**I.1. Изменения, связанные с порядком расчета и информирования участников оптового рынка о стоимости электрической энергии и мощности, подлежащих оплате на оптовом рынке, а также о неисполненных обязательствах по договорам**

**Приложение № 1**

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

**Обоснование:** внесение изменений в порядок расчета и информирования участников оптового рынка о стоимости электрической энергии и мощности, подлежащих оплате на оптовом рынке, а также о неисполненных обязательствах по договорам, заключенным на оптовом рынке.

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства РФ «О лицензировании энергосбытовой деятельности».

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент контроля ЗА соблюдением участниками оптового рынка ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА И договора о присоединении К ТОРГОВОЙ системе оптового рынка (Приложение № 23 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

Дополнить Регламент контроля за соблюдением участниками оптового рынка Правил оптового рынка и Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка (Приложение № 23 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) разделом следующего содержания:

**2.7. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СР И ЦФР В ЧАСТИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ О СУММЕ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПО ОПЛАТЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ, ПРЕДУСМОТРЕННОЙ ПОЛОЖЕНИЕМ О ЛИЦЕНЗИРОВАНИИ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

* + 1. **Участники оптового рынка, в отношении которых предоставляется информация**

Информация о сумме неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности, определяемой в соответствии с пунктом 2.7.3 настоящего Регламента, формируется в отношении участников оптового рынка, указанные обязательства которых учитываются ЦФР в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

* + 1. **Договоры, по которым осуществляется расчет неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности**

Расчет величины неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности осуществляется в отношении каждого участника оптового рынка, указанного в пункте 2.7.1 настоящего Регламента, по договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключение которых является обязательным условием для участия в торговле на оптовом рынке в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, за исключением договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, в том числе по следующим договорам:

* регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;
* договорам купли-продажи электрической энергии, заключаемым по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
* договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
* договорам о предоставлении мощности;
* договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов;
* договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в том числе договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива;
* договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;
* договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;
* договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);
* договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;
* договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* договорам купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
* договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.
	+ 1. **Алгоритм расчета неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке**

Расчеты неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности участника оптового рынка осуществляются ЦФР по состоянию на следующие отчетные даты:

* 30 сентября 2019 года;
* 1 декабря 2019 года;
* последний календарный день каждого месяца, начиная с 31 декабря 2019 года.

 Для каждого договора, указанного в пункте 2.7.2 настоящего Регламента, рассчитывается величина суммарного размера неисполненных обязательств по оплате электрической энергии, мощности исходя из следующего:

* учитываются финансовые обязательства участника оптового рынка по оплате электрической энергии, мощности по соответствующему договору и финансовые требования данного участника оптового рынка по указанному договору, дата платежа по которым, определяемая в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, предшествует либо совпадает с отчетной датой, предусмотренной настоящим пунктом, в том числе обязательства по оплате электрической энергии, права требования исполнения которых по состоянию на отчетную дату, предусмотренную настоящим пунктом, переданы по договорам уступки прав (цессии), заключенным с ЦФР. При этом, при определении суммы указанных обязательств/требований участника оптового рынка, сумма обязательств учитывается как положительная величина, сумма требований – как отрицательная;
* учитывается исполнение/прекращение обязательств/требований, определенных в соответствии с настоящим пунктом, дата учета которых предшествует либо совпадает с отчетной датой (далее – сумма оплаты). При этом сумма оплаты по обязательству (оплата участником оптового рынка) учитывается как положительная величина, сумма оплаты требований (оплата участнику оптового рынка) – как отрицательная;
* учитывается исполнение/прекращение обязательств, произведенное вне уполномоченной кредитной организации (в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) до отчетной даты включительно, сведения о котором поступили и были приняты к учету в порядке, предусмотренном названным Регламентом.

В сумму оплаты участника оптового рынка включается сумма обязательств, учет которых прекращен ЦФР по основаниям, предусмотренным *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Суммарный размер неисполненных обязательств по каждому договору, указанному в пункте 2.7.2 настоящего Регламента, определяется как разница между суммой обязательств/требований и суммой оплаты, определенными в соответствии с настоящим пунктом:

$Z\_{i,D,d\\_отчет}=\sum\_{kdp\leq d\\_отчет}^{}S\_{i,D,kdp}-\sum\_{d\leq d\\_отчет}^{}O\_{i,D,d }$,

где  – сумма обязательств/требований участника оптового рынка – покупателя *i* по договору *D*, выставленная к оплате в дату платежа *kdp*;

 – сумма оплаты участника оптового рынка *i* по договору *D* с датой исполнения *d;*

*i* – участник оптового рынка, для которого определяется сумма неисполненных обязательств;

*D* – договор участника оптового рынка *i*;

*d\_отчет* – отчетная дата, указанная в настоящем пункте;

*d* – календарная дата;

− контрольная дата платежа по обязательству/требованию.

Исходя из рассчитанных сумм неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности по каждому договору участника оптового рынка определяется суммарный размер неисполненных обязательств участника оптового рынка. При этом, если суммарное значение неисполненных обязательств по договору *D* ($Z\_{i,D,d\\_отчет}$) принимает на отчетную дату (*d\_отчет*) отрицательное значение, то договор *D* не учитывается при расчете суммарного значения неисполненных обязательств участника оптового рынка на отчетную дату.

* + 1. **Порядок публикации рассчитанных величин неисполненных обязательств по договорам на оптовом рынке для участников оптового рынка**

Информация о суммарном размере неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности по договорам, определенном в соответствии с пунктом 2.7.3 настоящего Регламента, публикуется ЦФР ежедневно на сайте КО в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи по форме, установленной приложением 6.1 к настоящему Регламенту, и содержит информацию о суммарном размере неисполненных обязательств по договорам, определенным в пункте 2.7.2 настоящего Регламента.

* + 1. **Порядок предоставления ЦФР в Совет рынка информации о величине не исполненных участниками оптового рынка обязательств по оплате электрической энергии и мощности**

ЦФР в течение 1 (одного) рабочего дня по окончании каждого месяца, начиная с 01.01.2020, передает в Совет рынка отчет о суммарном размере не исполненных участниками оптового рынка обязательств по оплате электрической энергии и мощности по форме в соответствии с приложением 6.2 к настоящему Регламенту. Отчет предоставляется ЦФР в Совет рынка в электронном виде в формате MS Excel с применением электронной подписи и содержит информацию о суммарном размере неисполненных обязательств по договорам, определенным в пункте 2.7.2 настоящего Регламента, в разрезе каждого участника оптового рынка, указанного в пункте 2.7.1 настоящего Регламента.

***Добавить приложение***

**Приложение 6.1**

**Информация о суммарном размере неисполненных обязательств**

**<*наименование покупателя>***

**по оплате электроэнергии и мощности, предоставляемая в соответствии с Положением о лицензировании энергосбытовой деятельности**

**Код участника: \_\_\_\_\_\_\_\_**

**Дата формирования отчета: \_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование организации / номер договора** | **Суммарный размер неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности по состоянию на 30.09.2019,****руб.** | **Суммарный размер неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности по состоянию на 01.12.2019,****руб.** | **Суммарный размер неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности по состоянию на ХХ.ХХ.20ХХ,****руб.** |
| Итого по **<*наименование покупателя>*** | XXXX | XXXX | XXXX |
| <наименование кредитора> | XXXX | XXXX | XXXX |
| «номер договора» | XXXX | XXXX | XXXX |
| … | … | … | … |

***Добавить приложение***

**Приложение 6.2**

**Отчет о суммарном размере неисполненных обязательств**

**участников оптового рынка**

**по оплате электроэнергии и мощности, предоставляемый в соответствии с Положением о лицензировании энергосбытовой деятельности**

**Дата формирования отчета: \_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участника оптового рынка** | **Код участника** | **Суммарный размер неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности по состоянию на 30.09.2019,****руб.** | **Суммарный размер неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности по состоянию на 01.12.2019,****руб.** | **Суммарный размер неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности по состоянию на ХХ.ХХ.20ХХ,****руб.** |
| 1 | XXXXX | XXXX | XXXX | XXXX | XXXX |
| 2 | XXXXX | XXXX | XXXX | XXXX | XXXX |
| 3 | XXXXX | XXXX | XXXX | XXXX | XXXX |
| … | XXXXX | XXXX | XXXX | XXXX | XXXX |

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

Дополнить Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) разделом следующего содержания:

# 29. ПОРЯДОК РАСЧЕТА И ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ УЧАСТНИКАМ ОПТОВОГО РЫНКА ИНФОРМАЦИИ О СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ, ПОДЛЕЖАЩЕЙ ОПЛАТЕ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ, В СООТВЕТСТВИИ С ПОЛОЖЕНИЕМ О ЛИЦЕНЗИРОВАНИИ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### **29.1. Расчет стоимости электрической энергии и мощности, подлежащей оплате на оптовом рынке электрической энергии и мощности лицензиатом, соискателем лицензии**

**29.1.1. Расчет стоимости электрической энергии и мощности, подлежащей оплате на оптовом рынке электрической энергии и мощности**

Предметом расчетов является определение суммарных обязательств каждого участника оптового рынка по оплате электрической энергии и мощности, поставленной по договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключение которых является обязательным условием для участия в торговле на оптовом рынке в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, за исключением договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, подлежащих исполнению данным участником оптового рынка в течение любого из месяцев квартала, за который осуществляется расчет (далее – расчетный квартал).

Расчеты стоимости электрической энергии и мощности, подлежащей оплате на оптовом рынке, осуществляются в соответствии с пунктами 29.1.1.1–29.1.1.15 настоящего Регламента ежеквартально, начиная с расчета за 4-й квартал 2019 года, в отношении участников оптового рынка, осуществлявших торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в любом из месяцев расчетного квартала, а также в отношении участников оптового рынка, осуществлявших торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в месяце, предшествующем расчетному кварталу. В случае если для расчета стоимости электрической энергии и мощности, подлежащей оплате, исходные данные не определены, то в целях расчета эти исходные данные принимаются равными нулю.

Округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.

29.1.1.1. Стоимость электрической энергии и мощности, подлежащая оплате участником оптового рынка *j* по РД в каждом месяце *m*, определяется по формуле:

,

где ;

;

где ;

;

;

,

где  – стоимость мощности, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*–1, определенная в соответствии с пунктом 3.3.2 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1;

 – стоимость мощности, купленной/проданной по РД *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m*–1, определенная в соответствии с пунктом 3.3.1 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1;

 – стоимость электрической энергии, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*–1, определенная в соответствии с пунктом 3.3.2 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1;

 – стоимость электрической энергии, купленной/проданной по РД *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m*–1, определенная в соответствии с пунктом 3.3.1 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1;

 – коэффициент, равный 0,2;

 – множество РД, заключенных участником оптового рынка *j*, в которых участник оптового рынка *j* выступает в качестве покупателя.

29.1.1.2. Стоимость мощности, подлежащая оплате участником оптового рынка *j* в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определяется по формуле:

,

где ;

;

;

;

;

,

где  – на дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* за мощность, поставляемую в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенная в соответствии с пунктом 6.1.3 настоящего Регламента;

 – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m*–1 по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставляемой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с пунктом 6.1.4 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1;

 – на дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m*-1 за мощность, поставляемую в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенная в соответствии с пунктом 6.1.3 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1.

29.1.1.3. Стоимость мощности, подлежащая оплате участником оптового рынка *j* в месяце *m* по договорам АЭС/ГЭС, определяется по формуле:

,

где ;

;

;

;

;

,

где  – на дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* за мощность генерирующего объекта *g* по договору АЭС/ГЭС, покупаемую в ГТП потребления (экспорта) *q*, определенная в соответствии с пунктом 15.3 настоящего Регламента;

 – стоимость мощности генерирующего объекта *g*, проданной участником оптового рынка *i* в месяце *m*–1 в соответствии с договором АЭС/ГЭС и купленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j,* определенная в соответствии с пунктом 15.4 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1;

 – на дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m*–1 за мощность генерирующего объекта *g* по договору АЭС/ГЭС, покупаемую в ГТП потребления (экспорта) *q*, определенная в соответствии с пунктом 15.3 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1.

29.1.1.4. Стоимость мощности, подлежащая оплате участником оптового рынка *j* в месяце *m* по ДПМ, определяется по формуле:

,

где ;

;

;

;

;

,

где  – на дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенная в соответствии с пунктом 20.4 настоящего Регламента;

 – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m–*1 в ценовой зоне *z* по ДПМ, произведенной с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенная в соответствии с пунктом 20.5 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m–*1;

 – на дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m–*1 ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенная в соответствии с пунктом 20.4 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1.

29.1.1.5. Стоимость мощности, подлежащая оплате участником оптового рынка *j* в месяце *m* по ДПМ ВИЭ, определяется по формуле:

,

где ;

;;

;

;

,

где  – на дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенная в соответствии с пунктом 26.4 настоящего Регламента;

 – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m*–1 в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенная в соответствии с пунктом 26.5 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1;

 – на дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m*–1 ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенная в соответствии с пунктом 26.4 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1.

29.1.1.6. Стоимость мощности, подлежащая оплате участником оптового рынка *j* в месяце *m* по договорам КОМ/КОМ НГО, определяется по формуле:

,

где

, где *i j*, , где *i j*,

, где *i j*,

где ;

;

,

где  – размер авансового обязательства покупателя *j* или ФСК перед поставщиком *i* в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие: , определенный в соответствии с пунктом 13.1.6 настоящего Регламента;

– стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* или ФСК в месяце *m‑*1 по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие: , определенная в соответствии с пунктом 13.1.6 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1;

 – размер авансового обязательства покупателя *j* или ФСК перед поставщиком *i* в месяце *m–*1 по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие: , определенный в соответствии с пунктом 13.1.6 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1.

;

;

,

где  – размер авансового обязательства покупателя *j* или ФСК перед поставщиком *i* в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*;

 – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* или ФСК в месяце *m–*1 по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с пунктом 13.1.6 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1;

 – размер авансового обязательства покупателя *j* или ФСК перед поставщиком *i* в месяце *m–*1 по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, согласно редакции, действующей в месяце *m–*1.

;

;

,

где  – размер авансового обязательства покупателя *j* или ФСК перед поставщиком *i* в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*;

 – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* или ФСК в месяце *m–*1 по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с пунктом 13.1.6 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m*–1;

 – размер авансового обязательства покупателя *j* или ФСК перед поставщиком *i* в месяце *m–*1 по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i,* согласно редакции, действующей в месяце *m–*1.

;

;

,

где  – на дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования в месяце *m* за мощность по договору КОМ НГО, продаваемую участником оптового рынка *i* и покупаемую участником оптового рынка *j*, определенная в соответствии с пунктом 13.1.3.4 настоящего Регламента;

 – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* или ФСК в месяце *m*–1 по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с пунктом 13.1.6 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m–*1;

 – на дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования в месяце *m* за мощность по договору КОМ НГО, продаваемую участником оптового рынка *i* и покупаемую участником оптового рынка *j*, определенная в соответствии с пунктом 13.1.3.4 настоящего Регламента*,* согласно редакции, действующей в месяце *m–*1.

29.1.1.7. Стоимость мощности, подлежащая оплате участником оптового рынка *j* в месяце *m* по договорам КОМ на переток, определяется по формуле:

,

где ;

,

где  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m‑*1 по договору *D*, определенная в соответствии с пунктом 13.1.5 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m–*1.

29.1.1.8. Стоимость электроэнергии, подлежащая оплате участником оптового рынка *j* в месяце *m* по договорам купли-продажи на РСВ, определяется по формуле:

,

где ;

;

;;

,

где  – величина авансового платежа по договорам купли-продажи на РСВ для участника оптового рынка *i*, за расчетный период *tjm* или *tjm*-1, определенная в соответствии с пунктом 4.3.3.2 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m* или *m–*1 соответственно;

 – стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка *i* на РСВ за расчетный период *t–*1, определенная в соответствии с пунктом 4.3.8 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m–*1.

29.1.1.9. Стоимость электроэнергии, подлежащая оплате участником оптового рынка *j* в месяце *m* по договорам купли-продажи на БР, определяется по формуле:

,

где ****;

****,

где  – стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка *i* по договорам купли-продажи на БР за расчетный период *m–*1*,* определенная в соответствии с пунктом 10.4 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), согласно редакции, действующей в месяце *m–*1.

29.1.1.10. Стоимость электроэнергии, подлежащая оплате участником оптового рынка *j* в месяце *m* по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, определяется по формуле:

,

где ;

;

;

;

;

;

****;

****,

где ,  – размер авансовых обязательств по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ для участников оптового рынка на даты платежа *t*1 и *t*2 расчетного месяца, определенный в соответствии с пунктом 7.3 настоящего Регламента;

 – фактическая стоимость электрической энергии, купленная участником оптового рынка *i* в месяце *m–*1 по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ *d*1 за расчетный период *m*, определенная в соответствии с пунктом 7.4.6 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m–*1;

,  – размер авансовых обязательств по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ для участников оптового рынка на даты платежа *t*1 и *t*2 расчетного месяца, определенный в соответствии с пунктом 7.3 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m–*1;

*d*1 – договор купли-продажи электрической энергии в НЦЗ.

29.1.1.11. Стоимость электроэнергии, подлежащая оплате участником оптового рынка *j* в месяце *m* по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, определяется по формуле:

,

где ;

;

;

;

;

,

где  – окончательные авансовые обязательства участника оптового рынка, являющегося единым закупщиком, за электрическую энергию в месяце *m*, определенные в соответствии с пунктом 7.3 настоящего Регламента;

 – фактическая стоимость электрической энергии, купленная участником оптового рынка, являющимся единым закупщиком, в месяце *m*–1, определенная в соответствии с пунктом 7.4.6.2 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m–*1;

 – окончательные авансовые обязательства участника оптового рынка, являющегося единым закупщиком, за электрическую энергию в месяце *m*–1, определенные в соответствии с пунктом 7.3 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m–*1.

29.1.1.12. Стоимость мощности, подлежащая оплате участником оптового рынка *j* в месяце *m* по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности

а) Стоимость мощности, подлежащая оплате участником оптового рынка *j*, не являющимся единым закупщиком, определяется по формуле:

,

где ;

;

;

;

;

,

где  – окончательные авансовые обязательства/требования участника оптового рынка *i* за мощность в месяце *m*, определенные в соответствии с п. 7.3 настоящего Регламента;

 – фактическая стоимость покупки мощности для участника оптового рынка *i* в неценовой зоне *z* за расчетный месяц *m*–1, определенная в соответствии с п. 7.4.13 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m–*1;

 – окончательные авансовые обязательства/требования участника *i* за мощность в месяце *m*–1, определенные в соответствии с п. 7.3 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m–*1.

б) Стоимость мощности, подлежащая оплате участником оптового рынка *j*, являющимся единым закупщиком, определяется по формуле:

,

где ;

;

;

;

;

,

где  – окончательные авансовые обязательства за мощность участника оптового рынка, являющегося единым закупщиком, в месяце *m*, определенные в соответствии с п. 7.3 настоящего Регламента;

 – фактическая стоимость мощности, купленная участником оптового рынка, являющимся единым закупщиком, в месяце *m–*1, определенная в соответствии с п. 7.4.13 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m–*1;

 – окончательные авансовые обязательства за мощность участника оптового рынка, являющегося единым закупщиком, в месяце *m–*1, определенные в соответствии с п. 7.3 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m–*1.

29.1.1.13. Стоимость электроэнергии, подлежащая оплате участником оптового рынка *j* в месяце *m* по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяется по формуле:

,

где ****;

****,

где  – стоимость электроэнергии по двустороннему договору купли-продажи электроэнергии в месяце *m*‑1, заключенному в соответствии с разделом 6 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определенная в соответствии с пунктом 7.4.14 настоящего Регламента, согласно редакции, действующей в месяце *m–*1.

29.1.1.14. Расчет стоимости электрической энергии и мощности, подлежащей оплате участником оптового рынка *j* в месяце *m*, в соответствии с договорами, заключенными на оптовом рынке, определяется по формуле:

.

29.1.1.15. Расчет стоимости электрической энергии и мощности, подлежащей оплате участником оптового рынка *j* за квартал в соответствии с договорами, заключенными на оптовом рынке (стоимости покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности соискателем лицензии, лицензиатом за отчетный период *k* (); далее по тексту настоящего раздела – ), определяется в соответствии с формулой:

,

где *Q* – квартал, за который проводится расчет.

### **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка**

Не позднее 2-го рабочего дня, следующего за расчетным кварталом, КО публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи по форме, установленной приложением 8 к настоящему Регламенту, информацию о стоимости электрической энергии и мощности, подлежащей оплате участником оптового рынка – соискателем лицензии, лицензиатом в расчетном квартале в соответствии с договорами, заключенными на оптовом рынке.

***Добавить приложение***

**Приложение 8**

**Отправитель: АО «АТС»
Получатель:**

**Уведомление о стоимости электрической энергии и мощности, подлежащей оплате участником оптового рынка – соискателем лицензии, лицензиатом в отчетном квартале в соответствии с договорами, заключенными на оптовом рынке**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Квартал** | **Код участника** | **Наименование участника** | **ИНН участника** | **Стоимость электрической энергии и мощности, подлежащая оплате (*S* опт), руб.** |
|  |  |  |  |  |  |

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FINRES\_PART\_REPORT\_QUARTER\_PAYMENT\_OREM | Уведомление о стоимости электрической энергии и мощности, подлежащей оплате участником оптового рынка – соискателем лицензии, лицензиатом в отчетном квартале в соответствии с договорами, заключенными на оптовом рынке | Регламент № 16, приложение 8 | xls | АТС | Участник  | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 5 лет |
| CFR\_DEBT\_LICENCE | Информация о суммарном размере неисполненных обязательств по оплате электроэнергии и мощности, предоставляемая в соответствии с Положением о лицензировании энергосбытовой деятельности | Регламент № 23, п. 2.7.4 | xls | ЦФР | Участник  | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 5 лет | 5 лет |
| CFR\_DEBT\_LICENCE\_SR | Отчет о суммарном размере неисполненных обязательств участников оптового рынкапо оплате электроэнергии и мощности, предоставляемый в соответствии с Положением о лицензировании энергосбытовой деятельности | Регламент № 23, п. 2.7.5 | xls | ЦФР | Совет рынка  | электронная почта (Asp mailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 5 лет |  |

**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 изменений в силу** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **4.3.3.2** | г) Величина авансового платежа:– по договорам комиссии на РСВ для участника *i*, за исключением участников оптового рынка, указанных в подпункте «а» данного пункта:,– по договорам купли-продажи на РСВ для участника *i*:. | г) Величина авансового платежа:– по договорам комиссии на РСВ для участника оптового рынка *i*, за исключением участников оптового рынка, указанных в подпункте «а» данного пункта:,где *zd* – одна из зон множества, включающего следующие зоны оптового рынка электроэнергии и (или) мощности:– первая и вторая ценовые зоны;– неценовая зона Архангельской области;– неценовая зона Республики Коми; – вторая неценовая зона;– по договорам купли-продажи на РСВ для участника оптового рынка *i*:где *zd* – одна из зон множества, включающего следующие зоны оптового рынка электроэнергии и (или) мощности:– первая и вторая ценовые зоны;– неценовая зона Архангельской области;– неценовая зона Республики Коми; – вторая неценовая зона. |
| **7.3** | …В случае если у участника *i* неценовой зоны *z* за расчетный период *m* имеются одновременно предварительные авансовые обязательства и предварительные авансовые требования за электрическую энергию и (или) мощность, окончательные авансовые обязательства/требования данного участника *i* за электрическую энергию и (или) мощность определяются как сальдо предварительных авансовых обязательств и предварительных авансовых требований за электрическую энергию и (или) мощность.В случае если обязательства превышают требования:.В случае если требования больше или равны обязательствам:.Авансовые обязательства/требования по договорам купли-продажи *d1* / комиссии *d2* электрической энергии в НЦЗ определяются как:,.Размер авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ для участников оптового рынка на даты платежа *t*1 и *t*2 числа расчетного месяца определяется КО следующим образом:,.Погрешность округления  распределяется на участника с максимальным обязательством либо требованием.,. | …В случае если у участника *i* неценовой зоны *z* за расчетный период *m* имеются одновременно предварительные авансовые обязательства и предварительные авансовые требования за электрическую энергию и (или) мощность, окончательные авансовые обязательства/требования данного участника *i* за электрическую энергию и (или) мощность определяются как сальдо предварительных авансовых обязательств и предварительных авансовых требований за электрическую энергию и (или) мощность.В случае если обязательства превышают требования:.В случае если требования больше или равны обязательствам:.Окончательные авансовые обязательства за электрическую энергию и (или) мощность участника оптового рынка, являющегося единым закупщиком в зоне z = 2, в месяце m определяются как:.,.Окончательные авансовые требования за электрическую энергию и (или) мощность участника оптового рынка, являющегося единым закупщиком в зоне z = 2, в месяце m определяются как:,.Авансовые обязательства/требования по договорам купли-продажи *d1* / комиссии *d2* электрической энергии в НЦЗ определяются как:,,.Размер авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ для участника оптового рынка *i*, в том числе для *i = ЕЗ*, на даты платежа *t*1 и *t*2 расчетного месяца определяется КО следующим образом:,.Погрешность округления  распределяется на участника с максимальным обязательством либо требованием.,. |