мощности от величины изменения температуры наружного воздуха, регистрация снижений максимальной мощности включенных в работу энергоблоков ПГУ и ГТУ осуществляется в общем порядке в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p>При наличии согласованной до начала месяца с СО зависимости ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, участник оптового рынка в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования (и в уведомлениях РСВ, и в оперативных уведомлениях), подаваемых участниками оптового рынка в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> (Приложение № 4 к <i>Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка</i>), должен заявлять значения температуры наружного воздуха, принятые при расчете</p>

параметров указанного генерирующего оборудования, и соответствующие им ограничения (снижения) максимальной мощности.

При этом в составе оперативных уведомлений могут быть заявлены дополнительные ограничения (снижения) максимальной мощности, не связанные с ремонтом основного и (или) вспомогательного оборудования и обусловленные изменением ограничений установленной мощности в связи с изменением прогнозной температуры наружного воздуха, заявленной в составе оперативного уведомления, относительно температуры наружного воздуха, заявленной в составе уведомления РСВ, более чем на 5 (пять) градусов по Цельсию. В таких случаях снижение максимальной мощности включенных в работу блочных единиц генерирующего оборудования энергоблоков ПГУ и ГТУ, заявленное в составе уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования в период с 16 часов 30 минут московского времени суток, предшествующих торговым (для второй неценовой зоны – после 10 часов 00 минут хабаровского времени суток $X-1$), до часа ($n-4$), где n – операционный час регистрируется:

- как $\Delta_{2_max,h}^{j^2}$ в объеме, не превышающем объем, определяемый зависимостью величины ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, заявленной до начала текущего месяца и согласованной СО;
- в общем порядке в соответствии с настоящим *Порядком установления соответствия*:
 - в отношении величины снижений максимальной мощности, превышающей величину, определенную зависимостью ограничений (снижений) максимальной мощности блочных единиц генерирующего оборудования (ПГУ, ГТУ) от величины изменения температуры наружного воздуха, заявленной до начала текущего месяца и согласованной СО;
 - при отсутствии в уведомлениях РСВ или оперативных уведомлениях значений температуры наружного воздуха, принятых при расчете параметров указанного генерирующего оборудования;
 - при отсутствии в составе согласованных с СО дополнительных неэлектрических параметров СОТИАССО, передаваемых в соответствии с п. 2.2.2 Приложения 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), фактических

		<p>значений температуры наружного воздуха;</p> <ul style="list-style-type: none">• при наличии зарегистрированного в соответствии с п. 6 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> в отношении соответствующей ГТП генерации в течение любого из последних трех календарных месяцев признака технической неготовности СОТИАССО. <p>Для трёх- и более вальных ПГУ учет ограничений (снижений) мощности энергоблоков ПГУ, зависящих от температуры наружного воздуха, осуществляется СО при условии неизменности состава включенного генерирующего оборудования ПГУ, заявленного в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования РСВ и оперативных уведомлениях.</p>
--	--	---