**Вопрос 1. Об изменениях, связанных с уточнением порядка определения цены на мощность, продаваемую по ДПМ**

**Приложение № 1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** необходимо принять изменения в ДОП, отражающие изменения порядка определения цены на мощность, поставляемую по ДПМ, предусмотренные постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2016 г. № 563.**Дата вступления в силу:** c 11 июля 2016 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоедини к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 июля 2016 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕНЫ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.7** | 2.7 Определение прогнозной величины индекса потребительских ценПри расчете цен поставляемой по ДПМ мощности КО использует плановые величины индекса потребительских цен на 6 (шесть) календарных лет в соответствии с официальным прогнозом индекса потребительских цен федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики в соответствии с приложением 4 к Договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).Указанные величины (информация об отсутствии прогноза на все или некоторые годы) определяются КО на основании официального письма федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики.Если указанное письмо не поступило в КО до 15 декабря года i-1, соответствующий прогноз считается отсутствующим. | 2.7 Определение прогнозной величины индекса потребительских ценПри расчете цены мощности, поставляемой по ДПМ в месяце *m* календарного года *i,* КО в соответствии с пунктом 19 приложения 4 к Договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) определяет прогнозную величину эксплуатационных расходов для календарного года *i+*4, при этом используя прогнозную величину индекса потребительских цен в декабре календарного года *i+j* к декабрю предыдущего календарного года *i+j–*1. Значение  КО определяет согласно опубликованному (по состоянию на 5 (пятый) рабочий день года *i*) на официальном сайте федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, разработанному указанным федеральным органом исполнительной власти (далее – социально-экономический прогноз):* если социально-экономический прогноз содержит прогноз индекса потребительских цен в декабре календарного года *i+j* в процентах к декабрю предыдущего календарного года *i+j–*1, то значение  принимается равным указанному прогнозу;
* если социально-экономический прогноз не содержит прогноза индекса потребительских цен в декабре календарного года *i+j* в процентах к декабрю календарного года *i+j–*1, то значение  принимается равным величине прогноза индекса потребительских цен в декабре календарного года в процентах к декабрю предыдущего календарного года для наиболее позднего года среди содержащихся в социально-экономическом прогнозе;
* если социально-экономический прогноз не содержит прогнозов индекса потребительских цен в декабре календарного года в процентах к декабрю предыдущего календарного года, то значение  принимается равным последнему фактическому значению индекса потребительских цен, определяемому КО в порядке, предусмотренном пунктом 2.6 настоящего Регламента.

Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, на которой размещен социально-экономический прогноз, подлежит заверению у нотариуса.Если в социально-экономическом прогнозе указан интервальный прогноз одной или нескольких величин (указан диапазон значений или несколько возможных значений), то в расчете в качестве соответствующей величины используется среднее арифметическое указанных значений.Если в социально-экономическом прогнозе величина указана как прирост в процентах, то для расчетов КО использует значение соответствующей величины, увеличенное на 100 (сто) процентных пунктов. Если в социально-экономическом прогнозе величина указана как прирост в виде коэффициента, то для расчетов КО использует значение соответствующей величины, увеличенное на 1 (единицу).Определенное в указанном порядке значение величины  не подлежит пересмотру в случае опубликования на сайте федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики позднее 5 (пятого) рабочего дня года *i*, к которому относится месяц *m*, новой редакции прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № Д 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 4, п. 2** | …, (1)… – определяемая в соответствии с пунктами 13–15 настоящего приложения величина, учитывающая прогнозную разницу цены на мощность в году с номером *i*+4 (*i* – номер года, соответствующего месяцу поставки *m*), рассчитанной в соответствии с пунктами 1–12 настоящего Договора, и цены на мощность, определенной по итогам конкурентного отбора мощности на год *i*+4, а также отличие прогнозной прибыли от продажи электроэнергии в году *i*+4 от прибыли от продажи электроэнергии, рассчитанной для года *i*+4 исходя из величины ;… | …, (1)… – определяемая в отношении объекта генерации *g* в соответствии с пунктом 13 настоящего приложения доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности;… |
| **Приложение 4, п. 3.2** | 3.2. В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X*, истекли 3 отчетных периода, величина  для месяца *m*, входящего в период с января года *X* до декабря года *X*+2 включительно, определяется по формуле:…В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X*, истекли 6 отчетных периодов, величина  определяется по формуле (2) для месяца *m*, входящего в период с января года *X* и до истечения периода поставки мощности объекта генерации *g* по соответствующим ДПМ. | 3.2. В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X* (календарный год *X* соответствует году с номером *i*-2, *i*-1 либо *i*), истекли 3 отчетных периода, величина  для месяца *m*, входящего в период с января года *X* до декабря года *X*+2 включительно, определяется по формуле:…В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X* (календарный год *X* соответствует году с номером *i*-3, *i*-2, *i*-1 либо *i*), истекли 6 отчетных периодов, величина  определяется по формуле (2) для месяца *m*, входящего в период с января года *X* и до истечения периода поставки мощности объекта генерации *g* по соответствующим ДПМ. |

**В приложении 4 пункты 13–16 заменить пунктами 13–20 следующего содержания:**

13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:

если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,

в иных случаях , (19)

где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;

 *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;

 – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения.

14. Длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности в отношении объекта генерации *g*  определяется как минимальное значение из 60 (шестидесяти) и исчисляемой в месяцах длительности периода, начинающегося с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата окончания исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g,* указанная в приложении 1.2 к настоящему Договору, и завершающегося по истечении 180 месяцев с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* в соответствии с пунктом 16 настоящего приложения.

15. Длительность периода возмещения доли совокупных затрат в отношении объекта генерации *g*  принимается равной количеству месяцев, начиная с наиболее позднего из месяцев – июля 2016 года и месяца, следующего за месяцем, на который приходится окончание 72 месяца, начиная с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* в соответствии с пунктом 16 настоящего приложения, и до месяца, на который приходится дата окончания исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g,* указанная в приложении 1.2 к настоящему Договору (включительно).

16. Плановая дата начала поставки определяется в отношении объекта генерации *g* как более ранняя из следующих дат:

дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*, указанная в приложении 1.2 к настоящему Договору;

уточненная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности, установленная Правительством Российской Федерации в отношении объекта генерации *g*, которая определяется как:

если в Перечне генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р, в качестве даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g* указано 1 (первое) число месяца – данная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*;

иначе – 1 (первое) число месяца, следующего за месяцем, на который приходится данная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*.

17. Прогнозное значение составляющей цены на мощность рассчитывается в отношении объекта генерации *g* в Отчетном периоде *Y*+4 по следующей формуле:

, (20)

где – прогнозная величина возмещаемых в Отчетном периоде *Y+*4 затрат в отношении объекта генерации *g*, определяемая в соответствии с пунктом 18 настоящего приложения;

 – значение доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для периода, включающего календарные годы, начиная с года *i*+4 и до года *i*+7 включительно, определяемое в отношении объекта генерации *g* в порядке, установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, согласно методике расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности), утвержденной федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса (если указанная методика не определяет порядок расчета данного значения доли компенсируемых затрат, то значение  принимается равным значению , определяемому для объекта генерации *g* в отношении месяца *m* в соответствии с пунктом 3.2 настоящего приложения);

 – прогнозная величина эксплуатационных расходов, определяемая для объекта генерации *g* и календарного года с номером *i+*4 в соответствии с пунктом 19 настоящего приложения.

18. Прогнозная величина возмещаемых в Отчетном периоде *Y+*4 затрат в отношении объекта генерации *g* определяется следующим образом:

. (21)

19. Прогнозная величина эксплуатационных расходов для объекта генерации *g* и календарного года с номером *i+*4 определяется по следующей формуле:

, (22)

где  – прогнозная величина индекса потребительских цен в декабре года *i+j* с к декабрю года *i+j-1*, которая определяется в порядке, предусмотренном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, на основе уточненного (актуального) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики.

20. В рамках настоящего приложения используются следующие единицы измерения для параметров:

|  |  |
| --- | --- |
| Обозначение параметра | Единица измерения |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения |
| *Y* | натуральное число |
| *i* | натуральное число |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | руб. на 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения (более 1) |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт в месяц |
|  | руб. на 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
| , , ,  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт в год |
|  | руб. на 1 МВт в год |
|  | руб. на 1 МВт в год |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | руб. на 1 кВт |
|  | руб. на 1 кВт |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | относительная единица измерения (более 1) |
|  | относительная единица измерения (более 1) |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | годы |
|  | руб. |
|  | руб. |
| *nd* | натуральное число |
| *ot* | натуральное число |
| *s* | натуральное число |
|  | натуральное число |
|  | натуральное число |
|  | относительная единица измерения |
| ,  | относительная единица измерения |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ** **ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 4, п. 2** | …, (1)… – определяемая в соответствии с пунктами 13–15 настоящего приложения величина, учитывающая прогнозную разницу цены на мощность в году с номером *i*+4 (*i* – номер года, соответствующего месяцу поставки *m*), рассчитанной в соответствии с пунктами 1–12 настоящего Договора, и цены на мощность, определенной по итогам конкурентного отбора мощности на год *i*+4, а также отличие прогнозной прибыли от продажи электроэнергии в году *i*+4 от прибыли от продажи электроэнергии, рассчитанной для года *i*+4 исходя из величины ;… | …, (1)… – определяемая в отношении объекта генерации *g* в соответствии с пунктом 13 настоящего приложения доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности;… |
| **Приложение 4, п. 3.2** | 3.2. В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X*, истекли 3 отчетных периода, величина  для месяца *m*, входящего в период с января года *X* до декабря года *X*+2 включительно, определяется по формуле:…В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X*, истекли 6 отчетных периодов, величина  определяется по формуле (2) для месяца *m*, входящего в период с января года *X* и до истечения периода поставки мощности объекта генерации *g* по соответствующим ДПМ. | 3.2. В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X* (календарный год *X* соответствует году с номером *i*-2, *i*-1 либо *i*), истекли 3 отчетных периода, величина  для месяца *m*, входящего в период с января года *X* до декабря года *X*+2 включительно, определяется по формуле:…В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X* (календарный год *X* соответствует году с номером *i*-3, *i*-2, *i*-1 либо *i*), истекли 6 отчетных периодов, величина  определяется по формуле (2) для месяца *m*, входящего в период с января года *X* и до истечения периода поставки мощности объекта генерации *g* по соответствующим ДПМ. |

**В приложении 4 пункты 13–16 заменить пунктами 13–20 следующего содержания:**

13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:

если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,

в иных случаях , (19)

где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;

 *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;

 – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения.

14. Длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности в отношении объекта генерации *g*  определяется как минимальное значение из 60 (шестидесяти) и исчисляемой в месяцах длительности периода, начинающегося с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата окончания исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g,* указанная в приложении 1.2 к настоящему Договору, и завершающегося по истечении 180 месяцев с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* в cоответствии с пунктом 16 настоящего приложения.

15. Длительность периода возмещения доли совокупных затрат в отношении объекта генерации *g*  принимается равной количеству месяцев, начиная с наиболее позднего из месяцев – июля 2016 года и месяца, следующего за месяцем, на который приходится окончание 72 месяца, начиная с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* в соответствии с пунктом 16 настоящего приложения, и до месяца, на который приходится дата окончания исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g,* указанная в приложении 1.2 к настоящему Договору (включительно).

16. Плановая дата начала поставки определяется в отношении объекта генерации *g* как более ранняя из следующих дат:

дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*, указанная в приложении 1.2 к настоящему Договору;

уточненная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности, установленная Правительством Российской Федерации в отношении объекта генерации *g*, которая определяется как:

если в Перечне генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р, в качестве даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g* указано 1 (первое) число месяца – данная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*;

иначе – 1 (первое) число месяца, следующего за месяцем, на который приходится данная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*.

17. Прогнозное значение составляющей цены на мощность рассчитывается в отношении объекта генерации *g* в Отчетном периоде Y+4 по следующей формуле:

, (20)

где – прогнозная величина возмещаемых в Отчетном периоде *Y+4* затрат в отношении объекта генерации *g*, определяемая в соответствии с пунктом 18 настоящего приложения;

 – значение доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для периода, включающего календарные годы, начиная с года *i*+4 и до года *i*+7 включительно, определяемое в отношении объекта генерации *g* в порядке, установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, согласно методике расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности), утвержденной федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса (если указанная методика не определяет порядок расчета данного значения доли компенсируемых затрат, то значение  принимается равным значению , определяемому для объекта генерации *g* в отношении месяца *m* в соответствии с пунктом 3.2 настоящего приложения);

 – прогнозная величина эксплуатационных расходов, определяемая для объекта генерации *g* и календарного года с номером *i+4* в соответствии с пунктом 19 настоящего приложения.

18. Прогнозная величина возмещаемых в Отчетном периоде *Y+*4 затрат в отношении объекта генерации *g* определяется следующим образом:

. (21)

19. Прогнозная величина эксплуатационных расходов для объекта генерации *g* и календарного года с номером *i+*4 определяется по следующей формуле:

, (22)

где  – прогнозная величина индекса потребительских цен в декабре года *i+j* с к декабрю года *i+j-*1, которая определяется в порядке, предусмотренном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, на основе уточненного (актуального) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики.

20. В рамках настоящего приложения используются следующие единицы измерения для параметров:

|  |  |
| --- | --- |
| Обозначение параметра | Единица измерения |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения |
| *Y* | натуральное число |
| *i* | натуральное число |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | руб. на 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения (более 1) |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт в месяц |
|  | руб. на 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
| , , ,  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт в год |
|  | руб. на 1 МВт в год |
|  | руб. на 1 МВт в год |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | руб. на 1 кВт |
|  | руб. на 1 кВт |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | относительная единица измерения (более 1) |
|  | относительная единица измерения (более 1) |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | годы |
|  | руб. |
|  | руб. |
| *nd* | натуральное число |
| *ot* | натуральное число |
| *s* | натуральное число |
|  | натуральное число |
|  | натуральное число |
|  | относительная единица измерения |
| ,  | относительная единица измерения |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА, обеспечивающего реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК (Приложение № Д 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 19, п. 2** | …, (1)… – определяемая в соответствии с пунктами 13–15 настоящего приложения величина, учитывающая прогнозную разницу цены на мощность в году с номером *i*+4 (*i* – номер года, соответствующего месяцу поставки *m*), рассчитанной в соответствии с пунктами 1–12 настоящего Договора, и цены на мощность, определенной по итогам конкурентного отбора мощности на год *i*+4, а также отличие прогнозной прибыли от продажи электроэнергии в году *i*+4 от прибыли от продажи электроэнергии, рассчитанной для года *i*+4 исходя из величины ;… | …, (1)… – определяемая в отношении объекта генерации *g* в соответствии с пунктом 13 настоящего приложения доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности;… |
| **Приложение 19, п. 3.2** | 3.2. В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X*, истекли 3 отчетных периода, величина  для месяца *m*, входящего в период с января года *X* до декабря года *X*+2 включительно, определяется по формуле:…В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X*, истекли 6 отчетных периодов, величина  определяется по формуле (2) для месяца *m*, входящего в период с января года *X* и до истечения периода поставки мощности объекта генерации *g* по соответствующим ДПМ. | 3.2. В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X* (календарный год *X* соответствует году с номером *i*-2, *i*-1 либо *i*), истекли 3 отчетных периода, величина  для месяца *m*, входящего в период с января года *X* до декабря года *X*+2 включительно, определяется по формуле:…В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X* (календарный год *X* соответствует году с номером *i*-3, *i*-2, *i*-1 либо *i*), истекли 6 отчетных периодов, величина  определяется по формуле (2) для месяца *m*, входящего в период с января года *X* и до истечения периода поставки мощности объекта генерации *g* по соответствующим ДПМ. |

**В приложении 19 пункты 13–16 заменить пунктами 13–20 следующего содержания:**

13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:

если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,

в иных случаях , (19)

где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;

 *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;

 – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения.

14. Длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности в отношении объекта генерации *g*  определяется как минимальное значение из 60 (шестидесяти) и исчисляемой в месяцах длительности периода, начинающегося с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата окончания исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g,* указанная в приложении 1.2 к соответствующим договорам о предоставлении мощности, и завершающегося по истечении 180 месяцев с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* в соответствии с пунктом 16 настоящего приложения.

15. Длительность периода возмещения доли совокупных затрат в отношении объекта генерации *g*  принимается равной количеству месяцев, начиная с наиболее позднего из месяцев – июля 2016 года и месяца, следующего за месяцем, на который приходится окончание 72 месяца, начиная с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* в соответствии с пунктом 16 настоящего приложения, и до месяца, на который приходится дата окончания исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g,* указанная в приложении 1.2 к соответствующим договорам о предоставлении мощности (включительно).

16. Плановая дата начала поставки определяется в отношении объекта генерации *g* как более ранняя из следующих дат:

дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*, указанная в приложении 1.2 к соответствующим договорам о предоставлении мощности;

уточненная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности, установленная Правительством Российской Федерации в отношении объекта генерации *g*, которая определяется как:

если в Перечне генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р, в качестве даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g* указано 1 (первое) число месяца – данная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*;

иначе – 1 (первое) число месяца, следующего за месяцем, на который приходится данная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*.

17. Прогнозное значение составляющей цены на мощность рассчитывается в отношении объекта генерации *g* в Отчетном периоде Y+4 по следующей формуле:

, (20)

где – прогнозная величина возмещаемых в Отчетном периоде *Y+4* затрат в отношении объекта генерации *g*, определяемая в соответствии с пунктом 18 настоящего приложения;

 – значение доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для периода, включающего календарные годы, начиная с года *i*+4 и до года *i*+7 включительно, определяемое в отношении объекта генерации *g* в порядке, установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, согласно методике расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности), утвержденной федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса (если указанная методика не определяет порядок расчета данного значения доли компенсируемых затрат, то значение  принимается равным значению , определяемому для объекта генерации *g* в отношении месяца *m* в соответствии с пунктом 3.2 настоящего приложения);

 – прогнозная величина эксплуатационных расходов, определяемая для объекта генерации *g* и календарного года с номером *i+*4 в соответствии с пунктом 19 настоящего приложения.

18. Прогнозная величина возмещаемых в Отчетном периоде *Y+*4 затрат в отношении объекта генерации *g* определяется следующим образом:

. (21)

19. Прогнозная величина эксплуатационных расходов для объекта генерации *g* и календарного года с номером *i+4* определяется по следующей формуле:

, (22)

где  – прогнозная величина индекса потребительских цен в декабре года *i+j* с к декабрю года *i+j-1*, которая определяется в порядке, предусмотренном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, на основе уточненного (актуального) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики.

20. В рамках настоящего приложения используются следующие единицы измерения для параметров:

|  |  |
| --- | --- |
| Обозначение параметра | Единица измерения |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения |
| *Y* | натуральное число |
| *i* | натуральное число |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | руб. на 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения (более 1) |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт в месяц |
|  | руб. на 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
| , , ,  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт в год |
|  | руб. на 1 МВт в год |
|  | руб. на 1 МВт в год |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | руб. на 1 кВт |
|  | руб. на 1 кВт |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | относительная единица измерения (более 1) |
|  | относительная единица измерения (более 1) |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | годы |
|  | руб. |
|  | руб. |
| *nd* | натуральное число |
| *ot* | натуральное число |
| *s* | натуральное число |
|  | натуральное число |
|  | натуральное число |
|  | относительная единица измерения |
| ,  | относительная единица измерения |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА, обеспечивающего заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 15.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 5, п. 2** | …, (1)… – определяемая в соответствии с пунктами 13–15 настоящего приложения величина, учитывающая прогнозную разницу цены на мощность в году с номером *i*+4 (*i* – номер года, соответствующего месяцу поставки *m*), рассчитанной в соответствии с пунктами 1–12 настоящего Договора, и цены на мощность, определенной по итогам конкурентного отбора мощности на год *i*+4, а также отличие прогнозной прибыли от продажи электроэнергии в году *i*+4 от прибыли от продажи электроэнергии, рассчитанной для года *i*+4 исходя из величины ;… | …, (1)… – определяемая в отношении объекта генерации *g* в соответствии с пунктом 13 настоящего приложения доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности;… |
| **Приложение 5, п. 3.2** | 3.2. В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X*, истекли 3 отчетных периода, величина  для месяца *m*, входящего в период с января года *X* до декабря года *X*+2 включительно, определяется по формуле:…В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X*, истекли 6 отчетных периодов, величина  определяется по формуле (2) для месяца *m*, входящего в период с января года *X* и до истечения периода поставки мощности объекта генерации *g* по соответствующим ДПМ. | 3.2. В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X* (календарный год *X* соответствует году с номером *i*-2, *i*-1 либо *i*), истекли 3 отчетных периода, величина  для месяца *m*, входящего в период с января года *X* до декабря года *X*+2 включительно, определяется по формуле:…В отношении объектов генерации, для которых в календарном году *X*–1, предшествующем году *X* (календарный год *X* соответствует году с номером *i*-3, *i*-2, *i*-1 либо *i*), истекли 6 отчетных периодов, величина  определяется по формуле (2) для месяца *m*, входящего в период с января года *X* и до истечения периода поставки мощности объекта генерации *g* по соответствующим ДПМ. |

**В приложении 5 пункты 13–16 заменить пунктами 13–20 следующего содержания:**

13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:

если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,

в иных случаях , (19)

где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;

 *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;

 – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения.

14. Длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности в отношении объекта генерации *g*  определяется как минимальное значение из 60 (шестидесяти) и исчисляемой в месяцах длительности периода, начинающегося с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата окончания исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g,* указанная в приложении 1.2 к соответствующим договорам о предоставлении мощности, и завершающегося по истечении 180 месяцев с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* в соответствии с пунктом 16 настоящего приложения.

15. Длительность периода возмещения доли совокупных затрат в отношении объекта генерации *g*  принимается равной количеству месяцев, начиная с наиболее позднего из месяцев – июля 2016 года и месяца, следующего за месяцем, на который приходится окончание 72 месяца, начиная с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* в соответствии с пунктом 16 настоящего приложения, и до месяца, на который приходится дата окончания исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g,* указанная в приложении 1.2 к соответствующим договорам о предоставлении мощности (включительно).

16. Плановая дата начала поставки определяется в отношении объекта генерации *g* как более ранняя из следующих дат:

дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*, указанная в приложении 1.2 к соответствующим договорам о предоставлении мощности;

уточненная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности, установленная Правительством Российской Федерации в отношении объекта генерации *g*, которая определяется как:

если в Перечне генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р, в качестве даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g* указано 1 (первое) число месяца – данная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*;

иначе – 1 (первое) число месяца, следующего за месяцем, на который приходится данная дата начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации *g*.

17. Прогнозное значение составляющей цены на мощность рассчитывается в отношении объекта генерации *g* в Отчетном периоде Y+4 по следующей формуле:

, (20)

где – прогнозная величина возмещаемых в Отчетном периоде *Y+*4 затрат в отношении объекта генерации *g*, определяемая в соответствии с пунктом 18 настоящего приложения;

 – значение доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для периода, включающего календарные годы, начиная с года *i*+4 и до года *i*+7 включительно, определяемое в отношении объекта генерации *g* в порядке, установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, согласно методике расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности), утвержденной федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса (если указанная методика не определяет порядок расчета данного значения доли компенсируемых затрат, то значение  принимается равным значению , определяемому для объекта генерации *g* в отношении месяца *m* в соответствии с пунктом 3.2 настоящего приложения);

 – прогнозная величина эксплуатационных расходов, определяемая для объекта генерации *g* и календарного года с номером *i+*4 в соответствии с пунктом 19 настоящего приложения.

18. Прогнозная величина возмещаемых в Отчетном периоде *Y+*4 затрат в отношении объекта генерации *g* определяется следующим образом:

. (21)

19. Прогнозная величина эксплуатационных расходов для объекта генерации *g* и календарного года с номером *i+4* определяется по следующей формуле:

, (22)

где  – прогнозная величина индекса потребительских цен в декабре года *i+j* с к декабрю года *i+j-1*, которая определяется в порядке, предусмотренном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, на основе уточненного (актуального) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики.

20. В рамках настоящего приложения используются следующие единицы измерения для параметров:

|  |  |
| --- | --- |
| Обозначение параметра | Единица измерения |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения |
| *Y* | натуральное число |
| *i* | натуральное число |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | руб. на 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения (более 1) |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт в месяц |
|  | руб. на 1 МВт в месяц |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
| , , ,  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт в год |
|  | руб. на 1 МВт в год |
|  | руб. на 1 МВт в год |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | относительная единица измерения |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | руб. на 1 кВт |
|  | руб. на 1 кВт |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | доля (относительная единица измерения от 0 до 1) |
|  | относительная единица измерения (более 1) |
|  | относительная единица измерения (более 1) |
|  | руб. за 1 МВт в месяц |
|  | руб. на 1 МВт |
|  | годы |
|  | руб. |
|  | руб. |
| *nd* | натуральное число |
| *ot* | натуральное число |
| *s* | натуральное число |
|  | натуральное число |
|  | натуральное число |
|  | относительная единица измерения |
| ,  | относительная единица измерения |