**VIII.1. Изменения, связанные с аналитическими отчетами по договорам КОМ**

**Приложение № 8.1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка внести изменения, исключающие из аналитических отчетов по договорам КОМ информацию о величине надбавки к цене на мощность генерирующих объектов, включенных в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, в связи с прекращением ее расчета, а также уточнить порядок формирования аналитических отчетов. Дополнительно вносятся технические изменения.**Дата вступления в силу:** с24 мая 2024 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 мая 2024 года. |

**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) |
| **13.1.6** | …22) Для целей формирования аналитических отчетов, направляемых участникам оптового рынка в соответствии с приложением 154.1 к настоящему регламенту, КО в отношении участника оптового рынка *j* рассчитываются следующие переменные:… – составляющая цены на мощность, определенная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов в отношении ГТП генерации *p* для месяца поставки мощности *m* (в отсутствие утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов составляющей  величина);…24) Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.2 к настоящему регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m* рассчитывает следующие переменные:а)  – величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность атомных электростанций, определяемая по ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:…  – составляющая цены на мощность, определенная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов в отношении ГТП генерации *p* для месяца поставки мощности *m* (в отсутствие утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов составляющей  величина).…25) Для целей формирования аналитических отчетов в соответствии с приложением 154.5 к настоящему регламенту, направляемых участнику оптового рынка, который определен Правительством Российской Федерации получателем хотя бы одной из следующих надбавок к цене на мощность:…$S\_{p,i,m,z}^{факт\\_надб\\_ДФО}=k\_{m,z}^{сезон}×N\_{p,i,m,z}^{прод\\_КОМ}×∆Ц\_{m,z}^{надб\\_ДФО}$,где $∆Ц\_{m,z}^{надб\\_ДФО}$ – величина надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.Величина $S\_{p,i,m,z}^{факт\\_надб\\_ДФО}$ определяется по всем ГТП генерации *p*,расположенным в ценовой зоне оптового рынка *z*, участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);…$S\_{p,i,m,z}^{факт\\_надб\\_МодНЦЗ}=k\_{m,z}^{сезон}×N\_{p,i,m,z}^{прод\\_КОМ}×∆Ц\_{i,m,z}^{надб\\_МодНЦЗ}$,где $∆Ц\_{i,m,z}^{надб\\_МодНЦЗ}$ – величина надбавки к цене на мощность ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z* оптового рынка, участника оптового рынка *i*, в отношении которого предусматривается частичная компенсация стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.Величина $S\_{p,i,m,z}^{факт\\_надб\\_МодНЦЗ}$ определяется по всем ГТП генерации *p*,расположенным в ценовой зоне оптового рынка *z*, участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка.… | …22) Для целей формирования аналитических отчетов, направляемых участникам оптового рынка в соответствии с приложением 154.1 к настоящему регламенту, КО в отношении участника оптового рынка *j* рассчитываются следующие переменные:… – составляющая цены на мощность, определенная решением федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации о размере денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат, в отношении ГТП генерации *p* для месяца поставки мощности *m* (в отсутствие утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов составляющей  величина);…24) Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.2 к настоящему регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m* рассчитывает следующие переменные:а)  – величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность атомных электростанций, определяемая по ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:…  – составляющая цены на мощность, определенная решением федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации о размере денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат, в отношении ГТП генерации *p* для месяца поставки мощности *m* (в отсутствие утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов составляющей  величина).…25) Для целей формирования аналитических отчетов в соответствии с приложением 154.5 к настоящему регламенту, направляемых участнику оптового рынка, который определен Правительством Российской Федерации получателем хотя бы одной из следующих надбавок к цене на мощность:…$S\_{p,i,m,z}^{факт\\_надб\\_ДФО}=k\_{m,z}^{сезон}×N\_{p,i,m,z}^{прод\\_КОМ}×∆Ц\_{m,z}^{надб\\_ДФО}$,где $∆Ц\_{m,z}^{надб\\_ДФО}$ – величина надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.Величина $S\_{p,i,m,z}^{факт\\_надб\\_ДФО}$ определяется по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых $N\_{p,i,m,z}^{прод\\_КОМ}$ > 0, расположенным в ценовой зоне оптового рынка *z*, участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);…$S\_{p,i,m,z}^{факт\\_надб\\_МодНЦЗ}=k\_{m,z}^{сезон}×N\_{p,i,m,z}^{прод\\_КОМ}×∆Ц\_{i,m,z}^{надб\\_МодНЦЗ}$,где $∆Ц\_{i,m,z}^{надб\\_МодНЦЗ}$ – величина надбавки к цене на мощность ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z* оптового рынка, участника оптового рынка *i*, в отношении которого предусматривается частичная компенсация стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.Величина $S\_{p,i,m,z}^{факт\\_надб\\_МодНЦЗ}$ определяется по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых $N\_{p,i,m,z}^{прод\\_КОМ}$ > 0,расположенным в ценовой зоне оптового рынка *z*, участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка.… |
| **13.2.3** | **д) Расчет величины штрафов за невыполнение обязательства по готовности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО** … – составляющая цены на мощность, определенная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов в отношении ГТП генерации *p* для месяца поставки мощности *m (в* отсутствие утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов составляющей  величина);… | **д) Расчет величины штрафов за невыполнение обязательства по готовности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО** … – составляющая цены на мощность, определенная решением федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации о размере денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат, в отношении ГТП генерации *p* для месяца поставки мощности *m* (в отсутствие утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов составляющей  величина);… |

**Приложение № 8.1.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 июня 2024 года. |

**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) |
| **10.8.2** | 10.8.2. КО не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на своем официальном интернет-сайте в электронном виде за ЭП отчет по составляющим расчета плановой стоимости покупки мощности за расчетный период. Отчет предоставляется КО по форме приложения 154 к настоящему Регламенту.Отчет содержит в том числе следующие величины:…б)  – плановая величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность генерирующих объектов, включенных в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, определяемая по формуле:,где  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя; – надбавка к цене на мощность для ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенная Коммерческим оператором в соответствии с алгоритмом расчета , прописанным в приложении 156 к настоящему Регламенту, с учетом следующих особенностей:* = 0;
* = ,

где  – полный плановый объем производства электроэнергии в ГТП генерации *q* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;* = ;

в)  – плановая величина, обусловленная оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО, определяемая по формуле:…При расчете величин , , ,  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой. | 10.8.2. КО не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на своем официальном интернет-сайте в электронном виде за ЭП отчет по составляющим расчета плановой стоимости покупки мощности за расчетный период. Отчет предоставляется КО по форме приложения 154 к настоящему Регламенту.Отчет содержит в том числе следующие величины:…б)  – плановая величина, обусловленная оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО, определяемая по формуле:…***Далее соответственно изменить нумерацию подпунктов***…При расчете величин , ,  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой. |
| **13.1.6** | …22) Для целей формирования аналитических отчетов, направляемых участникам оптового рынка в соответствии с приложением 154.1 к настоящему регламенту, КО в отношении участника оптового рынка *j* рассчитываются следующие переменные:…* величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j,* обусловленная надбавкой к цене на мощность :

;* величина, определяемая для ФСК по территории субъекта Российской Федерации *f,* обусловленная надбавкой к цене на мощность :

;… – надбавка к цене на мощность для ГТП генерации  в расчетном периоде *m*, определяемая в соответствии с приложением 156 к настоящему Регламенту;…При расчете величин , , , , , , , , , , $∆Ц\_{i,m,z}^{надб\\_МодНЦЗ }$ округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.При определении величин сумм произведений ,,,, , $\sum\_{p\in z}^{}k\_{m,z}^{сезон}×N\_{p,i,m,z}^{прод\\_КОМ^{\*}} ×∆Ц\_{i,m,z}^{надб\\_МодНЦЗ }$ округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.…24) Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.2 к настоящему регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m* рассчитывает следующие переменные:…б)  – величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность генерирующих объектов, включенных в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, определяемая по ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:,где  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя; – надбавка к цене на мощность для ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенная Коммерческим оператором в соответствии с алгоритмом расчета , определенным в приложении 156 к настоящему Регламенту;в)  – величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность для потребителей первой ценовой зоны оптового рынка в расчетном месяце в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.10.2015 г. № 2098-р, определяемая по ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:… | …22) Для целей формирования аналитических отчетов, направляемых участникам оптового рынка в соответствии с приложением 154.1 к настоящему регламенту, КО в отношении участника оптового рынка *j* рассчитываются следующие переменные:…При расчете величин , , , , , , , , $∆Ц\_{i,m,z}^{надб\\_МодНЦЗ }$ округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.При определении величин сумм произведений ,,,, $\sum\_{p\in z}^{}k\_{m,z}^{сезон}×N\_{p,i,m,z}^{прод\\_КОМ^{\*}} ×∆Ц\_{i,m,z}^{надб\\_МодНЦЗ }$ округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.…24) Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.2 к настоящему регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m* рассчитывает следующие переменные:…б)  – величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность для потребителей первой ценовой зоны оптового рынка в расчетном месяце в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.10.2015 г. № 2098-р, определяемая по ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:***Далее соответственно изменить нумерацию подпунктов***… |

**Действующая редакция**

**Приложение 154**

**Составляющие расчета плановой стоимости покупки мощности**

за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по ГТП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_

в субъекте РФ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ценовой зоны\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по ценовой зоне:** |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, с учетом пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь,  |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, без учета пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь,  |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, , руб., в том числе: |  |
| плановая величина*,* обусловленная применением надбавки к цене на мощность атомных электростанций, , руб. |  |
| плановая величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа,, руб. |  |
| плановая величина*,* обусловленная применением надбавки к цене на мощность генерирующих объектов, включенных в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, , руб. |  |
| плановая величина, обусловленная оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО, , руб. |  |
| объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для потребителей первой ценовой зоны оптового рынка в расчетном месяце, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, , руб. |  |
| плановый размер средств, учитываемых в отношении всех участников оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для ценовой зоны *z* и месяца *m* $S\_{m,z}^{план\\_надб\\_МодНЦЗ}$, руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам на модернизацию, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам о предоставлении мощности, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам АЭС/ГЭС, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, , руб. |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по субъекту РФ:** |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в субъекте Российской Федерации *f*,  |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в субъекте Российской Федерации в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения *lc*, мощность которого поставляется по ДПМ ТБО,  |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении зоны расположения в расчетном месяце по ДПМ ТБО,  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 154**

**Составляющие расчета плановой стоимости покупки мощности**

за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по ГТП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_

в субъекте РФ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ценовой зоны\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по ценовой зоне:** |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, с учетом пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь,  |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, без учета пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь,  |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, , руб., в том числе: |  |
| плановая величина*,* обусловленная применением надбавки к цене на мощность атомных электростанций, , руб. |  |
| плановая величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа,, руб. |  |
| плановая величина, обусловленная оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО, , руб. |  |
| объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для потребителей первой ценовой зоны оптового рынка в расчетном месяце, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, , руб. |  |
| плановый размер средств, учитываемых в отношении всех участников оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для ценовой зоны *z* и месяца *m* $S\_{m,z}^{план\\_надб\\_МодНЦЗ}$, руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам на модернизацию, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам о предоставлении мощности, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам АЭС/ГЭС, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, , руб. |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по субъекту РФ:** |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в субъекте Российской Федерации *f*,  |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в субъекте Российской Федерации в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения *lc*, мощность которого поставляется по ДПМ ТБО,  |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении зоны расположения в расчетном месяце по ДПМ ТБО,  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 154.1**

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Отправитель: АО «АТС»** |

**Аналитический отчет о величинах, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), и оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь)**

**Получатель:**

**Ценовая зона:**

**Расчетный период:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код ГТП потребления /** **субъект РФ для ФСК** | **Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j / субъекта РФ для ФСК,* обусловленная надбавкой к цене на мощность**  **(АЭС), руб.** | **Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j / субъекта РФ для ФСК,* обусловленная надбавкой к цене на мощность****, руб.** | **Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j / субъекта РФ для ФСК,* обусловленная надбавкой к цене на мощность** $∆S\_{q,j,m,z}^{пок\\_КОМ\\_надб\\_МодНЦЗ}$**, руб.** | **Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j / субъекта РФ для ФСК,* обусловленная надбавкой к цене на мощность****, руб.** | **Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j / субъекта РФ для ФСК,* обусловленная надбавкой к цене на мощность** **, руб.** | **Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j / субъекта РФ для ФСК,* обусловленная оплатой мощности по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь)****, руб.** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 154.1**

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Отправитель: АО «АТС»** |

**Аналитический отчет о величинах, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), и оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь)**

**Получатель:**

**Ценовая зона:**

**Расчетный период:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код ГТП потребления /** **субъект РФ для ФСК** | **Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j / субъекта РФ для ФСК,* обусловленная надбавкой к цене на мощность**  **(АЭС), руб.** | **Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j / субъекта РФ для ФСК,* обусловленная надбавкой к цене на мощность****, руб.** | **Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j / субъекта РФ для ФСК,* обусловленная надбавкой к цене на мощность** $∆S\_{q,j,m,z}^{пок\\_КОМ\\_надб\\_МодНЦЗ}$**, руб.** | **Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j / субъекта РФ для ФСК,* обусловленная надбавкой к цене на мощность****, руб.** | **Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j / субъекта РФ для ФСК,* обусловленная оплатой мощности по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь)****, руб.** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 154.2**

**Аналитический отчет о величинах, определенных по ценовой зоне, обусловленных применением надбавок к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь), и величины, отражающей стоимость мощности, поставленной по свободным договорам**

**Расчетный период:**

**Ценовая зона:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Значение, руб.** |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность атомных электростанций (, руб.) |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность генерирующих объектов, включенных в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя (, руб.) |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность для потребителей первой ценовой зоны оптового рынка в расчетном месяце в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.10.2015 г. № 2098-р(, руб.) |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка($S\_{m,z}^{факт\\_надб\\_МодНЦЗ}$, руб.) |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (, руб.) |  |
| Величина, обусловленная оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (, руб.) |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по свободным договорам(, руб.) |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 154.2**

**Аналитический отчет о величинах, определенных по ценовой зоне, обусловленных применением надбавок к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь), и величины, отражающей стоимость мощности, поставленной по свободным договорам**

**Расчетный период:**

**Ценовая зона:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Значение, руб.** |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность атомных электростанций (, руб.) |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность для потребителей первой ценовой зоны оптового рынка в расчетном месяце в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.10.2015 г. № 2098-р(, руб.) |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка($S\_{m,z}^{факт\\_надб\\_МодНЦЗ}$, руб.) |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (, руб.) |  |
| Величина, обусловленная оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (, руб.) |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по свободным договорам(, руб.) |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 154.4**

**Аналитический отчет о составляющих фактической стоимости мощности, купленной/проданной с применением каждого из механизмов торговли мощностью (в том числе с выделением величин, обусловленных применением надбавок к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), и оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь))**

**Расчетный период:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Величина** | **Первая ценовая зона** | **Вторая ценовая зона** |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам КОМ и КОМ НГО (, руб.), в том числе: |  |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность атомных электростанций (, руб.) |  |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность генерирующих объектов, включенных в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя (, руб.) |  |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность для потребителей первой ценовой зоны оптового рынка в расчетном месяце в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.10.2015 г. № 2098-р(, руб.) |  |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка($S\_{m,z}^{факт\\_надб\\_МодНЦЗ}$, руб.) |  |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (, руб.) |  |  |
| Величина, обусловленная оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по свободным договорам (, руб.) \* |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам о предоставлении мощности тепловых электростанций (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам на модернизацию (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам АЭС/ГЭС (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам о предоставлении мощности ВИЭ генерирующими объектами солнечной генерации (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам о предоставлении мощности ВИЭ генерирующими объектами ветровой генерации (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам о предоставлении мощности ВИЭ генерирующими объектами малых ГЭС (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по ДПМ ТБО (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по регулируемым договорам в целях обеспечения потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по регулируемым договорам сверх объемов мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения и приравненных к нему категорий (, руб.) |  |  |

**\***Аналитическая величина, рассчитанная исходя из цены КОМ и коэффициента сезонности.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 154.4**

**Аналитический отчет о составляющих фактической стоимости мощности, купленной/проданной с применением каждого из механизмов торговли мощностью (в том числе с выделением величин, обусловленных применением надбавок к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), и оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь))**

**Расчетный период:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Величина** | **Первая ценовая зона** | **Вторая ценовая зона** |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам КОМ и КОМ НГО (, руб.), в том числе: |  |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность атомных электростанций (, руб.) |  |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность для потребителей первой ценовой зоны оптового рынка в расчетном месяце в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.10.2015 г. № 2098-р(, руб.) |  |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка($S\_{m,z}^{факт\\_надб\\_МодНЦЗ}$, руб.) |  |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (, руб.) |  |  |
| Величина, обусловленная оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по свободным договорам (, руб.) \* |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам о предоставлении мощности тепловых электростанций (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам на модернизацию (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам АЭС/ГЭС (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам о предоставлении мощности ВИЭ генерирующими объектами солнечной генерации (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам о предоставлении мощности ВИЭ генерирующими объектами ветровой генерации (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам о предоставлении мощности ВИЭ генерирующими объектами малых ГЭС (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по ДПМ ТБО (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по регулируемым договорам в целях обеспечения потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по регулируемым договорам сверх объемов мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения и приравненных к нему категорий (, руб.) |  |  |

**\***Аналитическая величина, рассчитанная исходя из цены КОМ и коэффициента сезонности.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ПО РЕШЕНИЮ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТОМУ В 2021 ГОДУ ИЛИ ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

***Действующая редакция***

Приложение 1.4

Реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участника оптового рынка – поручителя | Код участника оптового рынка – поручителя | Наименование участника оптового рынка – кредитора | Код участника оптового рынка – кредитора | Наименование участника оптового рынка – должника | Код участника оптового рынка – должника | Номер договораДКП поручительства | Дата заключения договораДКП поручительства | Номер договорапоручительства | Дата заключения договорапоручительства | Объем ответственности поручителя, руб.\* | Номер договора КОМ НГО  | Дата заключения договора КОМ НГО  | Код ГТП генерации, в отношении которой заключен договор КОМ НГО  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

 \* По договорам поручительства, заключенным в отношении договоров КОМ НГО на основании решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

***Предлагаемая редакция***

Приложение 1.4

Реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участника оптового рынка – поручителя | Код участника оптового рынка – поручителя | Наименование участника оптового рынка – кредитора | Код участника оптового рынка – кредитора | Наименование участника оптового рынка – должника | Код участника оптового рынка – должника | Номер договораДКП поручительства | Дата заключения договораДКП поручительства | Номер договорапоручительства | Дата заключения договорапоручительства | Объем ответственности поручителя, руб.\* | Номер договора КОМ НГО  | Дата заключения договора КОМ НГО  | Код ГТП генерации, в отношении которой заключен договор КОМ НГО  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* По договорам поручительства, заключенным в отношении договоров КОМ НГО, заключенных на основании решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, указывается «–».