**VI.3. Изменения, связанные с определением параметров при расчете цен и объемов поставки для различных механизмов торговли мощностью**

**Приложение № 6.3.1**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** внести уточняющие изменения технического характера в Регламенты оптового рынка в части порядка поставки мощности с использованием модернизируемых генерирующих объектов, в отношении которых осуществлен перенос сроков реализации проектов модернизации.

**Дата вступления в силу:** 19 сентября 2022 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** | …В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят только ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», то для расчетного периода, относящегося к периоду реализации мероприятий по модернизации или к периоду поставки мощности по договору на модернизацию, объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят как ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и другие ЕГО, то для данного расчетного периода *m* объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит генерирующие объекты, дата начала периода реализации мероприятий по модернизации которых, указанная в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, отличается от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, СО в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:* в отношении ГТП, в состав которых входят только такие ЕГО и в отношении них не указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», в качестве объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, в период от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, до даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ и переданной КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, – суммарный объем мощности данных ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь);
* в отношении ГТП, в состав которых входят как такие ЕГО и в отношении них не указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и прочее генерирующее оборудование, в качестве объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, в период от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, до даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ и переданной КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, – суммарный объем мощности входящих в ГТП ГЕМ, отобранных в КОМ на соответствующий месяц (поле «Располагаемая мощность ГЕМ» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь), увеличенный на объем мощности ЕГО, период реализации мероприятий по модернизации которых был изменен (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки);
* в отношении соответствующих ГТП, осуществляющих поставку мощности после окончания периода реализации мероприятий по модернизации, в период поставки мощности по договору на модернизацию, указанный в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ и переданный КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в качестве объема мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию, – объем мощности генерирующего объекта, указанный в договоре на модернизацию и переданный КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка;
* иные объемы мощности, а также объемы, указываемые в иные периоды, – равными нулю.

… | …В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят только ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», то для расчетного периода, относящегося к периоду реализации мероприятий по модернизации или к периоду поставки мощности по договору на модернизацию, объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят как ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и другие ЕГО, то для данного расчетного периода *m* объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит генерирующие объекты, дата начала периода реализации мероприятий по модернизации которых, указанная в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, отличается от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, СО в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:* в отношении ГТП, в состав которых входят только такие ЕГО и в отношении них не указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», в качестве объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, в период от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, – суммарный объем мощности данных ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь) (с учетом особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров, а также особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят только ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», определенных настоящим пунктом);
* в отношении ГТП, в состав которых входят как такие ЕГО и в отношении них не указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и прочее генерирующее оборудование, в качестве объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, в период от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, – суммарный объем мощности входящих в ГТП ГЕМ, отобранных в КОМ на соответствующий месяц (поле «Располагаемая мощность ГЕМ» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь), увеличенный на объем мощности ЕГО, период реализации мероприятий по модернизации которых был изменен (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки) (с учетом особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров, а также особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят как ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и другие ЕГО, определенных настоящим пунктом);
* в отношении соответствующих ГТП, осуществляющих поставку мощности после окончания периода реализации мероприятий по модернизации, в период поставки мощности по договору на модернизацию, указанный в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ и переданный КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в качестве объема мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию, – объем мощности генерирующего объекта, указанный в договоре на модернизацию и переданный КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка;
* иные объемы мощности, а также объемы, указываемые в иные периоды, – равными нулю.

… |

**Приложение № 6.3.2**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** внести уточняющие изменения технического характера в регламенты оптового рынка в части порядка поставки мощности с использованием генерирующих объектов, в отношении которых получен запрет Минэнерго России на вывод из эксплуатации, а также иные уточняющие изменения.

Также в соответствии с действующей редакцией регламентов оптового рынка и ДПМ ВИЭ Коммерческий оператор определяет и публикует в целях дополнительного информирования участников оптового рынка величины части договорного объема поставки мощности генерирующего объекта ВИЭ, приходящиеся на пару «ГТП генерации – ГТП потребления» в рамках каждого ДПМ ВИЭ (далее – договорные объемы). Необходимо внести уточнение в порядок расчета составляющих для расчета объема обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ в части указания на место определения величины установленной мощности для генерирующих объектов, отобранных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, и в последующих отборах.

**Дата вступления в силу:** 1 октября 2022 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ**

**К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, ПОСТАВЛЯЮЩИМ МОЩНОСТЬ**

**В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ (Приложение № 19.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.6** | 2.6. По информации, имеющейся у Коммерческого оператора, в отношении всего генерирующего оборудования, зарегистрированного в составе ГТП, приказ федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об утверждении цен на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, или постановление Правительства Российской Федерации в отношении периода, включающего месяц поставки мощности, или распоряжение Правительства Российской Федерациив отношении периода, включающего месяц поставки мощности, опубликован (-о) и вступил (-о) в силу не позднее последнего числа месяца, предшествующего месяцу поставки мощности *m* (для генерирующего оборудования, в отношении которого участником оптового рынка – поставщиком представлена в КО надлежащим образом заверенная копия требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации, – указанные выше документы опубликованы и вступили в силу хотя бы в отношении одной из составляющих части цены (тарифа) на мощность, предусмотренной порядком определения регулируемой цены (тарифа) на мощность). | 2.6. По информации, имеющейся у Коммерческого оператора, в отношении всего генерирующего оборудования, зарегистрированного в составе ГТП, приказ федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об утверждении цен на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, или постановление Правительства Российской Федерации в отношении периода, включающего месяц поставки мощности, или распоряжение Правительства Российской Федерациив отношении периода, включающего месяц поставки мощности (для генерирующего оборудования, в отношении которого участником оптового рынка – поставщиком представлена в КО надлежащим образом заверенная копия требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации, – решение об установлении хотя бы одной из составляющих части цены (тарифа) на мощность, предусмотренной порядком определения регулируемой цены (тарифа) на мощность), опубликован (-о) и вступил (-о) в силу не позднее последнего числа месяца, предшествующего месяцу поставки мощности *m*. |
| **7** | **7. Порядок корректировки перечня генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении месяца поставки мощности m, сформированный в соответствии с п. 2 настоящего Регламента, может быть скорректирован не позднее 2 (двух) календарных дней с начала месяца m+1 в части включения в него ГТП, удовлетворяющих следующим требованиям:* в отношении данных ГТП были выполнены все условия, необходимые для их включения в указанный перечень в месяце m, установленные в п. 2 настоящего Регламента (за исключением условия, установленного в п. 2.6 настоящего Регламента);
* в отношении всего генерирующего оборудования, зарегистрированного в составе данных ГТП, приказ федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об утверждении цен на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, или решение Правительства Российской Федерации в отношении периода, включающего месяц поставки мощности, опубликован (-о) и вступил (-о) в силу не позднее последнего числа месяца поставки мощности m (для генерирующего оборудования, в отношении которого участником оптового рынка – поставщиком представлена в КО надлежащим образом заверенная копия требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации, – указанные выше документы опубликованы и вступили в силу не позднее последнего числа месяца поставки мощности m хотя бы в отношении одной из составляющих части цены (тарифа) на мощность, предусмотренной порядком определения регулируемой цены (тарифа) на мощность).

… | **7. Порядок корректировки перечня генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении месяца поставки мощности m, сформированный в соответствии с п. 2 настоящего Регламента, может быть скорректирован не позднее 2 (двух) календарных дней с начала месяца m+1 в части включения в него ГТП, удовлетворяющих следующим требованиям:* в отношении данных ГТП были выполнены все условия, необходимые для их включения в указанный перечень в месяце m, установленные в п. 2 настоящего Регламента (за исключением условия, установленного в п. 2.6 настоящего Регламента);
* по информации, имеющейся у Коммерческого оператора, в отношении всего генерирующего оборудования, зарегистрированного в составе данных ГТП, приказ федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об утверждении цен на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, или решение Правительства Российской Федерации в отношении периода, включающего месяц поставки мощности, опубликован (-о) и вступил (-о) в силу не позднее последнего числа месяца поставки мощности m (для генерирующего оборудования, в отношении которого участником оптового рынка – поставщиком представлена в КО надлежащим образом заверенная копия требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации, – решение об установлении хотя бы одной из составляющих части цены (тарифа) на мощность, предусмотренной порядком определения регулируемой цены (тарифа) на мощность).

… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6.1.3** | **а) Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в том числе в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода генерирующих объектов из эксплуатации, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,** отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и отнесенного к ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле: **…**В случае если на расчетный период *m* в отношении генерирующих объектов (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенных к ГТП генерации *p*, в соответствии с настоящим пунктом определены и (или) установлены различные значения , то КО определяет величину  в соответствии с формулой:,где – объем установленной мощности генерирующего объекта *g*, учтенный КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по состоянию на первое число месяца *m*;  *–* составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта *g* (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p*, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, определенная решением федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в отношении года, которому принадлежит расчетный период *m*; – составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий в месяце *m* для генерирующего объекта (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p*, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, определяемая по формуле:,где  – плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта (ЕГО или совокупности ЕГО), к которому относится ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, равная величине, указанной в решении федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) или органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);– количество полных расчетных календарных месяцев в периоде, исчисляемом с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором вступил в силу приказ федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) или вступило в силу решение органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устанавливающий(ее) размер платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта (ЕГО или совокупности ЕГО), к которому относится ГТП генерации *p*, и оканчивающемся календарной датой, до которой вывод ЕГО приостановлен, указанной в Перечне генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации, передаваемом СО в КО в соответствии с пунктом 16.4 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – прогнозный объем продажи мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в календарном месяце *m*, определяемый 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*).В случае если прогнозный объем продажи мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в календарном месяце *m*  определен равным 0 (нулю), то составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий в месяце *m* для генерирующего объекта (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p*,  принимается равной 0 (нулю).В случае если на расчетный период *m* в отношении одного или нескольких генерирующих объектов (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенных к ГТП генерации *p*, в соответствии с настоящим пунктом не определено и не установлено значение , то величины  и  в отношении такого (таких) ГА (ЕГО или совокупности ЕГО) в расчете в соответствии с настоящим пунктом принимаются равной 0 (нулю).…Величина платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта используется в расчетах авансовых обязательств/требований за расчетный месяц *m,* если не позднее 1-го числа расчетного периода *m*:– вступило в силу решение органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) и данная информация получена КОлибо– вступило в силу решение федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов). Иначе величина  принимается равной 0 (нулю).В случае если на расчетный период *m* в отношении генерирующих объектов (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенных к ГТП генерации *p*, в соответствии с настоящим пунктом определены и (или) установлены различные значения , то КО определяет величину  в соответствии с формулой:,где  *–* плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта *g* (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, равная величине, указанной в решении федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) или органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов); | **а) Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в том числе в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода генерирующих объектов из эксплуатации, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,** отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и отнесенного к ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле: **…**В случае если на расчетный период *m* в отношении генерирующих объектов (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенных к ГТП генерации *p*, в соответствии с настоящим пунктом определены и (или) установлены различные значения , то КО определяет величину  в соответствии с формулой:,где – объем установленной мощности генерирующего объекта *g*, учтенный КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по состоянию на первое число месяца *m*;  *–* составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта *g* (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p*, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, определенная решением федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в отношении года, которому принадлежит расчетный период *m*. В случае если на расчетный период *m* в отношении одного или нескольких генерирующих объектов (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенных к ГТП генерации *p*, в соответствии с настоящим пунктом не определено и не установлено значение , то величина  в отношении такого (таких) генерирующего объекта (ЕГО или совокупности ЕГО) в расчете в соответствии с настоящим пунктом принимается равной 0 (нулю); – составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий в месяце *m* для генерирующего объекта (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p*, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, определяемая по формуле:,где  – плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта (ЕГО или совокупности ЕГО), к которому относится ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, равная величине, указанной в решении федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) или органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);– количество полных расчетных календарных месяцев в периоде, исчисляемом с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором вступил в силу приказ федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) или вступило в силу решение органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устанавливающий(ее) размер платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта (ЕГО или совокупности ЕГО), к которому относится ГТП генерации *p*, и оканчивающемся календарной датой, до которой вывод ЕГО приостановлен, указанной в Перечне генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации, передаваемом СО в КО в соответствии с пунктом 16.4 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – прогнозный объем продажи мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в календарном месяце *m*, определяемый 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*).В случае если прогнозный объем продажи мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в календарном месяце *m*  определен равным 0 (нулю), то составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий в месяце *m* для генерирующего объекта (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p*,  принимается равной 0 (нулю).…Величина платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта используется в расчетах авансовых обязательств/требований за расчетный месяц *m,* если не позднее последнего числа расчетного периода *m*–1:– вступило в силу решение органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) и данная информация получена КОлибо– вступило в силу решение федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов). Иначе величина  принимается равной 0 (нулю).В случае если на расчетный период *m* в отношении генерирующих объектов (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенных к ГТП генерации *p*, в соответствии с настоящим пунктом определены и (или) установлены значения  для отдельных генерирующих объектов *g* (ЕГО или совокупности ЕГО), то КО определяет величину  в соответствии с формулой:,где  *–* плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта *g* (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, равная величине, указанной в решении федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) или органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов); |
| **6.1.4** | **a) Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в том числе в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода генерирующих объектов из эксплуатации, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z,* продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле: **…**Для ГТП генерации  величина  определяется по формуле:,где  – составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p*, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, определенная решением федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в отношении года, которому принадлежит расчетный период *m*.В случае если на последнее число расчетного периода *m* федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов) не определена составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p*, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, и (или) не вступило в силу соответствующее решение федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов) об определении данной составляющей части цены на мощность, то для целей расчета фактических обязательств/требований величина  принимается равной 0 (нулю).В случае если на расчетный период *m* в отношении генерирующих объектов (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенных к ГТП генерации *p*, в соответствии с настоящим пунктом определены и (или) установлены различные значения , то КО определяет величину  в соответствии с формулой:,где – объем установленной мощности генерирующего объекта *g*, учтенный КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по состоянию на первое число месяца *m*;  *–* составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта *g* (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p*, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, определенная решением федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в отношении года, которому принадлежит расчетный период *m*;В случае если на расчетный период *m* в отношении одного или нескольких генерирующих объектов (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенных к ГТП генерации *p*, в соответствии с настоящим пунктом не определено и не установлено значение , то величины  и  в отношении такого (таких) ГА (ЕГО или совокупности ЕГО) в расчете в соответствии с настоящим пунктом принимаются равной 0 (нулю).Порядок направления в КО информации о величине платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта, к которому относится ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определен в п. 6.1.3 настоящего Регламента.…Величина платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта используется в расчетах фактических обязательств/требований за расчетный месяц *m,* если не позднее последнего числа расчетного периода *m*–1:– вступило в силу решение органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) и данная информация получена КОлибо– вступило в силу решение органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).Иначе величина  принимается равной 0 (нулю).В случае если на расчетный период *m* в отношении генерирующих объектов (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенных к ГТП генерации *p*, в соответствии с настоящим пунктом определены и (или) установлены различные значения , то КО определяет величину  в соответствии с формулой:,где  *–* плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта *g* (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, равная величине, указанной в решении федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) или органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов); | **a) Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в том числе в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода генерирующих объектов из эксплуатации, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z,* продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле: **…**Для ГТП генерации  величина  определяется по формуле:,где  – составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p*, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, определенная решением федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в отношении года, которому принадлежит расчетный период *m*.В случае если на последнее число расчетного периода *m* федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов) не определена составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p*, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, и (или) не вступило в силу соответствующее решение федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов) об определении данной составляющей части цены на мощность, то для целей расчета фактических обязательств/требований величина  принимается равной 0 (нулю).В случае если на расчетный период *m* в отношении генерирующих объектов (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенных к ГТП генерации *p*, в соответствии с настоящим пунктом определены и (или) установлены различные значения , то КО определяет величину  в соответствии с формулой:,где – объем установленной мощности генерирующего объекта *g*, учтенный КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по состоянию на первое число месяца *m*;  *–* составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта *g* (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p*, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, определенная решением федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в отношении года, которому принадлежит расчетный период *m*;В случае если на расчетный период *m* в отношении одного или нескольких генерирующих объектов (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенных к ГТП генерации *p*, в соответствии с настоящим пунктом не определено и не установлено значение , то величина  в отношении такого (таких) ГА (ЕГО или совокупности ЕГО) в расчете в соответствии с настоящим пунктом принимаются равной 0 (нулю).Порядок направления в КО информации о величине платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта, к которому относится ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определен в п. 6.1.3 настоящего Регламента.…Величина платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта используется в расчетах фактических обязательств/требований за расчетный месяц *m,* если не позднее последнего числа расчетного периода *m*–1:– вступило в силу решение органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), при этом данная информация получена КО не позднее последнего числа расчетного периода *m*,либо– вступило в силу решение федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).Иначе величина  принимается равной 0 (нулю).В случае если на расчетный период *m* в отношении генерирующих объектов (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенных к ГТП генерации *p*, в соответствии с настоящим пунктом определены и (или) установлены значения  для отдельных генерирующих объектов *g* (ЕГО или совокупности ЕГО), то КО определяет величину  в соответствии с формулой:,где  *–* плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта *g* (ЕГО или совокупности ЕГО), отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, равная величине, указанной в решении федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) или органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов); |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПРОДАВАЕМОЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6.5** | Для каждой пары «ГТП генерации  / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z* (в том числе для пар, в которых ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) представлены одним участником оптового рынка), объем мощности , обусловленный снижением объема фактически поставленной мощности относительно объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, определенный для месяца *m*, равен:,где – коэффициент, определяющий, должна ли мощность генерирующего объекта  поставляться по ДПМ ВИЭ в месяце *m*: , если месяц *m* наступил ранее наступления месяца *Мg*, и , если месяц *m* соответствует месяцу *Мg* или наступил позднее месяца *Мg*; – доля, которую пиковое потребление в ГТП  в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*. | Для каждой пары «ГТП генерации  / ГТП потребления », расположенной в ценовой зоне *z* (в том числе для пар, в которых ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) представлены одним участником оптового рынка), объем мощности , обусловленный снижением объема фактически поставленной мощности относительно объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ для генерирующих объектов, отобранных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, или относительно объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для генерирующих объектов, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, определенный для месяца *m*, равен:,где – коэффициент, определяющий, должна ли мощность генерирующего объекта  поставляться по ДПМ ВИЭ в месяце *m*: , если месяц *m* наступил ранее наступления месяца *Мg*, и , если месяц *m* соответствует месяцу *Мg* или наступил позднее месяца *Мg*; – доля, которую пиковое потребление в ГТП  в месяце *m* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*. |

**Приложение № 6.3.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка». **Обоснование**: необходимо внести следующие уточняющие изменения:1. в части определения зоны расположения генерирующего объекта, мощность которого поставляется по ДПМ ТБО;
2. в части порядка определения средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке для генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.

**Дата вступления в силу**: 1 декабря 2022 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) |
| **17.1.4** | …Зона расположения *lc* генерирующего объекта, мощность которого поставляется по ДПМ ТБО, определяется как:1. совокупность двух субъектов РФ – г. Москва и Московская область, если генерирующий объект располагается на территории одного из субъектов;
2. совокупность двух субъектов РФ – г. Санкт-Петербург и Ленинградская область, если генерирующий объект располагается на территории одного из субъектов;
3. территория субъекта Российской Федерации, на которой расположен указанный генерирующий объект, отнесенная к соответствующей ценовой зоне оптового рынка, в ином случае.

… | …Зона расположения *lc* генерирующего объекта, мощность которого поставляется по ДПМ ТБО, определяется как:1. территория, включающая в себя территории г. Москвы и Московской области, определяемые административными границами указанных субъектов Российской Федерации, – в случае если указанный генерирующий объект расположен на территории г. Москвы и (или) Московской области;
2. территория, включающая в себя территории г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, определяемые административными границами указанных субъектов Российской Федерации, – в случае если указанный генерирующий объект расположен на территории г. Санкт-Петербурга и (или) Ленинградской области;
3. территория субъекта Российской Федерации, на которой расположен указанный генерирующий объект, отнесенная к соответствующей ценовой зоне оптового рынка, – в случае если части территории указанного субъекта Российской Федерации отнесены к разным ценовым зонам оптового рынка;
4. территория, определяемая административными границами субъекта Российской Федерации, в котором расположен указанный генерирующий объект, в ином случае.

… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **10.5** | **10.5** **Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m***…для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:,где – плановый объем продажи мощности генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в ценовой зоне *z*, в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определенный в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*–2, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 160 к настоящему Регламенту. В случае если в отношении месяца *m*–2 цена мощности, производимой ГТП генерации *p*, не определялась, то в целях расчета  значение величины  принимается равной средней цене поставки мощности по всем ГТП генерации, поставка мощности в которых осуществляется по ДПМ ВИЭ в месяце *m*–2в ценовой зоне *z*, определяемой в соответствии с пунктом 26.5 настоящего Регламента; – коэффициент распределения по месяцам величины планового годового объема производства электрической энергии, определяемый в отношении ГТП генерации *p* для месяца *m* в соответствии с приложением 160 к настоящему Регламенту.… | **10.5 Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m***…для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:,где – плановый объем продажи мощности генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в ценовой зоне *z*, в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определенный в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*–2, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 160 к настоящему Регламенту. В случае если в отношении месяца *m*–2 цена мощности, производимой ГТП генерации *p*, не определялась, то в целях расчета  значение величины  принимается равной средней цене поставки мощности по всем ГТП генерации, поставка мощности в которых осуществляется по ДПМ ВИЭ в месяце *m*–2в ценовой зоне *z*, определяемой в соответствии с пунктом 26.5 настоящего Регламента; – коэффициент распределения по месяцам величины планового годового объема производства электрической энергии, определяемый в отношении ГТП генерации *p* для месяца *m* в соответствии с приложением 160 к настоящему Регламенту. В случае если в отношении месяца *m*–2 цена мощности, производимой ГТП генерации *p*, не определялась, то в целях расчета  значение величины принимается равной значению ;… |
| **Приложение 160, разд. I, п. 1** | …Если в результате расчета величина оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц. | …Если в результате расчета величина оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц. |
| **Приложение 160, разд. I, п. 4** | …В случае если Совет рынка передает Коммерческому оператору значение , равное значению , либо в случае, если значение Советом рынка не передавалось, Коммерческий оператор определяет значение коэффициента в следующем порядке:где  *–* величина, рассчитываемая в порядке, предусмотренном п. 1 настоящего приложения для величины , при условии, что = 1.В случае если до наступления месяца *m,* в котором величина примет значение большее либо равное , Коммерческий оператор получит от Совета рынка уведомление о параметрах для расчета цен, в котором значение = 1, Коммерческий оператор применяет в расчетах указанное значение (начиная с месяца *m* в случае, если уведомление о параметрах для расчета цен получено Коммерческим оператором от Совета рынка позднее 3-го числа месяца *m*+1).… | …В случае если Совет рынка передает Коммерческому оператору значение , равное значению , либо в случае, если значение Советом рынка не передавалось, Коммерческий оператор определяет значение коэффициента в следующем порядке:где  *–* величина, рассчитываемая в порядке, предусмотренном п. 1 настоящего приложения для величины , при условии, что = 1.В случае если до наступления месяца *m,* в котором величина примет значение большее либо равное , Коммерческий оператор получит от Совета рынка уведомление о параметрах для расчета цен, в котором значение = 1, Коммерческий оператор применяет в расчетах указанное значение (начиная с месяца *m* в случае, если уведомление о параметрах для расчета цен получено Коммерческим оператором от Совета рынка позднее 3-го числа месяца *m*+1).… |
| **Приложение 160, разд. I, п. 8** | …При этом ошибка округления, возникающая при определении исходя из , равного , относится на величину для месяцев *m*, кратных 12 (*m* = 12, 24, 36…), по формуле: **.** | …При этом ошибка округления, возникающая при определении исходя из , равного , относится на величину для месяцев *m*, кратных 12 (*m* = 12, 24, 36…), по формуле: **.** |
| **Приложение 160, разд. III, п. 1** | III. Порядок определения цены на мощность, используемой в целях расчета авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 годаЦена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g*, используемая в целях расчета авансовых обязательств/требований, определяется с точностью до 7 знаков после запятой по формуле:,… | III. Порядок определения цены на мощность, используемой в целях расчета авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 годаЦена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g*, используемая в целях расчета авансовых обязательств/требований, определяется с точностью до 7 знаков после запятой по формуле:,… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция *приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| DPMV\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_PART\_CON | Реестр авансовых обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО на даты платежей | Регламент № 16, п. 26.11, приложение 42.2 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| DPMV\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_PART\_GEN | Реестр авансовых требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО на даты платежей | Регламент № 16, п. 26.11, приложение 42.3 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| DPMV\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_XLS | Реестр авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО на даты платежей | Регламент № 16, п. 26.12, приложение 42.1 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FACT\_LIAB\_CON | Итоговый реестр финансовых обязательств ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период | Регламент № 16, п. 26.12, приложение 43.2 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FACT\_LIAB\_GEN | Итоговый реестр финансовых требований ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период | Регламент № 16, п. 26.12, приложение 43.1 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FACT\_LIAB\_PART\_CON | Итоговый реестр финансовых обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период | Регламент № 16, п. 26.11, приложение 43.2 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FACT\_LIAB\_PART\_GEN | Итоговый реестр финансовых требований ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период | Регламент № 16, п. 26.11, приложение 43.1 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FINE\_LIAB\_CON | Реестр рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (покупатели) | Регламент № 16, п. 26.12, приложение 44.2 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FINE\_LIAB\_GEN | Реестр рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (продавцы) | Регламент № 16, п. 26.12, приложение 44.1 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FINE\_LIAB\_PART\_CON | Реестр рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (покупатели) | Регламент № 16, п. 26.11, приложение 44.2 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FINE\_LIAB\_PART\_GEN | Реестр рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (продавцы) | Регламент № 16, п. 26.11, приложение 44.1 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FINE\_LIAB\_XML | Реестр рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ) | Регламент № 16, п. 26.12 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |

**Предлагаемая редакция *приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| DPMV\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_PART\_CON | Реестр авансовых обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО на даты платежей | Регламент № 16, п. 26.11, приложение 42.2 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| DPMV\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_PART\_GEN | Реестр авансовых требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО на даты платежей | Регламент № 16, п. 26.11, приложение 42.3 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| DPMV\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_XLS | Реестр авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО на даты платежей | Регламент № 16, п. 26.12, приложение 42.1 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FACT\_LIAB\_CON | Итоговый реестр финансовых обязательств ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период | Регламент № 16, п. 26.12, приложение 43.2 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FACT\_LIAB\_GEN | Итоговый реестр финансовых требований ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период | Регламент № 16, п. 26.12, приложение 43.1 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FACT\_LIAB\_PART\_CON | Итоговый реестр финансовых обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период | Регламент № 16, п. 26.11, приложение 43.2 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FACT\_LIAB\_PART\_GEN | Итоговый реестр финансовых требований ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период | Регламент № 16, п. 26.11, приложение 43.1 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FINE\_LIAB\_CON | Реестр рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (покупатели) | Регламент № 16, п. 26.12, приложение 44.2 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FINE\_LIAB\_GEN | Реестр рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (продавцы) | Регламент № 16, п. 26.12, приложение 44.1 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FINE\_LIAB\_PART\_CON | Реестр рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (покупатели) | Регламент № 16, п. 26.11, приложение 44.2 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FINE\_LIAB\_PART\_GEN | Реестр рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (продавцы) | Регламент № 16, п. 26.11, приложение 44.1 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО |   |   |
| DPMV\_REESTR\_FINE\_LIAB\_XML | Реестр рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО | Регламент № 16, п. 26.12 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |

**Добавить позиции в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| CPVIE\_PART\_DPMV\_AFTER\_2021\_PRICE | Отчет о цене мощности по ДПМ ВИЭ после 1 января 2021 года и значениях ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена | Регламент № 16, приложение 160, раздел IV, п. 1 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |   |   |
| CPVIE\_PART\_DPMTBO\_PRICE | Отчет о цене мощности по ДПМ ТБО и значениях ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена | Регламент № 19.5, п. 3 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ТБО |   |   |
| CPVIE\_PART\_DPMTBO\_KRSV | Отчет по расчету доли затрат для объектов генерации по ДПМ ТБО | Регламент № 19.5, п. 3 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ТБО |   |   |