**VI.7. Изменения,** **связанные с поставкой мощности генерирующего оборудования, исключенного из перечня модернизированных генерирующих объектов**

**Приложение № 6.7**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «СО ЕЭС».  **Обоснование:** проекты модернизации, предусматривающие замену паровых турбин, предусматривают вывод генерирующего оборудования из эксплуатации. В соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства от 30.01.2021 № 86, в случае изменения в рамках отобранного в рамках КОММод проекта модернизации количества и местоположения входящих в состав электростанции турбоагрегатов, требуется прохождение всей предусмотренной указанными правилами процедуры, включая подачу заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации не позднее чем за 21 месяц до планируемой даты вывода из эксплуатации.  В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства от 27.12.2010 № 1172, предусмотрена возможность поставки мощности по результатам КОМ в отношении генерирующего оборудования, исключенного из утвержденного Правительством Российской Федерации перечня модернизированных генерирующих объектов. При этом в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, далее – Регламент) в случае, если в отношении такого генерирующего оборудования получено решение Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации, в отношении соответствующего объема мощности будут сформированы обязательства по поставке мощности и одновременно он будет определен как подлежащий выводу из эксплуатации, т.е. в отношении такого объема мощности будут начислены штрафные санкции за недопоставку мощности.  Предлагается внести изменения в Регламент, предусматривающие, что объемы мощности генерирующего оборудования, в отношении которого в переданном КО в СО Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка установлен признак «исключение проекта модернизации из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации», не учитываются при определении объемов мощности, подлежащих выводу из эксплуатации, для целей формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ.  **Дата вступления в силу:** 1 октября 2024 года. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **16.2** | Ежемесячно не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) СО передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании актуального по состоянию на 1-е число месяца *m* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка и содержащий в отношении каждой ГТП генерации в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, начиная с данного расчетного периода:   * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, учтенный при проведении КОМ; * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ (далее – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ); * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО; * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию; * объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ в отношении генерирующих объектов, неотобранных по результатам КОМ; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ, в отношении генерирующих объектов, технические параметры которых не соответствуют Правилам оптового рынка; * объемы мощности, определенные в соответствии с подп. «в» п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и не учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, и не имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; * объемы мощности в отношении ЕГО, имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка (далее – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации), равные для каждого месяца, на который проведены КОМ, в период с данного расчетного месяца *m* до месяца, до которого приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, объему мощности данных ЕГО, входящих в отобранные по результатам КОМ ГЕМ, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом, в случае, если данные ЕГО входят в состав отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период, или определенные в соответствии с подп. «б» п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в случае, если данные ЕГО входят в состав не отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период; * объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, определенные в соответствии с настоящим пунктом.   Объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, для целей формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяются по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО». Указанный объем подлежит определению в следующем порядке только в отношении расчетных периодов, относящихся к периоду, начинающемуся с первого числа месяца, на который приходится дата, с которой в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации согласован вывод из эксплуатации (месяца, на который приходится дата, следующая за датой, до которой приостановлен вывод из эксплуатации, либо если дата, с которой в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации согласован вывод из эксплуатации, приходится на последнее число месяца) данной (-ых) ЕГО:  … | Ежемесячно не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) СО передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании актуального по состоянию на 1-е число месяца *m* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка и содержащий в отношении каждой ГТП генерации в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, начиная с данного расчетного периода:   * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, учтенный при проведении КОМ; * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ (далее – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ); * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО; * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию; * объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ в отношении генерирующих объектов, неотобранных по результатам КОМ; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ, в отношении генерирующих объектов, технические параметры которых не соответствуют Правилам оптового рынка; * объемы мощности, определенные в соответствии с подп. «в» п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и не учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, и не имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; * объемы мощности в отношении ЕГО, имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка (далее – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации), равные для каждого месяца, на который проведены КОМ, в период с данного расчетного месяца *m* до месяца, до которого приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, объему мощности данных ЕГО, входящих в отобранные по результатам КОМ ГЕМ, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом, в случае, если данные ЕГО входят в состав отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период, или определенные в соответствии с подп. «б» п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в случае, если данные ЕГО входят в состав не отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период; * объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, определенные в соответствии с настоящим пунктом.   Объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, для целей формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяются по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» и в отношении таких ЕГО в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка не указан признак «исключение проекта модернизации из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации». Указанный объем подлежит определению в следующем порядке только в отношении расчетных периодов, относящихся к периоду, начинающемуся с первого числа месяца, на который приходится дата, с которой в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации согласован вывод из эксплуатации (месяца, на который приходится дата, следующая за датой, до которой приостановлен вывод из эксплуатации, либо если дата, с которой в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации согласован вывод из эксплуатации, приходится на последнее число месяца) данной (-ых) ЕГО:  … |