**VI.1. Изменения, связанные с проведением КОМ НГО после 1 января 2025 года**

**Приложение № 6.1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** поскольку в будущем ожидается проведение КОМ НГО на территории ДФО, необходимо внести изменения в Договор о присоединении, предусматривающие возможность заключения всех необходимых договоров, связанных с проведением указанного отбора, в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка).Изменения в том числе предусматривают, что договоры КОМ НГО 2.0 заключаются в ценовых зонах (включая территорию ДФО) с учетом решения Правительства Российской Федерации о проведении отбора, по итогам которого заключается соответствующий договор (в таком решении может содержаться указание на поставку мощности генерирующими объектами, отобранными по результатам КОМ НГО, потребителям обеих ценовых зон). При этом в отношении генерирующих объектов, отобранных в период с 01.01.2021 по 01.01.2025 (а также генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 1125 Правил оптового рынка), договоры КОМ НГО 2.0 не заключаются покупателями, ГТП которых расположены только на территории ДФО.**Дата вступления в силу:** 23 июня 2025 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 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** | …* агентский договор для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов / денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (за исключением покупателя, группа (группы) точек поставки которого расположена (-ы) только на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам);

… | …* агентский договор для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов / денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;

… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** **(изменения выделены цветом)** |
| **12.1** | …* договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, производящих мощность в вынужденном режиме по форме Приложения № Д 18.4.1 к настоящему Договору;
* агентский договор по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности (Приложение № Д 18.9);

… | …* договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, производящих мощность в вынужденном режиме по форме Приложения № Д 18.4.1 к настоящему Договору;
* агентский договор по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности (Приложение № Д 18.9) (Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены только на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и которому по состоянию на 01.07.2025 предоставлено право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью, обязан заключить данный договор не позднее 28.07.2025, после чего ЦФР не позднее 01.08.2025 направляет КО реестр заключенных агентских договоров по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности);

… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА ПО ОРГАНИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ В РАМКАХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № Д 18.9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | Каждое соглашение об уплате штрафов по договору КОМ по аккредитиву, каждое соглашение об уплате штрафов по договору КОМ по банковской гарантии подписывается в отношении одного или нескольких объектов генерации от имени всех покупателей, за исключением ФСК.Каждое соглашение об уплате денежной суммы по договору КОМ по аккредитиву подписывается в отношении одного покупателя с ценозависимым потреблением от имени всех продавцов по договорам КОМ, заключенным в соответствующей ценовой зоне.Каждое соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов по договорам оказания услуг по аккредитиву, соглашение о порядке расчетов штрафов по договорам оказания услуг по банковской гарантии подписывается в отношении одного исполнителя по договору оказания услуг от имени всех заказчиков по договорам оказания услуг, заключенным в соответствующей ценовой зоне. | Каждое соглашение об уплате штрафов по договору КОМ по аккредитиву, каждое соглашение об уплате штрафов по договору КОМ по банковской гарантии подписывается в отношении одного или нескольких объектов генерации от имени всех покупателей, за исключением ФСК.В отношении генерирующих объектов, отобранных в период с 01.01.2021 по 01.01.2025, соглашения об уплате штрафов по договору КОМ по аккредитиву, соглашения об уплате штрафов по договору КОМ по банковской гарантии не заключаются участниками оптового рынка, ГТП которых расположены только на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.Каждое соглашение об уплате денежной суммы по договору КОМ по аккредитиву подписывается в отношении одного покупателя с ценозависимым потреблением от имени всех продавцов по договорам КОМ, заключенным в соответствующей ценовой зоне.Каждое соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов по договорам оказания услуг по аккредитиву, соглашение о порядке расчетов штрафов по договорам оказания услуг по банковской гарантии подписывается в отношении одного исполнителя по договору оказания услуг от имени всех заказчиков по договорам оказания услуг, заключенным в соответствующей ценовой зоне. |

**Приложение № 6.1.2**

|  |
| --- |
| **Обоснование:** поскольку в будущем ожидается проведение КОМ НГО на территории ДФО, необходимо внести изменения в Договор о присоединении, предусматривающие возможность заключения всех необходимых договоров, связанных с проведением указанного отбора, в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка).Изменения в том числе предусматривают, что договоры КОМ НГО 2.0 заключаются в ценовых зонах (включая территорию ДФО) с учетом решения Правительства Российской Федерации о проведении отбора, по итогам которого заключается соответствующий договор (в таком решении может содержаться указание на поставку мощности генерирующими объектами, отобранными по результатам КОМ НГО, потребителям обеих ценовых зон). При этом в отношении генерирующих объектов, отобранных в период с 01.01.2021 по 01.01.2025 (а также генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 1125 Правил оптового рынка), договоры КОМ НГО 2.0 не заключаются покупателями, ГТП которых расположены только на территории ДФО.**Дата вступления в силу:** 1 июля 2025 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **6.1.1** | …е) если в отношении генерирующих объектов доверителя принято решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к поставляющим мощность в вынужденном режиме и (или) решение уполномоченного органа о приостановлении вывода генерирующего объекта из эксплуатации либо доверитель уже является поставщиком по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме:* + договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.4.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.
 | …е) если в отношении генерирующих объектов доверителя принято решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к поставляющим мощность в вынужденном режиме и (или) решение уполномоченного органа о приостановлении вывода генерирующего объекта из эксплуатации либо доверитель уже является поставщиком по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме:* + договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.4.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;

ж) если группы точек поставки генерации доверителя зарегистрированы в отношении генерирующих объектов, включенных в публикуемый Системным оператором реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, то заключать в отношении таких групп точек поставки:* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в целях компенсации потерь в электрических сетях по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.5.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.
 |
| **6.1.2** | Заключать от имени доверителя в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка*, следующие договоры, по которым доверитель является покупателем:* договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.4.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.
 | Заключать от имени доверителя в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка*, следующие договоры, по которым доверитель является покупателем:* договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.4.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
 |
| **7.1.1** | …ж) договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.4.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | …ж) договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.4.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;з) договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*. |

**Приложение № 6.1.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** поскольку в будущем ожидается проведение КОМ НГО на территории ДФО, необходимо внести изменения в Договор о присоединении, предусматривающие возможность заключения всех необходимых договоров, связанных с проведением указанного отбора, в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка).Изменения в том числе предусматривают, что договоры КОМ НГО 2.0 заключаются в ценовых зонах (включая территорию ДФО), с учетом решения Правительства Российской Федерации о проведении отбора, по итогам которого заключается соответствующий договор (в таком решении может содержаться указание на поставку мощности генерирующими объектами, отобранными по результатам КОМ НГО, потребителям обеих ценовых зон). При этом в отношении генерирующих объектов, отобранных в период с 01.01.2021 по 01.01.2025 (а также генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 1125 Правил оптового рынка), договоры КОМ НГО 2.0 не заключаются покупателями, ГТП которых расположены только на территории ДФО.**Дата вступления в силу:** 1 октября 2025 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** **(изменения выделены цветом)** |
| **18`.19.3** | …Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены в одной ценовой зоне. Если решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов или решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, содержит указание на поставку мощности генерирующими объектами потребителям обеих ценовых зон оптового рынка, договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности отдельно по каждой ценовой зоне.В период с 01.01.2025 по 31.12.2028 (включительно) Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ, Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 не заключаются Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, ГТП которых расположены только на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь в электрических сетях заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и ФСК по каждой ценовой зоне.Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и ФСК в первой ценовой зоне.… | …Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены внутри одной ценовой зоны, либо без такого ограничения в случае, если решение Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО (или решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка) содержит указание на поставку мощности генерирующими объектами, отобранными по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, потребителям обеих ценовых зон. В таком случае ГТП продавца и ГТП покупателя должны находиться в ценовых зонах (и могут находиться в разных ценовых зонах), а если при этом несколько ГТП покупателя расположены в разных ценовых зонах, то договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 заключаются отдельно по каждой ценовой зоне.При этом в отношении генерирующих объектов, указанных в реестре итогов отбора, проводимого на основании решения уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(2) Правил оптового рынка, Договоры КОМ НГО – 2021 заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены в той же ценовой зоне, в которой расположен соответствующий генерирующий объект.В отношении генерирующих объектов, отобранных в период с 01.01.2021 по 01.01.2025 (и в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка), Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 не заключаются Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, ГТП которых расположены только на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.В период с 01.01.2025 по 31.12.2028 (включительно) Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ не заключаются Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, ГТП которых расположены только на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь в электрических сетях заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и ФСК по каждой ценовой зоне.Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и ФСК в первой ценовой зоне.… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА (Приложение № Д 18.3.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **1.2** | Настоящий Договор заключается: на основании решения Правительства Российской Федерации (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_ .\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_):* либо предусматривающего проведение отбора мощности новых генерирующих объектов и публикацию результатов проведенного отбора (далее – решение Правительства Российской Федерации),
* либо определяющего генерирующие объекты, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, принятого Правительством Российской Федерации в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка (далее – решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка);

или на основании решения уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(2) Правил оптового рынка (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_ .\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) (далее – решение ФОИВ). | Настоящий Договор заключается по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года по решению Правительства Российской Федерации (далее – решение Правительства Российской Федерации) или по решению уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти, принятому в соответствии с абзацем первым пункта 112(2) Правил оптового рынка (далее – решение ФОИВ), а в случае принятия Правительством Российской Федерации в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка решения об определении генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка), – на основании указанного решения. |
| **2.1** | По настоящему Договору Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с настоящим Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка. Поставка мощности Продавцом Покупателю по настоящему Договору должна осуществляться с использованием генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (далее – генерирующий объект).В случае если по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации, отобран временно замещающий генерирующий объект, поставка мощности Продавцом Покупателю по настоящему Договору должна осуществляться с использованием временно замещающего генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (далее – временно замещающий генерирующий объект).При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), расположенных в ценовой зоне покупки мощности, указанной в приложении 1 к настоящему Договору (для второй ценовой зоны по 31.12.2028 (включительно) – расположенных во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам).Датой начала фактической поставки мощности по настоящему Договору генерирующего объекта, указанного в настоящем пункте, является 1 (первое) число месяца, до начала которого выполнены следующие требования:* Продавцом получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с 1 (первого) числа указанного месяца в отношении генерирующего объекта;
* Продавцом пройдена в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, аттестация (тестирование) генерирующего оборудования соответствующего генерирующего объекта.

Датой начала фактической поставки мощности по настоящему Договору временно замещающего генерирующего объекта, указанного в настоящем пункте, является 1 (первое) число месяца, до начала которого выполнены следующие требования:* Продавцом получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с 1 (первого) числа указанного месяца в отношении временно замещающего генерирующего объекта;
* Продавцом пройдена в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, аттестация (тестирование) генерирующего оборудования соответствующего временно замещающего генерирующего объекта.

Если генерирующий объект и (или) временно замещающий генерирующий объект, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, на дату заключения настоящего Договора расположены на территории, которая относится к неценовой зоне оптового рынка, то фактическая поставка мощности по настоящему Договору с использованием такого генерирующего объекта и (или) временно замещающего генерирующего объекта осуществляется только при условии наличия вступившего в силу постановления Правительства Российской Федерации об отнесении территории, на которой расположен генерирующий объект и (или) временно замещающий генерирующий объект, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, к территории ценовой зоны оптового рынка.Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в том числе исходя из следующего: * количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации или по решению ФОИВ, или количества мощности, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка;
* количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам;
* количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца;
* объема пикового потребления электрической энергии Покупателем;
* учтенных при проведении конкурентных отборов мощности объемов ценозависимого снижения потребления мощности.

Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | По настоящему Договору Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с настоящим Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка. Поставка мощности Продавцом Покупателю по настоящему Договору должна осуществляться с использованием генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (далее – генерирующий объект).В случае если по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации, отобран временно замещающий генерирующий объект, поставка мощности Продавцом Покупателю по настоящему Договору должна осуществляться с использованием временно замещающего генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (далее – временно замещающий генерирующий объект).При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), расположенных в ценовой зоне покупки мощности, указанной в приложении 1 к настоящему Договору. При этом мощность генерирующих объектов, отобранных в период с 01.01.2021 по 01.01.2025 (а также генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка), не приобретается для потребления в группах точек поставки, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам.Датой начала фактической поставки мощности по настоящему Договору генерирующего объекта, указанного в настоящем пункте, является 1 (первое) число месяца, до начала которого выполнены следующие требования:* Продавцом получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с 1 (первого) числа указанного месяца в отношении генерирующего объекта;
* Продавцом пройдена в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, аттестация (тестирование) генерирующего оборудования соответствующего генерирующего объекта.

Датой начала фактической поставки мощности по настоящему Договору временно замещающего генерирующего объекта, указанного в настоящем пункте, является 1 (первое) число месяца, до начала которого выполнены следующие требования:* Продавцом получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с 1 (первого) числа указанного месяца в отношении временно замещающего генерирующего объекта;
* Продавцом пройдена в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, аттестация (тестирование) генерирующего оборудования соответствующего временно замещающего генерирующего объекта.

Если генерирующий объект и (или) временно замещающий генерирующий объект, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, на дату заключения настоящего Договора расположены на территории, которая относится к неценовой зоне оптового рынка, то фактическая поставка мощности по настоящему Договору с использованием такого генерирующего объекта и (или) временно замещающего генерирующего объекта осуществляется только при условии наличия вступившего в силу постановления Правительства Российской Федерации об отнесении территории, на которой расположен генерирующий объект и (или) временно замещающий генерирующий объект, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, к территории ценовой зоны оптового рынка.Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в том числе исходя из следующего: * количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации или по решению ФОИВ, или количества мощности, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка;
* количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам;
* количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца;
* объема пикового потребления электрической энергии Покупателем;
* учтенных при проведении конкурентных отборов мощности объемов ценозависимого снижения потребления мощности.

Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |
| **2.3** | Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении: – исходя из указанных в ценовой заявке стоимостных характеристик генерирующего объекта и временно замещающего генерирующего объекта, направленных Системным оператором Коммерческому оператору по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации; – или исходя из цены на мощность, определенной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению ФОИВ;– или исходя из экономических параметров, определенных регламентами оптового рынка в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. … | Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении: – исходя из указанных в ценовой заявке стоимостных характеристик генерирующего объекта и временно замещающего генерирующего объекта, направленных Системным оператором Коммерческому оператору по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации; – или исходя из цены на мощность, определенной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению ФОИВ – если настоящий Договор заключен по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению ФОИВ;– или исходя из экономических параметров, определенных регламентами оптового рынка в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка – если настоящий Договор заключен на основании указанного решения Правительства Российской Федерации.… |
| **7.2** | Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется: – в течение 240 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка;– в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением ФОИВ. | Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется:* в течение 240 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка;

или в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением ФОИВ, если настоящий Договор заключен по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению ФОИВ. |
| **8.2** | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем группам точек поставки потребления (группам точек поставки экспорта) Покупателя, зарегистрированным за ним в ценовой зоне покупки мощности, указанной в приложении 1 к настоящему Договору (для второй ценовой зоны по 31.12.2028 (включительно) – лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем группам точек поставки потребления (экспорта/импорта), расположенным во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам).  | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем группам точек поставки потребления (группам точек поставки экспорта) Покупателя, зарегистрированным за ним в ценовой зоне покупки мощности, указанной в приложении 1 к настоящему Договору (для договоров, заключенных в отношении отобранных в период с 01.01.2021 по 01.01.2025 объектов (или в отношении объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка), в которых в качестве зоны покупки мощности, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, определена вторая ценовая зона, – в случае лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем группам точек поставки потребления (экспорта/импорта), расположенным во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам). |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности по результатам**

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов,**

 **проведенного не ранее 2021 года**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*** **(2)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\*****(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*****(4)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \*****(5)** | **Ценовая зона покупки мощности****(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ВРЕМЕННО ЗАМЕЩАЮЩЕГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование временно замещающего генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*** **(2)** | **Ценовая зона \*****(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*****(4)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \*****(5)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \*****(6)** | **Ценовая зона покупки мощности****(7)** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА, ОПРЕДЕЛЕННОГО РЕШЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТЫМ В СООТВЕТСТВИИ С АБЗАЦЕМ ПЕРВЫМ ПУНКТА 112(5) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство генерирующего объекта \*\*\*\*\*****(1)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\*****(2)** | **Группа точек поставки \*\*\*\*\*\*****(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\*****(4)** | **Объем мощности, определенный решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка \*\*\*\*\*****(5)** | **Ценовая зона покупки мощности****(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, с учетом особенностей, предусмотренных разделом 8 Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, или если настоящий Договор заключен не в отношении такого генерирующего объекта и в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов не указано, что ценовая заявка на продажу мощности временно замещающего генерирующего объекта отобрана, либо после даты окончания поставки мощности временно замещающим генерирующим объектом.

\*\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен не в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании информации, предусмотренной решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании регистрационной информации продавца.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности по результатам**

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов,**

 **проведенного не ранее 2021 года**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*** **(2)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\*****(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*****(4)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \*****(5)** | **Ценовая зона покупки мощности****(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ВРЕМЕННО ЗАМЕЩАЮЩЕГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование временно замещающего генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*** **(2)** | **Ценовая зона \*****(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*****(4)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \*****(5)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \*****(6)** | **Ценовая зона покупки мощности****(7)** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА, ОПРЕДЕЛЕННОГО РЕШЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТЫМ В СООТВЕТСТВИИ С АБЗАЦЕМ ПЕРВЫМ ПУНКТА 112(5) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство генерирующего объекта \*\*\*\*\*****(1)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\*****(2)** | **Группа точек поставки \*\*\*\*\*\*****(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\*****(4)** | **Объем мощности, определенный решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка \*\*\*\*\*****(5)** | **Ценовая зона покупки мощности****(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, с учетом особенностей, предусмотренных разделом 8 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы* (Приложение № 19.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) или разделом 8 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации* (Приложение № 19.8.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, или если настоящий Договор заключен не в отношении такого генерирующего объекта и в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов не указано, что ценовая заявка на продажу мощности временно замещающего генерирующего объекта отобрана, либо после даты окончания поставки мощности временно замещающим генерирующим объектом.

\*\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен не в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании информации, предусмотренной решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании регистрационной информации продавца.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА, В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **1.2** | Настоящий Договор заключается: на основании решения Правительства Российской Федерации (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_ .\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_):* либо предусматривающего проведение отбора мощности новых генерирующих объектов и публикацию результатов проведенного отбора (далее – решение Правительства Российской Федерации),
* либо определяющего генерирующие объекты, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, принятого Правительством Российской Федерации в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка (далее – решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка);

или на основании решения уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(2) Правил оптового рынка (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_ .\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) (далее – решение ФОИВ). | Настоящий Договор заключается по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года по решению Правительства Российской Федерации (далее – решение Правительства Российской Федерации) или по решению уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти, принятому в соответствии с абзацем первым пункта 112(2) Правил оптового рынка (далее – решение ФОИВ), а в случае принятия Правительством Российской Федерации в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка решения об определении генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка), – на основании указанного решения. |
| **2.3** | Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении: – исходя из указанных в ценовой заявке стоимостных характеристик генерирующего объекта и временно замещающего генерирующего объекта, направленных Системным оператором Коммерческому оператору по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации; – или исходя из цены на мощность, определенной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению ФОИВ;– или исходя из экономических параметров, определенных регламентами оптового рынка в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.… | Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении: – исходя из указанных в ценовой заявке стоимостных характеристик генерирующего объекта и временно замещающего генерирующего объекта, направленных Системным оператором Коммерческому оператору по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации; – или исходя из цены на мощность, определенной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению ФОИВ – если настоящий Договор заключен по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению ФОИВ;– или исходя из экономических параметров, определенных регламентами оптового рынка в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка – если настоящий Договор заключен на основании указанного решения Правительства Российской Федерации.… |
| **7.2** | Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется:* в течение 240 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка;
* в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением ФОИВ.
 | 7.2. Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется:* в течение 240 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка;
* или в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением ФОИВ, если настоящий Договор заключен по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению ФОИВ.
 |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности по результатам**

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов,**

 **проведенного не ранее 2021 года,**

**в целях компенсации потерь в электрических сетях**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*** **(2)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\*****(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*****(4)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \*****(5)** | **Ценовая зона покупки мощности****(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ВРЕМЕННО ЗАМЕЩАЮЩЕГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование временно замещающего генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*** **(2)** | **Ценовая зона \*****(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*****(4)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \*****(5)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \*****(6)** | **Ценовая зона покупки мощности****(7)** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА, ОПРЕДЕЛЕННОГО РЕШЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТЫМ В СООТВЕТСТВИИ С АБЗАЦЕМ ПЕРВЫМ ПУНКТА 112(5) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство генерирующего объекта \*\*\*\*\*****(1)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\*****(2)** | **Группа точек поставки \*\*\*\*\*\*****(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\*****(4)** | **Объем мощности, определенный решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка \*\*\*\*\*****(5)** | **Ценовая зона покупки мощности****(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, с учетом особенностей, предусмотренных разделом 8 Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, или если настоящий Договор заключен не в отношении такого генерирующего объекта и в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов не указано, что ценовая заявка на продажу мощности временно замещающего генерирующего объекта отобрана, либо после даты окончания поставки мощности временно замещающим генерирующим объектом.

\*\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен не в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании информации, предусмотренной решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании регистрационной информации продавца.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности по результатам**

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов,**

 **проведенного не ранее 2021 года,**

**в целях компенсации потерь в электрических сетях**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*** **(2)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\*****(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*****(4)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \*****(5)** | **Ценовая зона покупки мощности****(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ВРЕМЕННО ЗАМЕЩАЮЩЕГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование временно замещающего генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*** **(2)** | **Ценовая зона \*****(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*****(4)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \*****(5)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \*****(6)** | **Ценовая зона покупки мощности****(7)** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА, ОПРЕДЕЛЕННОГО РЕШЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТЫМ В СООТВЕТСТВИИ С АБЗАЦЕМ ПЕРВЫМ ПУНКТА 112(5) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство генерирующего объекта \*\*\*\*\*****(1)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\*****(2)** | **Группа точек поставки \*\*\*\*\*\*****(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\*****(4)** | **Объем мощности, определенный решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка \*\*\*\*\*****(5)** | **Ценовая зона покупки мощности****(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, с учетом особенностей, предусмотренных разделом 8 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы* (Приложение № 19.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) или разделом 8 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации* (Приложение № 19.8.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, или если настоящий Договор заключен не в отношении такого генерирующего объекта и в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов не указано, что ценовая заявка на продажу мощности временно замещающего генерирующего объекта отобрана, либо после даты окончания поставки мощности временно замещающим генерирующим объектом.

\*\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен не в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании информации, предусмотренной решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании регистрационной информации продавца.