

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка с 24.10.2024** в связи с утверждением 22.07.2024 Наблюдательным советом Ассоциации «НП «Совет рынка» изменений в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), а также изменения технического характера.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.3.1.	<p>Плановая величина максимальной мощности генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП, готового к несению нагрузки, определяется как значение располагаемой мощности, уменьшенной на величину согласованного ремонтного снижения мощности.</p> <p>Сводный годовой график ремонтов энергетического оборудования электростанций с указанием сроков проведения ремонтов, объемов основных планируемых работ, вида ремонта (технического обслуживания), утверждается СО до 31 августа года, предшествующего планируемому, в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации [12] и настоящими Техническими требованиями.</p> <p>До 01 декабря года, предшествующего отчетному, СО, на основании предварительно заявляемых Участниками оптового рынка данных, согласовывает объемы ремонтного снижения мощности по каждой ГТП электростанции по каждому месяцу года, обусловленные проведением плановых ремонтов, соответствующих утвержденному СО сводному годовому графику ремонтов. Расчет объемов ремонтного снижения мощности выполняется с учетом <i>Методических рекомендаций по расчету ремонтных снижений электростанций</i> (Приложение 8).</p> <p>При выполнении соответствующих расчетов, располагаемая мощность генерирующего оборудования, планируемого к выводу в ремонт на электростанциях, функционирующих в ценовых зонах оптового рынка, определяется с учетом ограничений установленной мощности, зарегистрированных СО в отношении каждого месяца периода продолжительностью 12 полных месяцев (далее – базовый период), предшествующего дате выполнения расчетов, а в отношении электростанций, расположенных в неценовых зонах</p>	<p>Плановая величина максимальной мощности генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП, готового к несению нагрузки, определяется как значение располагаемой мощности, уменьшенной на величину согласованного ремонтного снижения мощности.</p> <p>Сводный годовой график ремонтов энергетического оборудования электростанций с указанием сроков проведения ремонтов, объемов основных планируемых работ, вида ремонта (технического обслуживания), утверждается СО в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации [12].</p> <p>Для целей предварительного согласования значений плановых объемов снижений мощности, учитываемых при подтверждении способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, участник оптового рынка по каждой ЕГО электростанции в отношении каждого суток каждого месяца планируемого года заявляет на Сайт КОМ не позднее 20 (ноября) года, предшествующего планируемому году, значения плановых объемов снижений мощности, обусловленных ремонтом основного, общестанционного и (или) вспомогательного оборудования электростанции, при этом указанные снижения подлежат разнесению по ЕГО, на режим работы которых они оказывают влияние.</p> <p>Представленные участником оптового рынка значения плановых объемов снижений мощности на планируемый год подлежат согласованию СО до 28 ноября года, предшествующего планируемому, при их соответствии требованиям <i>Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8] и настоящих <i>Технических требований</i>. При наличии замечаний к представленным данным,</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>оптового рынка – с учетом согласованных СО ограничениями установленной мощности на предстоящий год.</p> <p>При выполнении расчетов годовых объемов ремонтного снижения мощности в отношении единиц генерирующего оборудования, располагаемая мощность которых была равна нулю в месяце (месяцах) базового периода по причине нахождения в состоянии консервации, модернизации или реконструкции, учтенной в утвержденных СО месячных графиках ремонтов, ограничения установленной мощности принимаются в соответствии с заявлением собственника с приложением официального уведомления об обязательстве подтвердить заявленную располагаемую мощность тестированием в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9] или фактической выработкой электроэнергии не менее 24 часов в течение соответствующего месяца, в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8].</p> <p>В случае утверждения в составе перечня участников оптового рынка, допущенных к торговле электрической энергией и мощностью на соответствующий месяц, изменений, связанных с изменением состава ГТП, плановые объемы ремонтного снижения мощности на соответствующий год в отношении ГТП уточняются, начиная с соответствующего месяца, с учетом отнесения среднемесячных ремонтных снижений к ГТП в соответствии с фактическим составом ГТП в каждом месяце года.</p> <p>Для своевременного учета ремонтов на этапах месячного, недельного и суточного планирования режимов работы энергосистемы СО в соответствии с <i>Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации</i> [12] не позднее 24 числа месяца, предшествующего планируемому, утверждает сводные месячные графики ремонтов энергетического оборудования электростанций, сформированные на основании утвержденного СО сводного годового графика ремонтов. Предложения участников оптового рынка для формирования</p>	<p>соответствующая информация доводится до участника оптового рынка путем размещения на Сайте КОМ. Повторное заявление значений плановых объемов снижений мощности с учетом представленных замечаний выполняется участником оптового рынка на Сайт КОМ не позднее 1 (декабря) года, предшествующего планируемому году.</p> <p>Расчет объемов ремонтного снижения мощности, подлежащих заявлению участником оптового рынка, выполняется с учетом <i>Методических рекомендаций по расчету ремонтных снижений электростанций</i> (Приложение 8).</p> <p>При выполнении соответствующих расчетов, располагаемая мощность планируемого к выводу в ремонт генерирующего оборудования электростанций, функционирующих в ценовых зонах оптового рынка, определяется с учетом зарегистрированных СО в установленном порядке на планируемый год базовых ограничений установленной мощности (для электростанций, расположенных в неценовых зонах оптового рынка – согласованных СО ограничений установленной мощности).</p> <p>При выполнении расчетов годовых объемов ремонтного снижения мощности в отношении единиц генерирующего оборудования, располагаемая мощность которых была равна нулю в месяце (месяцах) базового периода по причине нахождения в состоянии консервации, модернизации или реконструкции, учтенной в утвержденных СО месячных графиках ремонтов, ограничения установленной мощности принимаются в соответствии с заявлением собственника с приложением официального уведомления об обязательстве подтвердить заявленную располагаемую мощность тестированием в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9] или фактической выработкой электроэнергии не менее 24 часов в течение соответствующего месяца, в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8].</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>месячных графиков ремонтов подлежат представлению СО до 01 числа месяца, предшествующего планируемому.</p> <p>При включении в сводные месячные графики ремонтов консервации энергетического оборудования, соответствующие им объемы снижения мощности учитываются в качестве заявленных ограничений мощности.</p> <p>Указанные графики ремонтов используются СО для целей регистрации согласованного снижения располагаемой мощности в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p>Инициированные участником оптового рынка изменения сроков вывода оборудования в ремонт относительно утвержденных СО в сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования осуществляются только для целей внутримесячного планирования режимов работы энергосистемы и при регистрации согласованного снижения располагаемой мощности учитываются как <b>неплановые изменения</b>.</p> <p>Регистрация величины <b>согласованного</b> снижения мощности по каждому суткам отчетного периода осуществляется СО в отношении генерирующего оборудования, отнесенного к <b>ГТП генерации</b> на основании следующих данных:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• утвержденных СО месячных графиков ремонтов основного и вспомогательного оборудования с указанием вида ремонта и его плановой продолжительности;</li> <li>• уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками оптового рынка в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5] (уведомления ВСВГО, уведомления РСВ, оперативные уведомления);</li> <li>• согласованных СО диспетчерских заявок на вывод в ремонт основного и вспомогательного оборудования, поданных в соответствии с <i>Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов</i></li> </ul>	<p>В случае утверждения в составе перечня участников оптового рынка, допущенных к торговле электрической энергией и мощностью на соответствующий месяц, изменений, связанных с изменением состава ГТП, подлежащие учету плановые объемы ремонтного снижения мощности определяются в порядке, установленном <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8].</p> <p>Для своевременного учета ремонтов на этапах месячного, недельного и суточного планирования режимов работы энергосистемы СО в порядке и сроки, установленные <i>Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации</i> [12], <b>разрабатывает и</b> утверждает сводные месячные графики ремонтов энергетического оборудования электростанций.</p> <p>При включении в сводные месячные графики ремонтов консервации энергетического оборудования, соответствующие им объемы снижения мощности учитываются в качестве заявленных ограничений мощности.</p> <p>Регистрация величины <b>планового ремонтного</b> снижения мощности осуществляется СО в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8] и <i>Порядком установления соответствия</i> [19] на основании следующих данных:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• утвержденных СО месячных графиков ремонтов основного и вспомогательного оборудования с указанием вида ремонта и его плановой продолжительности;</li> <li>• уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками оптового рынка в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5] (уведомления ВСВГО, уведомления РСВ, оперативные уведомления);</li> <li>• согласованных СО диспетчерских заявок на вывод в ремонт основного и вспомогательного оборудования, поданных в соответствии с <i>Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок</i></li> </ul>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><i>диспетчеризации</i> (далее <i>Положение о диспетчерских заявках</i>) [13];</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• величин ремонтного снижения мощности, рассчитанных с учетом возможности наложения по времени графиков ремонтов основного и вспомогательного оборудования и сниженных на величину ограничений, приходящихся на выводимое в ремонт оборудование.</li> </ul> <p>Участник оптового рынка обязан уведомить СО о составе и параметрах генерирующего оборудования в соответствии с <i>Регламентом актуализации расчетной модели</i> [4] и <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5].</p>	<p><i>на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации</i> (далее <i>Положение о диспетчерских заявках</i>) [13];</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• величин ремонтного снижения мощности, рассчитанных с учетом возможности наложения по времени графиков ремонтов основного и вспомогательного оборудования и сниженных на величину ограничений, приходящихся на выводимое в ремонт оборудование.</li> </ul> <p>Участник оптового рынка обязан уведомить СО о составе и параметрах генерирующего оборудования в соответствии с <i>Регламентом актуализации расчетной модели</i> [4] и <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5].</p>
12.	<p>...</p> <p>18. Технические требования к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, утвержденные приказом Минэнерго России от 09.01.2019 № 2.</p>	<p>...</p> <p>18. Технические требования к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, утвержденные приказом Минэнерго России от 09.01.2019 № 2.</p> <p>19. Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям. АО «СО ЕЭС».</p>

Добавить норматив

### Нормативы продолжительности пуска ПГУ-235

Тип и мощность энергоблока ПГУ	Тип основного оборудования энергоблока (справочно). Тип и мощность работающей в открытом цикле ГТУ	Продолжительность простоя, час	Исходное тепловое состояние	Продолжительность этапов пуска, час-мин				
				Предпусковые работы до пуска ГТУ	Пуск ГТУ с набором номинальной мощности ГТУ / в т.ч. набор оборотов ГТУ до включения ГТУ в сеть	Суммарное время от получения команды на пуск до набора номинальной мощности ГТУ / в т.ч. до включения ГТУ в сеть	Нагружение ПГУ до номинальной мощности	Суммарное время от получения команды на пуск до набора энергоблоком номинальной мощности
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПГУ-235	ГТУ (ТПЭ-180) КУ (П-149) ПТ (К-80-7.4)	< 8	гор.	01-40	02-35 / 00-28	04-15 / 02-08	01-10	04-15
		$\geq 8, < 48$	неост.	03-10	04-45 / 00-28	07-55 / 03-38	02-55	07-55
		$\geq 48, < 72$	неост.	03-10	05-10 / 00-37	08-20 / 03-47	03-20	08-20
		$\geq 72, < 120$	неост.	03-10	05-35 / 00-38	08-45 / 03-48	03-35	08-45
		$\geq 120$	хол.	03-10	06-50 / 00-40	10-00 / 03-50	03-40	10-00