**II.1. Изменения, связанные с исключением особенностей продажи мощности ГЭС во второй ценовой зоне**

**Приложение № 2.1.3.1**

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

**Обоснование:** изменения предполагают исключение особенностей продажи мощности ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне, предусмотренные ДОП по 31 декабря 2016 года.

**Дата вступления в силу:** 1 января 2017 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) |
| **10.5** | **…**  ― объем покупки мощности по свободным договорам купли-продажи мощности СДМ, определенный в соответствии с п. 5.6.3 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  **…** | …  ― объем покупки мощности по свободным договорам купли-продажи мощности СДМ, определенный в соответствии с п. 5.6.3 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), действующего на 1 декабря 2016 года;  **…** |
| **13.1.3.1** | …  б) Величина предварительных авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях) в отношении ГТП генерации *p* рассчитывается следующим образом (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом):  ,  где – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ГТП генерации *p*, в отношении которой для месяца *m* определена величина .  При этом в целях определения  для предварительных авансовых обязательств/требований величина  не рассчитывается и не учитывается;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по покупке мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определенный в соответствии с п. 9.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Для ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*),  определяется по формуле:  ,  где , – цены продажи мощности, определяемые в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*);  – объем мощности, продажа которой осуществляется по цене, определенной по итогам КОМ, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*)), участника оптового рынка *i* по покупке мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определенный в соответствии с пунктом 9.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, продажа которой осуществляется по цене поставки мощности по регулируемым договорам, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*)), участника оптового рынка *i* по покупке мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определенный в соответствии с пунктом 9.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Величина суммарных предварительных авансовых требований в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях) в ценовой зоне *z* рассчитывается следующим образом:  . | …  б) Величина предварительных авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях) в отношении ГТП генерации *p* рассчитывается следующим образом (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом):  ,  где – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ГТП генерации *p*, в отношении которой для месяца *m* определена величина .  При этом в целях определения  для предварительных авансовых обязательств/требований величина  не рассчитывается и не учитывается;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по покупке мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определенный в соответствии с п. 9.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Величина суммарных предварительных авансовых требований в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях) в ценовой зоне *z* рассчитывается следующим образом: . |
| **13.1.4.1.1** | **Расчет удельной стоимости покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке гарантирующими поставщиками, функционирующими в субъекте Российской Федерации, указанном в распоряжении Правительства Российской Федерации от 30.04.2016 года № 816-р** | **Удалить пункт** |
| **13.1.6** | …  2. Несоответствие предварительных обязательств и требований участников оптового рынка, вызванное заключением СДМ (СДЭМ), определяется для ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*), равным нулю ().  В отношении расчетных периодов *m* с мая 2016 года по декабрь 2016 года в случае невыполнения условия, указанного в пункте 13.1.6 настоящего Регламента, согласно которому производится второй расчет по алгоритму, определенному в пп. 13.1.4.1, 13.1.4.2, 13.1.6 настоящего Регламента, определяется в соответствии с формулой:  ,  где ,  – объем мощности, равный превышению объема мощности, поставляемого в ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*), участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i*≠*j*) по СДМ (СДЭМ) *k* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, над объемом мощности, продажа которого осуществляется по цене, определенной по итогам КОМ, определенный в соответствии с пунктом 5.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности, определенная в пункте 13.1.4.2а настоящего Регламента;  – цена продажи мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  Округление величин и производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  Суммарное несоответствие предварительных обязательств и требований участников оптового рынка, вызванное заключением СДМ (СДЭМ), определяется в соответствии с формулой:  .  Несоответствие предварительных обязательств и требований, вызванное заключением СДМ (СДЭМ), предварительно распределяется на ГТП потребления (экспорта) *q* в ценовой зоне *z* в соответствии со следующим порядком:  ,  если , то ,  если , то  ;  .  Округление произведения  производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  3. Составляющая суммы несоответствия предварительных обязательств и требований участников оптового рынка – покупателей и поставщиков в ценовой зоне *z*, обусловленная иными факторами, рассчитывается следующим образом:  – если , то  ;  ,  – если , то  ;  ,  …  4. – стоимости мощности, потребляемой в месяце *m* участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* ценовой зоны *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, путем увеличения предварительной стоимости мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину , :  ;  – стоимости покупки мощности в месяце *m* для ФСК по территории субъекта Российской Федерации *f* ценовой зоны *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях путем увеличения предварительной стоимости покупки мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину , :  .  Пропорциональное распределение осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 настоящего Регламента.  В распределении величин  участвуют ГТП потребления *q* (экспорта) и субъекты Российской Федерации *f,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины  и  соответственно.  – величина превышения объема фактического пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* над объемом мощности, определенным для ГТП потребления (экспорта) *q* в прогнозном балансе в отношении расчетного месяца *m* для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (либо суммарным объемом мощности, определенным в отношении данной ГТП потребления (экспорта) в прогнозном балансе в отношении расчетного месяца *m*, если такая ГТП потребления (экспорта) функционирует в отдельных частях ценовых зон), определенная в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к ценовой зоне *z*, в отношении расчетного месяца *m,* определенный в соответствии с п. 2.2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При расчете составляющих величины , определенной в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), величина уменьшается на величину.  5. Величина  учитывается следующим образом.  а) Если возможно совокупное снижение на величину  предварительной стоимости покупки мощности в ценовой зоне *z* с учетом ее увеличения на величину таким образом, чтобы при этом стоимость покупаемого в отношении каждой ГТП объема мощности составляла не менее 1 рубля, т.е. если выполняется условие:  ,  то величина  учитывается при определении:  – стоимости мощности, потребляемой в месяце *m* участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* ценовой зоны *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, путем уменьшения предварительной стоимости мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину ;  – стоимости покупки мощности в месяце *m* для ФСК по территории субъекта Российской Федерации *f* ценовой зоны *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях путем уменьшения предварительной стоимости покупки мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину .  Величины , рассчитываются в следующем порядке:  **Шаг 1**  Для каждой ГТП потребления (экспорта) *q* в ценовой зоне *z* рассчитывается величина :  .  В отношении каждого субъекта Российской Федерации *f* в ценовой зоне *z* рассчитывается величина :  .  Пропорциональное распределение осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 настоящего Регламента.  В распределении величин  в соответствии с подпунктом 5а настоящего пункта участвуют ГТП потребления *q* (экспорта) и территории субъекта Российской Федерации *f,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины  и  соответственно.  При этом при расчете составляющих величины нерегулируемого фактического собственного максимума потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z*, определенной в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), величина уменьшается на величину .  ГТП потребления (экспорта) *p*, для которых выполняется условие:  ,  и субъекты Российской Федерации *f*, для которых выполняется условие:  ,  объединяются в подмножество .  Величина  для  определяется по формуле:  .  Величина  для  определяется по формуле:  .  Рассчитывается оставшаяся часть от , которая должна быть распределена между элементами, не входящими в подмножество .  .  **Шаг *k***  Для каждой ГТП потребления (экспорта)  в ценовой зоне *z* рассчитывается величина :  .  В отношении каждого субъекта Российской Федерации  в ценовой зоне *z* рассчитывается величина :  .  Пропорциональное распределение осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 настоящего Регламента.  При этом при расчете составляющих величины нерегулируемого фактического собственного максимума потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z*, определенной в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), величина уменьшается на величину .  ГТП потребления (экспорта) *q*, для которых выполняется условие:  ,  и субъекты Российской Федерации *f*, для которых выполняется условие:  ,  объединяются в подмножество .  Величина  для  определяется по формуле:  .  Величина  для  определяется по формуле:  .  Рассчитывается оставшаяся часть от , которая должна быть распределена между элементами, не входящими в объединение подмножеств :  .  Описанные шаги повторяются до тех пор, пока на шаге *L* для всех элементов, не входящих в объединение подмножеств :  – в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* выполняется условие:  ;  – в отношении субъекта Российской Федерации *f* выполняется условие:  .  Тогда для : ;  для : .  Таким образом, по итогам применения описанного алгоритма определяются величины , :  – в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* в ценовой зоне *z*:  ;  – в отношении субъекта Российской Федерации *f* в ценовой зоне *z*:    б) Если величина  превышает возможное снижение предварительной стоимости покупки мощности в ценовой зоне *z* с учетом распределения , т.е. если выполняется условие:  то величина  разделяется на 2 составляющие:  и  таким образом, чтобы при увеличении требований продавцов при продаже мощности по итогам КОМ в совокупности на величину  величина  соответствовала максимально возможному снижению стоимости мощности для покупателей и ФСК:  .  Величина  учитывается при определении:  – стоимости мощности, потребляемой в месяце *m* участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* ценовой зоны *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, путем уменьшения предварительной стоимости мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину ;  – стоимости покупки мощности в месяце *m* для ФСК по территории субъекта Российской Федерации *f* ценовой зоны *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях путем уменьшения предварительной стоимости покупки мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину .  Величины ,  определяются по формулам:  ,  .  Величина  учитывается при определении стоимости мощности, поставляемой участником оптового рынка *i* в ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом), в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях), заключенным в отношении такой ГТП генерации *p*, путем увеличения предварительной стоимости мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента, на величину , , определенную по формуле:  .  Пропорциональное распределение осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 настоящего Регламента.  6. По итогам учета суммы несоответствия предварительных обязательств и требований участников оптового рынка – покупателей (в том числе ФСК) и поставщиков при покупке и продаже мощности по итогам КОМ рассчитываются:  *–* итоговые финансовые требования участника оптового рынка *i* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях) в отношении ГТП генерации *p*.  ;  – итоговые финансовые обязательства участника оптового рынка *j* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях) в отношении ГТП потребления (экспорта) *q:*  .  – итоговые финансовые обязательства ФСК в отношении субъекта Российской Федерации *f:* .  Совокупная сумма несоответствия предварительных обязательств и требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях), учтенная в отношении:  – ГТП генерации *p*,определяется по формуле:  ;  .  Округление произведения  производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой;  – ГТП потребления (экспорта) *q*,определяется по формуле:  ;  – субъекта Российской Федерации *f:*  .  .  КО в отношении расчетных периодов *m* с мая 2016 года по декабрь 2016 года для ГТП потребления участников оптового рынка, имеющих статус гарантирующего поставщика, функционирующего на территории субъекта Российской Федерации *F*, указанного в распоряжении Правительства Российской Федерации от 30.04.2016 года № 816-р, производится проверка выполнения следующего условия:  , где  ,  – удельная стоимость покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам в отношении месяца *m* для ГТП потребления участников оптового рынка, имеющих статус гарантирующего поставщика, функционирующего на территории субъекта Российской Федерации *F*, указанного в распоряжении Правительства Российской Федерации от 30.04.2016 года № 816-р, определенная в соответствии с п. 13.1.4.1.1 настоящего Регламента;  – удельная стоимость покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам в отношении 2015 года для ГТП потребления участников оптового рынка *j*, имеющих статус гарантирующего поставщика, функционирующего на территории субъекта Российской Федерации *F*, указанного в распоряжении Правительства Российской Федерации от 30.04.2016 года № 816-р, определенная в соответствии с п. 13.1.4.1.1 настоящего Регламента.  Величины  рассчитываются в условных единицах с точностью до 4 знаков после запятой с учетом возможности средств отображения (Microsoft Excel).  В случае если данное условие не выполняется в отношении хотя бы субъекта Российской Федерации, указанного в распоряжении Правительства Российской Федерации от 30.04.2016 года № 816-р, то производится второй расчет по алгоритму, определенному в пп. 13.1.4.1, 13.1.4.2, 13.1.6 настоящего Регламента, с учетом следующего порядка определения для ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*):  ,  где – объем мощности, продажа которой осуществляется по цене, определенной по итогам КОМ, в отношении ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*)), участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определенный в соответствии с пунктом 4.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, продажа которой осуществляется по цене поставки мощности по регулируемым договорам, в отношении ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*)), участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определенный в соответствии с пунктом 4.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом цены продажи мощности и для ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*)), определяются по формулам:  ,  ,  где  – регулируемая цена (тариф) на мощность поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам в месяце поставки мощности *m*, установленная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов в отношении ГТП генерации *p*.  В отсутствие утвержденной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов величины  в отношении ГТП генерации *p*, отнесенной к гидроэлектростанциям и расположенной во второй ценовой зоне (*z* = 2),  для ГТП генерации *p* определяется по формуле:  ,  где  – регулируемая цена (тариф) на мощность поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам в месяце поставки мощности *m*, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении гидроэлектростанции *s*, к которой отнесена ГТП генерации *p*, либо в отношении хотя бы одного генерирующего объекта, отнесенного к такой гидроэлектростанции *s*.  Если федеральный орган исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов пересмотрел величину регулируемой цены (тарифа) на мощность поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам в отношении периода, включающего месяц поставки мощности, КО рассчитывает авансовые обязательства/требования по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях исходя из цен продажи мощности, действующих по состоянию на 1-е число месяца поставки, а фактические обязательства/требования по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также штрафы по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и денежные суммы, обусловленные отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, исходя из цен продажи мощности, действующих по состоянию на последнее число месяца поставки.  В случае осуществления второго расчета с учетом особенности, предусмотренной для ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*), дальнейший расчет происходит на основании результатов, полученных по итогам второго расчета.  Для целей формирования уведомлений и реестров, направляемых участникам оптового рынка в соответствии с пунктами 13.1.7 и 13.1.8 настоящего регламента, рассчитываются указанные ниже переменные.  В отношении участника оптового рынка *i*:  ,  ,  .  В отношении ГТП потребления *p* (ГТП генерации *q*) участника оптового рынка *j* (участника оптового рынка *i*):  ,  .  В отношении участника оптового рынка *j*:  ,  ,  ,  .  В отношении ФСК:  ,  ,  .  7. Расчет совокупных итоговых обязательств и требований участников оптового рынка – покупателей (в том числе ФСК) и поставщиков при покупке и продаже мощности по итогам КОМ  Величина итоговых обязательств участника оптового рынка *j* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в ценовой зоне *z* определяется по формуле:  .  Для целей формирования уведомлений и реестров, направляемых участникам оптового рынка в соответствии с пунктами 13.1.7 и 13.1.8 настоящего регламента, рассчитывается .  Величина итоговых обязательств ФСК в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях в ценовой зоне *z* определяется по формуле:  .  Совокупная величина итоговых требований участника оптового рынка *i* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях) в отношении всех ГТП генерации , отнесенных к ценовой зоне *z*, определяется по формуле:  ,  где – множество ГТП генерации *p*, имеющих в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент проведения КОМ на текущий год признак «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование».  Совокупная величина итоговых требований участника оптового рынка *i* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях) в отношении ГТП генерации  определяется как .  **…**  12)  – цена конкурентного отбора в ГТП генерации *p* с учетом сезонного коэффициента, где  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  В отношении расчетных периодов *m* с мая 2016 года по декабрь 2016 года в случае невыполнения условия, указанного в пункте 13.1.6 настоящего Регламента, согласно которому производится второй расчет по алгоритму, определенному в пп. 13.1.4.1, 13.1.4.2, 13.1.6 настоящего Регламента, для ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*),  рассчитывается следующим образом:  ,  где  – цена мощности в отношении ГТП генерации *p*, определяемая в соответствии с пунктом 13.2.3 настоящего Регламента.  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 11 знаков после запятой;  13) объем мощности, поставленный поставщиком *i* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка: ,  **…** | 2. Составляющая суммы несоответствия предварительных обязательств и требований участников оптового рынка – покупателей и поставщиков в ценовой зоне *z*, обусловленная иными факторами, рассчитывается следующим образом:  – если , то  ;  ,  – если , то  ;  ,  …  3. Величина  учитывается при определении:  – стоимости мощности, потребляемой в месяце *m* участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* ценовой зоны *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, путем увеличения предварительной стоимости мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину , :  ;  – стоимости покупки мощности в месяце *m* для ФСК по территории субъекта Российской Федерации *f* ценовой зоны *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях путем увеличения предварительной стоимости покупки мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину , :  .  Пропорциональное распределение осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 настоящего Регламента.  В распределении величин  участвуют ГТП потребления *q* (экспорта) и субъекты Российской Федерации *f,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины  и  соответственно.  – величина превышения объема фактического пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* над объемом мощности, определенным для ГТП потребления (экспорта) *q* в прогнозном балансе в отношении расчетного месяца *m* для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (либо суммарным объемом мощности, определенным в отношении данной ГТП потребления (экспорта) в прогнозном балансе в отношении расчетного месяца *m*, если такая ГТП потребления (экспорта) функционирует в отдельных частях ценовых зон), определенная в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к ценовой зоне *z*, в отношении расчетного месяца *m,* определенный в соответствии с п. 2.2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При расчете составляющих величины , определенной в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), величина уменьшается на величину.  4. Величина  учитывается следующим образом.  а) Если возможно совокупное снижение на величину  предварительной стоимости покупки мощности в ценовой зоне *z* таким образом, чтобы при этом стоимость покупаемого в отношении каждой ГТП объема мощности составляла не менее 1 рубля, т.е. если выполняется условие:  ,  то величина  учитывается при определении:  – стоимости мощности, потребляемой в месяце *m* участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* ценовой зоны *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, путем уменьшения предварительной стоимости мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину ;  – стоимости покупки мощности в месяце *m* для ФСК по территории субъекта Российской Федерации *f* ценовой зоны *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях путем уменьшения предварительной стоимости покупки мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину .  Величины , рассчитываются в следующем порядке:  **Шаг 1**  Для каждой ГТП потребления (экспорта) *q* в ценовой зоне *z* рассчитывается величина :  .  В отношении каждого субъекта Российской Федерации *f* в ценовой зоне *z* рассчитывается величина :  .  Пропорциональное распределение осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 настоящего Регламента.  В распределении величин  в соответствии с подпунктом 4а настоящего пункта участвуют ГТП потребления *q* (экспорта) и территории субъекта Российской Федерации *f,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины  и  соответственно.  При этом при расчете составляющих величины нерегулируемого фактического собственного максимума потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z*, определенной в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), величина уменьшается на величину .  ГТП потребления (экспорта) *p*, для которых выполняется условие:  ,  и субъекты Российской Федерации *f*, для которых выполняется условие:  ,  объединяются в подмножество .  Величина  для  определяется по формуле:  .  Величина  для  определяется по формуле:  .  Рассчитывается оставшаяся часть от , которая должна быть распределена между элементами, не входящими в подмножество .  .  **Шаг *k***  Для каждой ГТП потребления (экспорта)  в ценовой зоне *z* рассчитывается величина :  .  В отношении каждого субъекта Российской Федерации  в ценовой зоне *z* рассчитывается величина :  .  Пропорциональное распределение осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 настоящего Регламента.  При этом при расчете составляющих величины нерегулируемого фактического собственного максимума потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z*, определенной в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), величина уменьшается на величину .  ГТП потребления (экспорта) *q*, для которых выполняется условие:  ,  и субъекты Российской Федерации *f*, для которых выполняется условие:  ,  объединяются в подмножество .  Величина  для  определяется по формуле:  .  Величина  для  определяется по формуле:  .  Рассчитывается оставшаяся часть от , которая должна быть распределена между элементами, не входящими в объединение подмножеств :  .  Описанные шаги повторяются до тех пор, пока на шаге *L* для всех элементов, не входящих в объединение подмножеств :  – в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* выполняется условие: ;  – в отношении субъекта Российской Федерации *f* выполняется условие:  .  Тогда для : ;  для : .  Таким образом, по итогам применения описанного алгоритма определяются величины , :  – в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* в ценовой зоне *z*:  ;  – в отношении субъекта Российской Федерации *f* в ценовой зоне *z*:  .  б) Если величина  превышает возможное снижение предварительной стоимости покупки мощности в ценовой зоне *z*, т.е. если выполняется условие:  ,  то величина  разделяется на 2 составляющие:  и  таким образом, чтобы при увеличении требований продавцов при продаже мощности по итогам КОМ в совокупности на величину  величина  соответствовала максимально возможному снижению стоимости мощности для покупателей и ФСК:  .  Величина  учитывается при определении:  – стоимости мощности, потребляемой в месяце *m* участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* ценовой зоны *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, путем уменьшения предварительной стоимости мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину ;  – стоимости покупки мощности в месяце *m* для ФСК по территории субъекта Российской Федерации *f* ценовой зоны *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях путем уменьшения предварительной стоимости покупки мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента, на величину .  Величины ,  определяются по формулам:  ,  .  Величина  учитывается при определении стоимости мощности, поставляемой участником оптового рынка *i* в ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом), в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях), заключенным в отношении такой ГТП генерации *p*, путем увеличения предварительной стоимости мощности , рассчитанной в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента, на величину , , определенную по формуле:  .  Пропорциональное распределение осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 настоящего Регламента.  5. По итогам учета суммы несоответствия предварительных обязательств и требований участников оптового рынка – покупателей (в том числе ФСК) и поставщиков при покупке и продаже мощности по итогам КОМ рассчитываются:  *–* итоговые финансовые требования участника оптового рынка *i* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях) в отношении ГТП генерации *p*.  ;  – итоговые финансовые обязательства участника оптового рынка *j* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях) в отношении ГТП потребления (экспорта) *q:*  .  – итоговые финансовые обязательства ФСК в отношении субъекта Российской Федерации *f:*  .  Совокупная сумма несоответствия предварительных обязательств и требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях), учтенная в отношении:  – ГТП генерации *p*,определяется по формуле:  ;  – ГТП потребления (экспорта) q, определяется по формуле:  ;  – субъекта Российской Федерации *f:*  .  Для целей формирования уведомлений и реестров, направляемых участникам оптового рынка в соответствии с пунктами 13.1.7 и 13.1.8 настоящего регламента, рассчитываются указанные ниже переменные.  В отношении участника оптового рынка *i*:  ,  .  В отношении ГТП потребления *q* (ГТП генерации *p*) участника оптового рынка *j* (участника оптового рынка *i*):  ,  .  В отношении участника оптового рынка *j*:  ,  ,  .  В отношении ФСК:  ,  ,  .  6. Расчет совокупных итоговых обязательств и требований участников оптового рынка – покупателей (в том числе ФСК) и поставщиков при покупке и продаже мощности по итогам КОМ  Величина итоговых обязательств участника оптового рынка *j* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в ценовой зоне *z* определяется по формуле:  .  Для целей формирования уведомлений и реестров, направляемых участникам оптового рынка в соответствии с пунктами 13.1.7 и 13.1.8 настоящего регламента, рассчитывается .  Величина итоговых обязательств ФСК в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях в ценовой зоне *z* определяется по формуле:  .  Совокупная величина итоговых требований участника оптового рынка *i* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях) в отношении всех ГТП генерации , отнесенных к ценовой зоне *z*, определяется по формуле:  ,  где – множество ГТП генерации *p*, имеющих в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент проведения КОМ на текущий год признак «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование».  Совокупная величина итоговых требований участника оптового рынка *i* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях) в отношении ГТП генерации  определяется как .  **…**  12)  – цена конкурентного отбора в ГТП генерации *p* с учетом сезонного коэффициента, где  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 11 знаков после запятой;  13) объем мощности, поставленный поставщиком *i* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка: ,  **…** |
| **13.1.7** | ...  КО не позднее 12 (двенадцатого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомления об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц в отношении года поставки, которому принадлежит расчетный месяц, с указанием информации начиная с данного расчетного месяца для каждого участника оптового рынка – потребителя по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне из ценовой зоны *Out*, где *Out* – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и при условии, что величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю. | ...  КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомления об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц в отношении года поставки, которому принадлежит расчетный месяц, с указанием информации начиная с данного расчетного месяца для каждого участника оптового рынка – потребителя по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне из ценовой зоны *Out*, где *Out* – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и при условии, что величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю. |
| **13.1.8** | …  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней после даты подписания договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, но не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами за расчетный месяц в формате xml.  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО после 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная) в отношении расчетного месяца *m* в формате xml. Данный реестр не направляется за расчетный месяц *m*, если расчетный период *m*–1 – это декабрь предыдущего года поставки.  Начиная с расчетного периода – августа 2016 года КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 настоящего Регламента) за расчетный период.  реестры договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, указанные в настоящем пункте, содержат перечень договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, действующих в месяце, в отношении которого формируются и направляются соответствующие реестры ЦФР.  …. | …  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней после даты подписания договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, но не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами за расчетный месяц в формате xml (приложение 92.2 к настоящему Регламенту).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО после 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная) в отношении расчетного месяца *m* в формате xml (приложении 92.2а к настоящему Регламенту). Данный реестр не направляется за расчетный месяц *m*, если расчетный период *m*–1 – это декабрь предыдущего года поставки.  Начиная с расчетного периода – августа 2016 года КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 настоящего Регламента) за расчетный период.  реестры договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, указанные в настоящем пункте, содержат перечень заключенных в отношении расчетного периода договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и действующих в расчетном периоде, в отношении которого формируются и направляются соответствующие реестры ЦФР.  реестры договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная), указанные в настоящем пункте, содержат перечень расторгнутых договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, действующих в расчетном периоде *m*–1 и не действующих в расчетном периоде *m*, в отношении которого формируются и направляются соответствующие реестры ЦФР.  … |
| **13.2.3** | …  **а) Расчет величины штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности**  1. В отношении ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом), по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  ,  где  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – штрафуемый объем мощности в месяце *m*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* от ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.6 настоящего регламента;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ценовой зоны *z*, к которой относятся ГТП потребления (экспорта) *q* вГТП генерации *p.*  2. В отношении расчетных периодов *m* с мая 2016 года по декабрь 2016 года в случае невыполнения условия, указанного в пункте 13.1.6 настоящего Регламента, согласно которому производится второй расчет по алгоритму, определенному в пп. 13.1.4.1, 13.1.4.2, 13.1.6 настоящего Регламента, расчет величины штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности производится согласно алгоритму, приведенному в подпункте 1 настоящего пункта, с учетом особенности для ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*),  определяется по формуле:  ,  где,  – штрафуемый объем мощности в месяце *m*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* от ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2)(за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*), участника оптового рынка *i*, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.6 настоящего регламента;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП потребления (экспорта) *q*;  ,  – штрафуемые объемы мощности для ГТП генерации *p*, определенные в соответствии с п. 6.1.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ,  – цены продажи мощности, определяемые в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента, для ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от Совета рынка 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*).  не рассчитывается в случае, если  и  равны нулю.  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 11 знаков после запятой.  Размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности участнику оптового рынка *j* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации , рассчитывается по формуле:  ,  где  – множество ГТП генерации *p*, имеющих в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент проведения КОМ на текущий год признак «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование».  Размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности участнику оптового рынка *j* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности *D*, заключенному в отношении ГТП генерации , рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа за невыполнение в месяце *m* участниками оптового рынка обязательств по поставке мощности по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  .  … | …  **а) Расчет величины штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности**  В отношении ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом), по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  ,  где  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – штрафуемый объем мощности в месяце *m*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* от ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.6 настоящего регламента;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ценовой зоны *z*, к которой относятся ГТП потребления (экспорта) *q* вГТП генерации *p.*  Размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности участнику оптового рынка *j* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации , рассчитывается по формуле:  ,  где  – множество ГТП генерации *p*, имеющих в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент проведения КОМ на текущий год признак «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование».  Размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности участнику оптового рынка *j* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности *D*, заключенному в отношении ГТП генерации , рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа за невыполнение в месяце *m* участниками оптового рынка обязательств по поставке мощности по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  .  … |

**Действующая редакция**

**Приложение 59.4**

***Получатель: Отправитель: АО «АТС»***

**ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ПОТРЕБЛЕНИЯ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОКУПАТЕЛЕМ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ДОГОВОРАМ, СВОБОДНЫМ ДОГОВОРАМ И ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 7, 8, 10, 11, 14 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА /**

**ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОСТАВЩИКОМ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ДОГОВОРАМ, СВОБОДНЫМ ДОГОВОРАМ И ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 7, 8, 10, 11, 14 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА**

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

**ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование участника** | **Идентификационный код** | **ГТП** | **Количество, МВт** | **Предварительные обязательства/требования без НДС, руб.** | **Уменьшение/увеличение обязательств/требований, вызванное несоответствием предварительных обязательств и требований участников оптового рынка, руб.** | | | | **Обязательства/требования за мощность, купленную/проданную сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, руб.** |
| **Всего** | **В том числе вызванное заключением СДМ (СДЭМ), руб.** | **В том числе обусловленное иными факторами (+), руб.** | **В том числе обусловленное иными факторами (-), руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
|  | **Итого** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 59.4**

***Получатель: Отправитель: АО «АТС»***

**ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ПОТРЕБЛЕНИЯ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОКУПАТЕЛЕМ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ДОГОВОРАМ, СВОБОДНЫМ ДОГОВОРАМ И ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 7, 8, 10, 11, 14 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА /**

**ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОСТАВЩИКОМ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ДОГОВОРАМ, СВОБОДНЫМ ДОГОВОРАМ И ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 7, 8, 10, 11, 14 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА**

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

**ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Наименование участника** | **Идентификационный код** | **Код ГТП** | **Количество, МВт** | **Предварительные обязательства/требования без НДС, руб.** | **Уменьшение/увеличение обязательств/требований, вызванное несоответствием предварительных обязательств и требований участников оптового рынка, руб.** | | | **Обязательства/требования за мощность, купленную/проданную сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, руб.** |
| **№п/п** |
|  |
|  | **Всего** | **В том числе обусловленное иными факторами (+)** | **В том числе обусловленное иными факторами (-)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого** |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 75**

**Уведомление о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка**

Покупатель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Потребление мощности сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, а также покупка в обеспечение регулируемых договоров** | **Объем, МВт** | **Стоимость, руб.** | **Объем невыполненных обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, являющийся частью объема покупки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, МВт [[1]](#footnote-1)** | **Объем потребляемой мощности за вычетом объема невыполненных обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, МВт** |
| в ГТП 1 | XXX | XXX | XXX | XXX |
| в том числе в рамках осуществления МГП [[2]](#footnote-2) | XXX | XXX | XXX | XXX |
| в ГТП 2 | XXX | XXX | XXX | XXX |
| в том числе в рамках осуществления МГП | XXX | XXX | XXX | XXX |
| … | … | … | … | … |
| **Итого покупателем** | XXX | XXX | **-** | **-** |
| из них обеспечено покупкой по договорам купли-продажи мощности | XXX | XXX | - | - |
| из них обеспечено мощностью собственной генерации | XXX | XXX | - | - |

Заполняется только в отношении ГТП потребления с ценозависимым потреблением.

2 В случае если в ГТП межгосударственная передача электроэнергии не осуществлялась, строка «в том числе в рамках осуществления МГП» по данной ГТП не формируется.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 75**

**Уведомление о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка**

Покупатель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Потребление мощности сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, а также покупка в обеспечение регулируемых договоров** | **Объем, МВт** | **Стоимость, руб.** | **Объем невыполненных обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, являющийся частью объема покупки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, МВт** 1 | **Объем потребляемой мощности за вычетом объема невыполненных обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, МВт** |
| в ГТП 1 | XXX | XXX | XXX | XXX |
| в том числе в рамках осуществления МГП 2 | XXX | XXX | - | - |
| в ГТП 2 | XXX | XXX | XXX | XXX |
| в том числе в рамках осуществления МГП | XXX | XXX | - | - |
| … | … | … | … | … |
| **Итого покупателем** | XXX | XXX | **-** | **-** |
| из них обеспечено покупкой по договорам купли-продажи мощности | XXX | XXX | - | - |
| из них обеспечено мощностью собственной генерации | XXX | XXX | - | - |

Заполняется только в отношении ГТП потребления с ценозависимым потреблением.

2 В случае если в ГТП межгосударственная передача электроэнергии не осуществлялась, строка «в том числе в рамках осуществления МГП» по данной ГТП не формируется.

**Добавить приложения**

**Приложение 92.2**

**Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год поставки мощности | Первое число расчетного месяца | Номер договора Ком на переток | Краткий номер договора Ком на переток | Дата заключения договора КОМ на переток | Дата начала поставки мощности по договору Ком на переток | Код ценовой зоны продавца | Код участника – продавца | Официальное наименование участника – продавца | Номер договора коммерческого представительства продавца | Дата договора коммерческого представительства продавца | Код ценовой зоны покупателя | Код участника – покупателя | Официальное наименование участника – покупателя | Номер договора коммерческого представительства покупателя | Дата договора коммерческого представительства покупателя |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 92.2а**

**Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год поставки мощности | Первое число расчетного месяца | Номер договора КОМ на переток | Дата договора КОМ на переток | Дата расторжения договора КОМ на переток | Код участника оптового рынка –продавца | Код участника оптового рынка – покупателя |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  |  |  |  |  |

**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) |
| **4.6** | Объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определяется как:. (4.6.1)При этом используемый для расчета на шаге *x*  объем определяется как:,где  и  ― объемы продажи мощности по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи мощности электрической энергии и мощности) (далее – СДМ), определяемые в соответствии с разделом 5 настоящего Регламента. Объем мощности, продажа которой осуществляется по цене поставки мощности по регулируемым договорам, в отношении ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z = 2*) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от НП «Совет рынка» в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента), участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности:  ,  где  ― доля объема мощности, продажа которого осуществляется по цене поставки мощности по регулируемым договорам, устанавливаемая в соответствии с Правилами оптового рынка:   * на расчетные периоды с мая 2014 года по декабрь 2015 года – равной 0,35; * на расчетные периоды с января 2016 года по декабрь 2016 года – равной 0,20; * на расчетные периоды с января 2017 года – равной 0;   Объем мощности, продажа которой осуществляется по цене, определенной по итогам конкурентного отбора мощности, в отношении ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z = 2*) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от НП «Совет рынка» в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента), участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности:  . По результатам расчетного периода *m* объем мощности, продаваемый участником оптового рынка в ГТП генерации, уменьшается на объем мощности, зачтенный для исполнения части обязательств по покупке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ в ГТП потребления данного участника оптового рынка. | Объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определяется как:. (4.6.1)При этом используемый для расчета на шаге *x*  объем определяется как:,где  и  ― объемы продажи мощности по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи мощности электрической энергии и мощности) (далее – СДМ), определяемые в соответствии с разделом 5 настоящего Регламента.По результатам расчетного периода *m* объем мощности, продаваемый участником оптового рынка в ГТП генерации, уменьшается на объем мощности, зачтенный для исполнения части обязательств по покупке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ в ГТП потребления данного участника оптового рынка. |
| **5.5** | Для каждой ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя *j* объем мощности, фактически принятый по СДМ (СДЭМ) на шаге *x*, не может превышать определенный в соответствии с п. 5.3 объем .   * + 1. Если для ГТП потребления (экспорта) *j* покупателя на шаге *x* выполняется следующее условие:   , то в отношении каждого СДМ (СДЭМ), зарегистрированного в отношении этой ГТП потребления (экспорта), фактический объем мощности, принятый по этому СДМ (СДЭМ) на шаге *x*, устанавливается равным:  . (5.5.1)   * + 1. Если для ГТП потребления (экспорта) *j* покупателя на шаге *x* выполняется следующее условие:   , то в отношении каждого *k*-го ()СДМ (СДЭМ), зарегистрированного в отношении этой ГТП (экспорта) потребления, фактический объем мощности, принятый по этому СДМ (СДЭМ) на шаге *x*, устанавливается равным  . (5.5.2) | Для каждой ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя *j* объем мощности, фактически принятый по СДМ (СДЭМ) на шаге *x*, не может превышать определенный в соответствии с п. 5.3 объем .   * + 1. Если для ГТП потребления (экспорта) *j* покупателя на шаге *x* выполняется следующее условие:   , то в отношении каждого СДМ (СДЭМ), зарегистрированного в отношении этой ГТП потребления (экспорта), фактический объем мощности, принятый по этому СДМ (СДЭМ) на шаге *x*, устанавливается равным:  . (5.5.1)   * + 1. Если для ГТП потребления (экспорта) *j* покупателя на шаге *x* выполняется следующее условие:   , то в отношении каждого *k*-го ()СДМ (СДЭМ), зарегистрированного в отношении этой ГТП (экспорта) потребления, фактический объем мощности, принятый по этому СДМ (СДЭМ) на шаге *x*, устанавливается равным  . (5.5.2)  Если на шаге L множество , объем мощности, фактически поставленный в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* и принятый в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* по СДМ (СДЭМ) *k* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, равен:  . |
| **5.6** | 1. В отношении ГТП генерации *p* поставщика *i*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от НП «Совет рынка» в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента), если   ,  где *SN* – множество зарегистрированных объемов мощности на покрытие собственного потребления в отношении ГТП генерации *p* поставщика *i* и ГТП потребления *q* покупателя *j*,  то объем мощности, учитываемый для покрытия собственного потребления (), корректируется следующим образом:  ,  при этом для объемов мощности по СДМ (СДЭМ) ():,  иначе объемы мощности, учитываемые для покрытия собственного потребления, не корректируется:  ,  где  – объем мощности, фактически поставленный в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* и принятый в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* по СДМ (СДЭМ) *k* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* на шаге *x*.  Если на шаге L множество , объем мощности, фактически поставленный в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* и принятый в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* по СДМ (СДЭМ) *k* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, равен:  . | **Удалить пункт** |
| **5.7** | Объем мощности , равный превышению объема мощности, поставляемого в ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от НП «Совет рынка» в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента), участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* по СДМ (СДЭМ) *k* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, над объемом мощности, продажа которого осуществляется по цене, определенной по итогам конкурентного отбора мощности. При этом объем мощности  не рассчитывается в отношении зарегистрированных объемов мощности на покрытие собственного потребления между ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j*. *Z* – множество зарегистрированных объемов мощности на покрытие собственного потребления в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j*:  ,  где . | **Удалить пункт** |
| **6.1.1** | Штрафуемый объем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  , (6.1.1)  где  – величина снижения предельного объема поставки мощности в отношении ГТП генерации *p*, включающей генерирующее оборудование мобильных (передвижных) генерирующих объектов, участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* ценовой зоны *z*, вследствие вывода из эксплуатации указанного генерирующего оборудования в целях перемещения на другую пусковую площадку. Указанная величина передается СО в КО в соответствии с разделом 7 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). КО применяет данную величину в течение трех месяцев, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, указанного СО в соответствии с разделом 7 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Штрафуемый объем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, приходящийся на объем продажи по цене поставки мощности по регулируемым договорам, в отношении ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z = 2*) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от НП «Совет рынка» в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента), участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  ,  где  ― доля объема мощности, продажа которого осуществляется по цене поставки мощности по регулируемым договорам, определенная в соответствии с п. 4.6 настоящего Регламента.  Штрафуемый объем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, приходящийся на объем продажи по цене, определенной по итогам конкурентного отбора мощности, в отношении ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z = 2*) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от НП «Совет рынка» в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента), участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  . | Штрафуемый объем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  , (6.1.1)  где  – величина снижения предельного объема поставки мощности в отношении ГТП генерации *p*, включающей генерирующее оборудование мобильных (передвижных) генерирующих объектов, участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* ценовой зоны *z*, вследствие вывода из эксплуатации указанного генерирующего оборудования в целях перемещения на другую пусковую площадку. Указанная величина передается СО в КО в соответствии с разделом 7 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). КО применяет данную величину в течение трех месяцев, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, указанного СО в соответствии с разделом 7 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **6.1.5** | В случае если генерирующее оборудование в ГТП генерации *pn* было отобрано по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* (т.е. ГТП генерации включена в Реестр поставщиков и генерирующего оборудования, отобранного по результатам КОМ), при этом в отношении указанной ГТП генерации участник оптового рынка *i* не имеет права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью или указанная ГТП генерации исключена из Реестра субъектов оптового рынка в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъектов оптового рынка и ведения реестра субъекта оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на первое число расчетного месяца *m*, то КО для осуществления расчетов по мощности в отношении этой ГТП генерации использует величину предельного объема поставки мощности, равную нулю .  Штрафуемый объем мощности в отношении ГТП генерации *pn* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  ,  где  – объем мощности генерирующего оборудования в ГТП генерации *pn* в месяце *m*, отобранный по результатам КОМ, определяемый в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – штрафуемый объем мощности, рассчитанный в отношении генерирующего оборудования в ГТП генерации *pn* в месяце *m*.  Штрафуемый объем мощности, приходящийся на объем продажи по цене поставки мощности по регулируемым договорам, в отношении ГТП генерации *pn*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z = 2*) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от НП «Совет рынка» в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента), участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  .  Штрафуемый объем мощности, приходящийся на объем продажи по цене, определенной по итогам конкурентного отбора мощности, в отношении ГТП генерации *pn*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z = 2*) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от НП «Совет рынка» в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента), участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  . | В случае если генерирующее оборудование в ГТП генерации *pn* было отобрано по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* (т.е. ГТП генерации включена в Реестр поставщиков и генерирующего оборудования, отобранного по результатам КОМ), при этом в отношении указанной ГТП генерации участник оптового рынка *i* не имеет права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью или указанная ГТП генерации исключена из Реестра субъектов оптового рынка в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъектов оптового рынка и ведения реестра субъекта оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на первое число расчетного месяца *m*, то КО для осуществления расчетов по мощности в отношении этой ГТП генерации использует величину предельного объема поставки мощности, равную нулю .  Штрафуемый объем мощности в отношении ГТП генерации *pn* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  ,  где  – объем мощности генерирующего оборудования в ГТП генерации *pn* в месяце *m*, отобранный по результатам КОМ, определяемый в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – штрафуемый объем мощности, рассчитанный в отношении генерирующего оборудования в ГТП генерации *pn* в месяце *m*. |
| **9.1** | Объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по покупке мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определяется как:  **.** (9.1.1).  Объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p*, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанции, участника оптового рынка *i* по покупке мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определяется как:  , (9.1.2)  где  ― предельный объем мощности в месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ―максимально допустимая величина собственного максимума потребления на собственные и хозяйственные нужды электростанции, определяемая в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и распределенная между ГТП генерации электростанции;  .  В отношении ГТП генерации, осуществляющих поставку мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций, для определения авансовых обязательств и требований за декабрь (*m =* декабрь*)*,максимально допустимая величина потребления на собственные и (или) хозяйственные нужды, отнесенная на ГТП генерации *p*, рассчитывается как:  ,  где  – максимально допустимая величина собственного максимума потребления на собственные и хозяйственные нужды генерации в ГТП потребления *q*, относящейся к электростанции *s*, определяется в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― совокупный объем продажи мощности, зарегистрированный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по СДМ, определяется в разделе 5 настоящего Регламента.  Объем мощности, продажа которой осуществляется по цене поставки мощности по регулируемым договорам, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z = 2*) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от НП «Совет рынка» в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента) участника оптового рынка *i* по покупке мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определяется как:  ,  где  ― доля объема мощности, продажа которого осуществляется по цене поставки мощности по регулируемым договорам, определенная в соответствии с п. 4.6 настоящего Регламента;  Объем мощности, продажа которой осуществляется по цене, определенной по итогам конкурентного отбора мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z = 2*) (за исключением ГТП генерации *p*, включенных в Перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, полученный КО от НП «Совет рынка» в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента) участника оптового рынка *i* по покупке мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определяется как:  .  В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i*, включенного в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, получаемый КО в соответствии с пунктом 4.4.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не рассчитываются объемы , и . | Объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по покупке мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определяется как:  **.** (9.1.1).  Объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p*, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанции, участника оптового рынка *i* по покупке мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определяется как:  , (9.1.2)  где  ― предельный объем мощности в месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ―максимально допустимая величина собственного максимума потребления на собственные и хозяйственные нужды электростанции, определяемая в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и распределенная между ГТП генерации электростанции;  .  В отношении ГТП генерации, осуществляющих поставку мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций, для определения авансовых обязательств и требований за декабрь (*m =* декабрь*)*,максимально допустимая величина потребления на собственные и (или) хозяйственные нужды, отнесенная на ГТП генерации *p*, рассчитывается как:  ,  где  – максимально допустимая величина собственного максимума потребления на собственные и хозяйственные нужды генерации в ГТП потребления *q*, относящейся к электростанции *s*, определяется в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― совокупный объем продажи мощности, зарегистрированный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по СДМ, определяется в разделе 5 настоящего Регламента.  В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i*, включенного в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, получаемый КО в соответствии с пунктом 4.4.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), объем  не рассчитывается. |
| **16.4** | Не позднее 28 мая 2014 года КО на бумажном носителе направляет в НП «Совет рынка» перечень ГЭС второй ценовой зоны, содержащий ГТП генерации *p*, в состав которых входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2) (далее – перечень ГЭС второй ценовой зоны).  Не позднее 4 июня 2014 года НП «Совет рынка» направляет в КО на бумажном носителе перечень новых ГЭС второй ценовой зоны, содержащий ГТП генерации *p*, в состав которых входит генерирующее оборудование, относящееся к гидроэлектростанциям, расположенным во второй ценовой зоне (*z* = 2), и в отношении ГТП генерации которых по состоянию на 1 января 2012 года не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью (далее – перечень новых ГЭС второй ценовой зоны).  Начиная с июня 2014 года в случае изменения с 1-го числа месяца *m* информации, содержащейся в перечне ГЭС второй ценовой зоны, ранее направленном КО в НП «Совет рынка»:  – КО на бумажном носителе не позднее чем за один рабочий день до начала месяца *m* направляет в НП «Совет рынка» актуализированный перечень ГЭС второй ценовой зоны;  – НП «Совет рынка» не позднее 5-го числа месяца *m* направляет в КО актуализированный перечень новых ГЭС второй ценовой зоны. | **Удалить пункт с последующим изменением нумерации** |

**Действующая редакция**

***Форма 6.1***

**Ежемесячный отчет по объемам покупки и продажи мощности по ГТП генерации участников ценовых зон**

*Участник:*

*Отчетный период:*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код  ГТП | Субъект РФ | Код ЗСП |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1) | 1) |
| Объем мощности генерирующего оборудования, отобранный по результатам КОМ, МВт | Предельный объем поставляемой мощности, МВт | Объем мощности, продаваемой по РД населению и приравненным к нему категориям потребителей, МВт | Объем продажи мощности по РД потребителям, предусмотренным пунктом 63 Правил оптового рынка, МВт | Объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок, МВт | Объем мощности, равный превышению обязательств поставщика по поставке мощности по РД над фактически поставленными объемами, МВт | Объем мощности, фактически поставленный по совокупности СДМ (СДЭМ), МВт | Объем мощности, который может быть фактически поставлен по совокупности СДМ (СДЭМ), МВт | Штрафуемый объем мощности, МВт | Объем мощности, продаваемый по результатам КОМ, МВт | Объем мощности, продажа которого осуществляется по цене поставки мощности по регулируемым договорам, МВт | Объем мощности, продажа которого осуществляется по цене, определенной по итогам КОМ, МВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |

1) Указанные величины публикуются без учета особенностей определения доли объема мощности, продажа которого осуществляется по цене поставки мощности по регулируемым договорам, в случае выполнения условия о непревышении удельной стоимости покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам в отношении месяца 2016 года над удельной стоимостью покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам в 2015 году более чем на 7,5 % в соответствии с пунктом 13.1.6 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

**Предлагаемая редакция**

***Форма 6.1***

**Ежемесячный отчет по объемам покупки и продажи мощности по ГТП генерации участников ценовых зон**

*Участник:*

*Отчетный период:*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код  ГТП | Субъект РФ | Код ЗСП |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем мощности генерирующего оборудования, отобранный по результатам КОМ, МВт | Предельный объем поставляемой мощности, МВт | Объем мощности, продаваемой по РД населению и приравненным к нему категориям потребителей, МВт | Объем продажи мощности по РД потребителям, предусмотренным пунктом 63 Правил оптового рынка, МВт | Объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок, МВт | Объем мощности, равный превышению обязательств поставщика по поставке мощности по РД над фактически поставленными объемами, МВт | Объем мощности, фактически поставленный по совокупности СДМ (СДЭМ), МВт | Объем мощности, который может быть фактически поставлен по совокупности СДМ (СДЭМ), МВт | Штрафуемый объем мощности, МВт | Объем мощности, продаваемый по результатам КОМ, МВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |

**Приложение № 2.1.3.2**

**Дата вступления в силу:** 1 февраля 2017 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в** [**РЕГЛАМЕНТ**](http://www.np-ats.ru/index.jsp?pid=206) **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** | **…**  ― объем покупки мощности по свободным договорам купли-продажи мощности СДМ, определенный в соответствии с п. 5.6.3 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), действующего на 1 декабря 2016 года;  **…** | **…**  ― объем покупки мощности по свободным договорам купли-продажи мощности СДМ, определенный в соответствии с п. 5.6.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  **…** |

1. [↑](#footnote-ref-1)
2. [↑](#footnote-ref-2)