

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.11.2025.**

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.2.2	Плановые ремонты в течение трех месяцев до начала периода реализации проекта модернизации В случае если для ЕГО в час h СО согласовано ремонтное снижение мощности в объеме $\Delta'_{1,h}^g$ и при этом: – в отношении ЕГО заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию); – ЕГО функционирует до реализации мероприятий по модернизации; – час h относится к периоду, состоящему из 3 (трех) календарных месяцев, предшествующих началу периода реализации проекта модернизации, – то СО в отношении часа h рассчитывает величину $\Delta_{1.4,h}^j$ как: $\Delta_{1.4,h}^g = \max(0; \Delta'_{1,h}^g - \Delta_{1.1,h}^g) \quad (40.5)$ $\Delta_{1.4,h}^j = \sum_{g \in G4} \Delta_{1.4,h}^g, \quad (40.6)$ где $G4$ – множество ЕГО g, в отношении которых выполняется указанное выше условие.	Плановые ремонты ЕГО, в отношении которых заключены договоры поставки мощности модернизированных генерирующих объектов В случае если для ЕГО в час h СО согласовано ремонтное снижение мощности в объеме $\Delta'_{1,h}^g$ и при этом: – в отношении ЕГО заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию); – ЕГО функционирует до реализации мероприятий по модернизации; – час h относится к периоду, начинаяющемуся с наиболее ранней даты, наступающей за 3 (три) календарных месяца до даты начала периода реализации проекта модернизации, и даты, наступающей за 9 (девять) месяцев до даты начала поставки мощности по договору на модернизацию, и заканчивающемуся через 6 (шесть) месяцев, следующих за датой начала поставки мощности по договору на модернизацию, – то СО в отношении часа h рассчитывает величину $\Delta_{1.4,h}^j$ как: $\Delta_{1.4,h}^g = \max(0; \Delta'_{1,h}^g - \Delta_{1.1,h}^g) \quad (40.5)$ $\Delta_{1.4,h}^j = \sum_{g \in G4} \Delta_{1.4,h}^g, \quad (40.6)$ где $G4$ – множество ЕГО g, в отношении которых выполняется указанное выше условие.
Приложение 8		Добавить приложение
Приложение 9		Добавить приложение
Приложение 10		Добавить приложение

Приложение 8

к Порядку установления соответствия
генерирующего оборудования участников
оптового рынка техническим требованиям

Типовая форма заявления, подаваемая собственниками генерирующего оборудования в АО «СО ЕЭС» для целей формирования уточненных диспетчерских графиков на основании прогнозного (планируемого) значения активной нагрузки

Форма 1. Форма заявления о формировании уточненных диспетчерских графиков на основании прогнозного (планируемого) значения активной нагрузки ГОУ СЭС/ВЭС

Члену Правления, директору по
энергетическим рынкам и внешним связям
АО «СО ЕЭС»

Заявление о формировании уточненных диспетчерских графиков на основании прогнозного (планируемого) значения активной нагрузки

В соответствии с п. 5 Регламента оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) прошу начиная с (указывается год и месяц) в отношении ГОУ (указываются наименования ГОУ СЭС/ВЭС) осуществлять формирование уточненных диспетчерских графиков на основании прогнозного (планируемого) значения активной нагрузки ГОУ, передаваемого посредством СОТИАССО.

Форма 2. Форма отзыва заявления о формировании уточненных диспетчерских графиков на основании прогнозного (планируемого) значения активной нагрузки ГОУ СЭС/ВЭС

Члену Правления, директору по
энергетическим рынкам и внешним связям
АО «СО ЕЭС»

Заявление о формировании уточненных диспетчерских графиков на общих основаниях

В соответствии с п. 5 Регламента оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) прошу начиная с (указывается год и месяц) в отношении ГОУ (указываются наименования ГОУ СЭС/ВЭС) осуществлять формирование

уточненных диспетчерских графиков на общих основаниях без учета прогнозного (планируемого) значения активной нагрузки ГОУ, передаваемого посредством СОТИАССО.

Добавить приложение

Приложение 9

к Порядку установления соответствия
генерирующего оборудования участников
оптового рынка техническим требованиям

Типовая форма заявления, подаваемая собственниками генерирующего оборудования в АО «СО ЕЭС» для целей формирования плановых диспетчерских графиков со сглаживанием в начале часовых интервалов

Форма 1. Форма заявления о формировании плановых диспетчерских графиков со сглаживанием в начале часовых интервалов

Члену Правления, директору по
энергетическим рынкам и внешним связям
АО «СО ЕЭС»

Заявление о формировании плановых диспетчерских графиков со сглаживанием в начале часовых интервалов

В соответствии с п. 3.3 Регламента оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) прошу начиная с (указывается год и месяц) в отношении ГОУ (указываются наименования ГОУ СЭС/ВЭС) осуществлять формирование плановых диспетчерских графиков со сглаживанием в начале часовых интервалов.

Форма 2. Форма отзыва заявления о формировании плановых диспетчерских графиков со сглаживанием в начале часовых интервалов

Члену Правления, директору по
энергетическим рынкам и внешним связям
АО «СО ЕЭС»

Заявление о формировании плановых диспетчерских графиков на общих основаниях

В соответствии с п. 3.3 Регламента оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) прошу начиная с (указывается год и месяц) в отношении ГОУ (указываются наименования ГОУ СЭС/ВЭС) осуществлять формирование

плановых диспетчерских графиков на общих основаниях без сглаживания в начале часовых интервалов.

Приложение 10

к Порядку установления соответствия
генерирующего оборудования участников
оптового рынка техническим требованиям

*Члену Правления, директору по
энергетическим рынкам и внешним связям
АО «СО ЕЭС»*

Заявление об отсутствии необходимости вывода генерирующего оборудования из работы для целей выполнения мероприятий по модернизации

В соответствии с п. 16.2 Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) сообщаю об отсутствии необходимости вывода из работы (диспетчерское наименование генерирующего оборудования (наименование ЕГО), наименование электростанции) для целей выполнения мероприятий по модернизации в период с (месяц и год начала периода) по (месяц и год окончания периода) включительно.