Приложение № 1.3

к Протоколу № 3/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 января 2021 года.

1. **V.3. Изменения, связанные с детализацией порядка определения фактического объема потребления, используемого для целей оплаты услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики**
2. **Приложение № 1.3**

**Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» Ф.Ю. Опадчий.

**Обоснование:** предлагается детализировать порядок определения фактического объема потребления, используемого для целей оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, а также внести изменения технического характера.

**Дата вступления в силу:** с 1 февраля 2021 года и действуют по 30 апреля 2021 года (включительно).

**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) |
| **11.4.3** | Порядок взаимодействия СО, ФСК и КО при расчете стоимости услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики Размер оплаты (стоимость) услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики за расчетный период определяется СО в порядке, установленном Правительством РФ.  КО ежемесячно, до 20-го числа каждого месяца, следующего за расчетным, предоставляет СО информацию о фактических объемах потребления электрической энергии за расчетный период по всем ГТП участников оптового рынка в соответствии с п. 9.8 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  КО ежемесячно, до 20-го числа каждого месяца, следующего за расчетным, предоставляет СО информацию о фактических объемах покупки электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемых в целях осуществления экспортных операций (за исключением ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), и о фактических объемах продажи электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемых в целях осуществления импортных операций (за исключением ГТП импорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), зарегистрированных за соответствующими участниками оптового рынка и определяемых по формулам:  …  В случае если информация об объемах поставки электрической энергии между первой ценовой зоной оптового рынка и неценовой зоной Калининградской области через энергосистемы иностранных государств не получена КО в согласованном формате с электронной подписью в указанные сроки, то величины  и (или)  не учитываются КО при расчете фактических объемов покупки (продажи) электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемых в целях осуществления экспортных (импортных) операций.  Для целей определения стоимости услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики за январь 2010 года КО не позднее 20 сентября 2010 года предоставляет СО информацию о фактических объемах покупки электрической энергии за декабрь 2009 года, определяемых по формулам, приведенным выше в настоящем пункте, по всем ГТП, используемых в целях осуществления экспортных операций (за исключением ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), и о фактических объемах продажи электрической энергии за декабрь 2009 года по всем ГТП, используемых в целях осуществления импортных операций (за исключением ГТП импорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), зарегистрированным за соответствующими участниками оптового рынка.  СО не позднее 23-го числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет КО информацию о стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказанных участнику оптового рынка *j* в отношении расчетного периода *t*, за ЭП в формате xml (за исключением участников, допущенных к торговой системе оптового рынка с первого календарного дня месяца – расчетного периода *t*).  Для участников оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка электроэнергии с первого календарного дня месяца – расчетного периода *t*, СО отдельно предоставляет КО информацию о стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказанных в отношении расчетного периода *t*, не позднее 23-го числа месяца – расчетного периода *t+*2, за ЭП в формате xml. | Порядок взаимодействия СО, ФСК и КО при расчете стоимости услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики Размер оплаты (стоимость) услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики за расчетный период определяется СО в порядке, установленном Правительством РФ.  КО ежемесячно, до 20-го числа каждого месяца, следующего за расчетным, предоставляет СО информацию о почасовых фактических объемах потребления электрической энергии за расчетный период по всем ГТП участников оптового рынка в соответствии с п. 9.8 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  Величина фактического объема потребления электрической энергии участником оптового рынка *j* в ГТП потребления *q* в расчетном периоде *t,* используемая для расчета стоимости услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, определяется СО по формуле: где  – фактический объем потребления электрической энергии, определенный в ГТП *q* участника оптового рынка *j* в часе *h* в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (за исключением участников, допущенных к торговой системе оптового рынка с первого календарного дня месяца расчетного периода *t*) и переданный КО в СО. Для участника оптового рынка *j*, допущенного к торговой системе оптового рынка электроэнергии с первого календарного дня месяца расчетного периода *t*, величина фактического объема потребления электрической энергии в ГТП потребления *q* в расчетном периоде *t,* используемая для расчета стоимости услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, определяется СО по формуле:  КО ежемесячно, до 20-го числа каждого месяца, следующего за расчетным, предоставляет СО информацию о фактических объемах покупки электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемых в целях осуществления экспортных операций (за исключением ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), и о фактических объемах продажи электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемых в целях осуществления импортных операций (за исключением ГТП импорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), зарегистрированных за соответствующими участниками оптового рынка и определяемых по формулам:  …  В случае если информация об объемах поставки электрической энергии между первой ценовой зоной оптового рынка и неценовой зоной Калининградской области через энергосистемы иностранных государств не получена КО в согласованном формате с электронной подписью в указанные сроки, то величины  и (или)  не учитываются КО при расчете фактических объемов покупки (продажи) электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемых в целях осуществления экспортных (импортных) операций.  СО не позднее 23-го числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет КО информацию о стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказанных участнику оптового рынка *j* в отношении расчетного периода *t*, за ЭП в формате xml (за исключением участников, допущенных к торговой системе оптового рынка с первого календарного дня месяца – расчетного периода *t*).  Для участников оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка электроэнергии с первого календарного дня месяца – расчетного периода *t*, СО отдельно предоставляет КО информацию о стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказанных в отношении расчетного периода *t*, не позднее 23-го числа месяца – расчетного периода *t+*2, за ЭП в формате xml. |
| **11.9.1** | Дополнительно КО не позднее последнего календарного дня месяца, следующего за расчетным, публикует на своем официальном сайте в открытом доступе информацию, предусмотренную подпунктами «а» – «в» настоящего пункта, по ГТП, расположенной (-ым) в соответствующем субъекте Российской федерации F, в ценовой зоне оптового рынка и имеющей (-им) признак гарантирующего поставщика, с использованием которой (-ых) участник оптового рынка j осуществляет покупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке (приложение 122а к настоящему Регламенту).  При этом в отношении следующих субъектов Российской Федерации информация публикуется в совокупности в отношении группы субъектов Российской Федерации: г. Москва и (или) Московская область, г. Санкт-Петербург и (или) Ленинградская область.   1. – стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в отношении расчетного периода t, приходящаяся на ГТП потребления с признаком гарантирующего поставщика в субъекте РФ F, публикуемая для целей определения гарантирующим поставщиком предельных уровней нерегулируемых цен (за исключением участников, допущенных к торговой системе оптового рынка с первого календарного дня месяца – расчетного периода t):   ,  где  – стоимость услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказанных СО участнику оптового рынка j в отношении расчетного периода t (за исключением участников, допущенных к торговой системе оптового рынка с первого календарного дня месяца – расчетного периода t), предоставленная в КО со стороны СО в соответствии с п. 11.4.3 настоящего Регламента;  [МВт∙ч] – фактический объем потребления электрической энергии в ГТП потребления q участника оптового рынка j в час операционных суток h, определяемый в соответствии с Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – сумма по всем ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика), зарегистрированным в отношении участника оптового рынка j в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, по которым получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью в расчетном периоде t-1;  – сумма по всем ГТП потребления с признаком гарантирующего поставщика, зарегистрированным в отношении участника оптового рынка j в субъекте РФ F, по которым получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью в расчетном периоде t-1.  При этом для участника оптового рынка j, допущенного к торговой системе оптового рынка электроэнергии с первого календарного дня месяца – расчетного периода t, величина за расчетный период t рассчитывается на основании данных фактического объема потребления электрической энергии за расчетный период t по ГТП потребления, зарегистрированным в отношении участника оптового рынка j, по которым получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью в расчетном периоде t, и публикуется не позднее последнего календарного дня месяца – расчетного периода t+2.  В случае если , то величина считается неопределенной и не публикуется. | Дополнительно КО не позднее последнего календарного дня месяца, следующего за расчетным, публикует на своем официальном сайте в открытом доступе информацию, предусмотренную подпунктами «а» – «в» настоящего пункта, по ГТП, расположенной (-ым) в соответствующем субъекте Российской федерации F, в ценовой зоне оптового рынка и имеющей (-им) признак гарантирующего поставщика, с использованием которой (-ых) участник оптового рынка j осуществляет покупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке (приложение 122а к настоящему Регламенту).  При этом в отношении следующих субъектов Российской Федерации информация публикуется в совокупности в отношении группы субъектов Российской Федерации: г. Москва и (или) Московская область, г. Санкт-Петербург и (или) Ленинградская область.   1. – стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в отношении расчетного периода t, приходящаяся на ГТП потребления с признаком гарантирующего поставщика в субъекте РФ F, публикуемая для целей определения гарантирующим поставщиком предельных уровней нерегулируемых цен (за исключением участников, допущенных к торговой системе оптового рынка с первого календарного дня месяца – расчетного периода t):   ,  где  – стоимость услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказанных СО участнику оптового рынка j в отношении расчетного периода t, предоставленная в КО со стороны СО в соответствии с п. 11.4.3 настоящего Регламента;  [МВт∙ч] – фактический объем потребления электрической энергии в ГТП потребления q участника оптового рынка j в час операционных суток h, определяемый в соответствии с Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – сумма по всем ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика), зарегистрированным в отношении участника оптового рынка j в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, по которым получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью в расчетном периоде t-1;  – сумма по всем ГТП потребления с признаком гарантирующего поставщика, зарегистрированным в отношении участника оптового рынка j в субъекте РФ F, по которым получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью в расчетном периоде t-1.  При этом для участника оптового рынка j, допущенного к торговой системе оптового рынка электроэнергии с первого календарного дня месяца – расчетного периода t, величина за расчетный период t рассчитывается на основании данных фактического объема потребления электрической энергии за расчетный период t по ГТП потребления, зарегистрированным в отношении участника оптового рынка j, по которым получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью в расчетном периоде t, и публикуется не позднее последнего календарного дня месяца – расчетного периода t+2:  ,  где – сумма по всем ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика), зарегистрированным в отношении участника оптового рынка *j* в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, по которым получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью в расчетном периоде *t*;  – сумма по всем ГТП потребления с признаком гарантирующего поставщика, зарегистрированным в отношении участника оптового рынка *j* в субъекте РФ *F*, по которым получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью в расчетном периоде *t*.  В случае если , то величина считается неопределенной и не публикуется. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ** **ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА** **НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **19.1.1** | **19.1.1. Плата** **за иные услуги**, **оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям**  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода *m*, (руб./МВт·ч):  ,  где- ГТП потребления участника оптового рынка *i* (за исключением ГТП потребления поставщиков и ГТП экспорта) или совокупность ГТП потребления гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации – в случае если гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, зарегистрированным исходя из границ зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации;  - стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (*m*-1), руб:  ;  **–** предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, установленный ФАС России в отношении расчетного периода *m*-1, руб./МВт·ч. В случае если предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей в отношении расчетного периода *m*-1 не был установлен, то величина  принимается равной нулю.  **–** стоимость услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) коммерческим оператором оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (*m*-1), руб.:  ;  – тариф на услугу КО, установленный ФАС России для расчетного периода *m*-1, руб./МВт·ч. В случае если тариф на услугу КО в отношении расчетного периода *m*-1 не был установлен, то величина  принимается равной нулю.  **–** стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (*m*-1), руб:  ;  **–** размер платы за комплексную услугу ЦФР в отношении расчетного периода *m*-1, утвержденный Наблюдательным советом Совета рынка, без учета НДС, руб./МВт·ч. В случае отсутствия утвержденного Наблюдательным советом Совета рынка размера платы за комплексную услугу ЦФР в отношении расчетного периода *m*-1 величина  принимается равной нулю.  **–** объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за расчетный период *m*, МВт·ч:  ,  где *z* – неценовая зона;  ,  где *z* – неценовая зона;  В случае если у участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *m*-1 отсутствовали зарегистрированные в неценовой зоне *z* группы точек поставки потребления, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, то в таком случае величина принимается равной нулю.  **–** фактический объем потребления электрической энергии на оптовом рынке в час *h* в отношении ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i*, определенный в соответствии с разделом 11 настоящего Регламента.  **–** фактический почасовой объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей электрической энергии на розничном рынке, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, предоставленный КО в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента.  … | **19.1.1. Плата** **за иные услуги**, **оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям**  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода *m*, (руб./МВт·ч):  ,  где- ГТП потребления участника оптового рынка *i* (за исключением ГТП потребления поставщиков и ГТП экспорта) или совокупность ГТП потребления гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации – в случае если гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, зарегистрированным исходя из границ зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации;  - стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (*m*-1), руб:  ;  **–** предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, установленный ФАС России в отношении расчетного периода *m*-1, руб./МВт·ч. В случае если предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей в отношении расчетного периода *m*-1 не был установлен, то величина  принимается равной нулю.  **–** стоимость услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) коммерческим оператором оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (*m*-1), руб.:  ;  – тариф на услугу КО, установленный ФАС России для расчетного периода *m*-1, руб./МВт·ч. В случае если тариф на услугу КО в отношении расчетного периода *m*-1 не был установлен, то величина  принимается равной нулю.  **–** стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (*m*-1), руб:  ;  **–** размер платы за комплексную услугу ЦФР в отношении расчетного периода *m*-1, утвержденный Наблюдательным советом Совета рынка, без учета НДС, руб./МВт·ч. В случае отсутствия утвержденного Наблюдательным советом Совета рынка размера платы за комплексную услугу ЦФР в отношении расчетного периода *m*-1 величина  принимается равной нулю.  **–** объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за расчетный период *m*, МВт·ч:  ,  где *z* – неценовая зона;    ,  где *z* – неценовая зона;  В случае если у участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *m*-1 отсутствовали зарегистрированные в неценовой зоне *z* группы точек поставки потребления, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, то в таком случае величины ,  принимаются равными нулю.  **–** фактический объем потребления электрической энергии на оптовом рынке в час *h* в отношении ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i*, определенный в соответствии с разделом 11 настоящего Регламента.  **–** фактический почасовой объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей электрической энергии на розничном рынке, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, предоставленный КО в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента.  … |