**VI.1. Изменения, связанные с коммерческим представительством по договорам КОМ, КОМ НГО, ВР**

**Приложение № 6.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** с 01.01.2025 функции коммерческого представителя поэтапно передаются от ЦФР к АТС. Данные изменения предусматривают представительство в лице АТС по договорам купли-продажи (поставки) мощности КОМ, КОМ НГО, ВР начиная с 01.07.2025 на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).**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) |
| **1.7** | **Дополнить новым пунктом 1.7** | Если в договоры, заключаемые Коммерческим оператором в качестве поверенного в соответствии с настоящим Регламентом, были внесены изменения (в том числе в части объема поставки мощности, периода поставки мощности, месторасположения объектов генерации), поверенный заключает данные договоры с участниками оптового рынка, получившими право участия в торговле электрической энергией (мощностью) после вступления в силу таких изменений, с учетом внесенных изменений. |
| **2** | **2. КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО В СДЕЛКАХ, СВЯЗАННЫХ С ОКАЗАНИЕМ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ** | **2. КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА, ОТОБРАННОГО В КАЧЕСТВЕ ИСПОЛНИТЕЛЯ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ** |
| **2.1** | 2.1. **Коммерческое представительство субъекта оптового рынка, отобранного в качестве исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**. | 2.1. Положения настоящего подраздела применяются к отношениям, связанным с заключением, изменением и расторжением договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении агрегированных объектов управления (далее – АОУ), отобранных по результатам конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее – отборов ресурса по управлению изменением режима потребления), от имени исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления (далее в настоящем подразделе – доверители). |
| **2.1.1** | Положения настоящего подраздела применяются к отношениям, связанным с заключением, изменением и расторжением договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении агрегированных объектов управления (далее – АОУ), отобранных по результатам конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее – отборов ресурса по управлению изменением режима потребления), от имени исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления (далее в настоящем подразделе – доверители). | **Исключить пункт 2.1.1** |
| **2.1.2** | 2.1.2. В соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом доверитель поручает Коммерческому оператору, действующему в качестве коммерческого представителя, совершать от имени доверителя в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом следующие действия:а) заключать от имени доверителя в порядке и случаях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – договор оказания услуг по УИРП);б) вносить изменения и дополнения в договоры оказания услуг по УИРП, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, указанными договорами, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | 2.2. В соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом доверитель поручает Коммерческому оператору, действующему в качестве коммерческого представителя, совершать от имени доверителя в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом следующие действия:а) заключать от имени доверителя в порядке и случаях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – договор оказания услуг по УИРП);б) вносить изменения и дополнения в договоры оказания услуг по УИРП, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, указанными договорами, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. |
| **2.1.3** | 2.1.3. Договоры оказания услуг по УИРП заключаются в отношении АОУ, отобранных в одной ценовой зоне по результатам долгосрочного или краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления и включенных в реестр итогов отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в порядке и сроки, установленные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | 2.3. Договоры оказания услуг по УИРП заключаются в отношении АОУ, отобранных в одной ценовой зоне по результатам долгосрочного или краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления и включенных в реестр итогов отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в порядке и сроки, установленные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. |
| **2.1.4** | 2.1.4. Доверитель при намерении отказаться полностью или частично от договоров оказания услуг по УИРП обязан направить поверенному на бумажном носителе уведомление об отказе (частичном отказе) от исполнения обязательств по договорам оказания услуг по УИРП по форме, установленной приложением 1 к настоящему Регламенту. Данное уведомление должно быть направлено доверителем и получено поверенным не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до 1 (первого) числа месяца, с которого доверитель намерен полностью или частично отказаться от договоров оказания услуг по УИРП, но не ранее 1 (первого) числа месяца, предшествующего месяцу, с которого доверитель намерен полностью или частично отказаться от договоров оказания услуг по УИРП.… | 2.4. Доверитель при намерении отказаться полностью или частично от договоров оказания услуг по УИРП обязан направить поверенному на бумажном носителе уведомление об отказе (частичном отказе) от исполнения обязательств по договорам оказания услуг по УИРП по форме, установленной приложением 1 к настоящему Регламенту. Данное уведомление должно быть направлено доверителем и получено поверенным не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до 1 (первого) числа месяца, с которого доверитель намерен полностью или частично отказаться от договоров оказания услуг по УИРП, но не ранее 1 (первого) числа месяца, предшествующего месяцу, с которого доверитель намерен полностью или частично отказаться от договоров оказания услуг по УИРП.… |
| **2.1.5** | 2.1.5. Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом, размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами электронного документооборота системы электронного документооборота коммерческого оператора (приложение 1 к Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка, далее – Правила ЭДО СЭД КО) отчет поверенного по форме, установленной приложением 2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчета поверенного договоры оказания услуг по УИРП не заключались, не расторгались и не изменялись, то данный отчет не формируется и не размещается. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры оказания услуг по УИРП размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО. | 2.5. Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом, размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами электронного документооборота системы электронного документооборота коммерческого оператора (приложение 1 к Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка, далее – Правила ЭДО СЭД КО) отчет поверенного по форме, установленной приложением 2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчета поверенного договоры оказания услуг по УИРП не заключались, не расторгались и не изменялись, то данный отчет не формируется и не размещается. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры оказания услуг по УИРП размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО. |
| **2.1.6** | 2.1.6. Доверитель при намерении отказаться от поручения, указанного в пункте 2.1.2 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанного поручения, с указанием АОУ доверителя, в отношении которых осуществляется отказ. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. | 2.6. Доверитель при намерении отказаться от поручения, указанного в пункте 2.2 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанного поручения, с указанием АОУ доверителя, в отношении которых осуществляется отказ. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. |
| **2.2** | **Коммерческое представительство субъекта оптового рынка, являющегося заказчиком по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии** | **Исключить пункт 2.2** |
| **2.2.1** | Положения настоящего подраздела применяются к отношениям, связанным с заключением, изменением и расторжением договоров оказания услуг по УИРП и договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по УИРП субъектами оптового рынка, которые в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* обязаны заключать указанные договоры в качестве заказчиков (кредиторов), перечень которых определяется Коммерческим оператором в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее в настоящем подразделе – доверители). | **Исключить пункт 2.2.1**  |
| **2.2.2** | В соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом доверитель поручает Коммерческому оператору, действующему в качестве коммерческого представителя, совершать от имени доверителя в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом следующие действия:а) заключать от имени доверителя в порядке и случаях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), договоры оказания услуг по УИРП, в которых доверитель является заказчиком, и договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по УИРП по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, по которым доверитель является кредитором;б) вносить изменения и дополнения в указанные в подпункте «а» настоящего пункта договоры, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, указанными договорами, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | **Исключить пункт 2.2.2** |
| **2.2.3** | Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом, размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО отчет поверенного по форме, установленной приложением 2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчетов поверенного договоры оказания услуг по УИРП и (или) договоры поручительства не заключались, не расторгались и не изменялись, то соответствующий отчет не формируется и не размещается. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры оказания услуг по УИРП и договоры поручительства размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО. | **Исключить пункт 2.2.3** |
| **2.2.4** | Доверитель при намерении отказаться от поручения, указанного в пункте 2.2.2 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанного поручения. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. | **Исключить пункт 2.2.4** |
| **2.3** | **Коммерческое представительство субъекта оптового рынка, намеренного стать поручителем для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по УИРП** | **Исключить пункт 2.3**  |
| **2.3.1** | Положения настоящего подраздела применяются к отношениям, связанным с заключением, изменением и расторжением договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по УИРП участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, соответствующими установленным *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* требованиям, предъявляемым к лицам, намеренным стать поручителями по договорам оказания услуг по УИРП (далее в настоящем подразделе – доверители). | **Исключить пункт 2.3.1** |
| **2.3.2** | Лицо, намеренное стать поручителем по договорам оказания услуг по УИРП, должно соответствовать требованиям, установленным Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и заявить о намерении стать поручителем по договорам оказания услуг по УИРП в порядке, установленном Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **Исключить пункт 2.3.2**  |
| **2.3.3** | В соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом доверитель поручает Коммерческому оператору, действующему в качестве коммерческого представителя, совершать от имени доверителя в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом следующие действия: а) заключать от имени доверителя в порядке и случаях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – договоры поручительства), по которым доверитель является поручителем;б) вносить изменения и дополнения в указанные договоры, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, указанными договорами, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | **Исключить пункт 2.3.3** |
| **2.3.4** | Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом, размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО отчет поверенного по форме, установленной приложением 2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчета поверенного договоры поручительства не заключались, не расторгались и не изменялись, то данный отчет не формируется и не размещается. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры поручительства размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО. | **Исключить пункт 2.3.4** |
| **2.3.5** | Доверитель при намерении отказаться от поручений, указанных в пункте 2.3.3 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанных поручений. В уведомлении указываются договоры поручительства, в отношении которых предполагается отказ от поручений, указанных в пункте 2.3.3 настоящего Регламента. В случае если договоры поручительства не заключены, в уведомлении указывается номер уведомления, в котором доверителем было заявлено о намерении стать поручителем по договорам оказания услуг по УИРП. Доверитель признается отказавшимся от поручения, указанного в уведомлении. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. | **Исключить пункт 2.3.5**  |
| **3.1.1** | 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 продавцом:а) в случае соответствия доверителя критериям, установленным пунктом 62 Правил оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*:* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.48 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций – участников оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.49 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

При этом поверенный вправе без дополнительного согласования с доверителем определять период времени, на который распространяют свое действие заключенные регулируемые договоры в соответствии с *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка* либо в соответствии с решениями, принятыми Наблюдательным советом Совета рынка;…д) если группы точек поставки генерации расположены на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам, – территориях Республики Коми и (или) Архангельской области и доверителем направлена Системному оператору ценовая заявка на продажу мощности в соответствии с пунктом 100 Правил оптового рынка:* 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*.
 | 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 продавцом:а) если доверитель определен федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в прогнозном балансе в качестве поставщика по регулируемым договорам в соответствии с пунктом 62 Правил оптового рынка:* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.48 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций – участников оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.49 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

При этом поверенный вправе без дополнительного согласования с доверителем определять период времени, на который распространяют свое действие заключенные регулируемые договоры в соответствии с *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка* либо в соответствии с решениями, принятыми Наблюдательным советом Совета рынка;…д) если группы точек поставки генерации расположены на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам, – территориях Республики Коми и (или) Архангельской области и доверителем направлена Системному оператору ценовая заявка на продажу мощности в соответствии с пунктом 100 Правил оптового рынка:* 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*;

е) если группы точек поставки генерации доверителя зарегистрированы в отношении генерирующих объектов, включенных в публикуемый Системным оператором реестр итогов конкурентного отбора мощности, либо в отношении генерирующих объектов, указанных в реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемом Коммерческому оператору в порядке, предусмотренном *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для группы точек поставки с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование») по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее также – договоры КОМ для условных ГТП);
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.5.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.5.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;

ж) если группы точек поставки генерации доверителя зарегистрированы в отношении генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка, то заключать в отношении таких групп точек поставки:* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.5.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;

з) если группы точек поставки генерации доверителя зарегистрированы в отношении генерирующих объектов, включенных в публикуемый Системным оператором реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (либо в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка), то заключать в отношении таких групп точек поставки:* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.5.3 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*;
* 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*;

и) если в отношении генерирующих объектов, входящих в состав групп точек поставки генерации, зарегистрированных за доверителем, 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:* 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*.
 |
| **3.1.2** | 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 (заказчиком) либо кредитором по договорам поручительства:* договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (за исключением доверителя – Акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»);
* договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (за исключением доверителя – Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»);
* договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (за исключением доверителя – Акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»);
* в случае если группы точек поставки доверителя находятся на территории первой ценовой зоны – 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 оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.2 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 (заказчиком) либо кредитором по договорам поручительства:* договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (за исключением доверителя – Акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»);
* договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (за исключением доверителя – Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»);
* договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (за исключением доверителя – Акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»);
* в случае если группы точек поставки доверителя находятся на территории первой ценовой зоны – 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 оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для группы точек поставки с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование») по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.4 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*;
* 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*.
 |
| **3.3** | Доверитель при намерении отказаться от поручения, указанного в пункте 3.1 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанного поручения. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. | Доверитель при намерении отказаться от поручений, указанных в пункте 3.1 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанных поручений. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. |
| **4.1.1** | 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 (заказчиком) либо кредитором по договорам поручительства (либо продавцом в случае, предусмотренном настоящим пунктом):…в) в случае соответствия доверителя критериям, установленным пунктом 62 Правил оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*:* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.48 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций – участников оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.49 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

При этом поверенный вправе без дополнительного согласования с доверителем определять период времени, на который распространяют свое действие заключенные регулируемые договоры в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* либо в соответствии с решениями, принятыми Наблюдательным советом Совета рынка;…е) договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.Указанные в настоящем подпункте договоры поверенный обязуется заключать в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный решениями Наблюдательного совета Совета рынка Перечень генерирующих объектов, строящихся в соответствии с Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 г. № 705, либо в Перечень строящихся объектов атомных электростанций, предусмотренных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года, либо в утвержденный решениями Наблюдательного совета Совета рынка в целях формирования договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций Перечень генерирующих объектов, строящихся в соответствии с программой строительства гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), реализуемой оптовой генерирующей компанией, созданной на основании решений Правительства Российской Федерации путем реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Единая энергетическая система России», в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций, и включенных в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики. | 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 (заказчиком) либо кредитором по договорам поручительства (либо продавцом в случае, предусмотренном настоящим пунктом):…в) если доверитель определен федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в прогнозном балансе в качестве покупателя по регулируемым договорам в соответствии с пунктом 62 Правил оптового рынка:* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.48 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций – участников оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.49 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

При этом поверенный вправе без дополнительного согласования с доверителем определять период времени, на который распространяют свое действие заключенные регулируемые договоры в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* либо в соответствии с решениями, принятыми Наблюдательным советом Совета рынка;…е) договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.Указанные в настоящем подпункте договоры поверенный обязуется заключать в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный решениями Наблюдательного совета Совета рынка Перечень генерирующих объектов, строящихся в соответствии с Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 г. № 705, либо в Перечень строящихся объектов атомных электростанций, предусмотренных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года, либо в утвержденный решениями Наблюдательного совета Совета рынка в целях формирования договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций Перечень генерирующих объектов, строящихся в соответствии с программой строительства гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), реализуемой оптовой генерирующей компанией, созданной на основании решений Правительства Российской Федерации путем реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Единая энергетическая система России», в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций, и включенных в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики;ж) договоры купли-продажи (поставки) мощности, а именно:– договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;– договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для группы точек поставки с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование») по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;– договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;– договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;– договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.3.4 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*;– 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*. |
| **5.1.1** | 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 (заказчиком) либо кредитором по договорам поручительства:* 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 оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.2 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 (заказчиком) либо кредитором по договорам поручительства:* 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 оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.5.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.5.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.5.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.5.3 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*.
 |
| **5.3** | Доверитель при намерении отказаться от поручения, указанного в пункте 5.1 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанного поручения. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. | Доверитель при намерении отказаться от поручений, указанных в пункте 5.1 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанных поручений. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. |
| **6.1.1** | 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 продавцом:а) в случае если доверителем направлена Системному оператору ценовая заявка на продажу мощности в соответствии с пунктом 100 Правил оптового рынка:* + 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*;

б) в случае соответствия доверителя критериям, установленным пунктом 62 Правил оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*:* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.48 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

При этом поверенный вправе без дополнительного согласования с доверителем определять период времени, на который распространяют свое действие заключенные регулируемые договоры в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* либо в соответствии с решениями, принятыми Наблюдательным советом Совета рынка;в) в случае если доверителем зарегистрирована группа точек поставки генерации в отношении гидроэлектростанции, расположенной на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:* + договоры купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;

г) в случае если доверителем зарегистрирована группа точек поставки генерации в отношении генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам:* + 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*;

д) в случае признания доверителя в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом) и открытия в отношении него конкурсного производства:* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

Поверенный указывает в договорах, предусмотренных в настоящем подпункте, месяц, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии. | 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 продавцом:а) в случае если доверителем направлена Системному оператору ценовая заявка на продажу мощности в соответствии с пунктом 100 Правил оптового рынка:* + 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*;

б) если доверитель определен федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в прогнозном балансе в качестве поставщика по регулируемым договорам в соответствии с пунктом 62 Правил оптового рынка:* регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.48 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

При этом поверенный вправе без дополнительного согласования с доверителем определять период времени, на который распространяют свое действие заключенные регулируемые договоры в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* либо в соответствии с решениями, принятыми Наблюдательным советом Совета рынка;в) в случае если доверителем зарегистрирована группа точек поставки генерации в отношении гидроэлектростанции, расположенной на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:* + договоры купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;

г) в случае если доверителем зарегистрирована группа точек поставки генерации в отношении генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам: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*;д) в случае признания доверителя в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом) и открытия в отношении него конкурсного производства:* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

Поверенный указывает в договорах, предусмотренных в настоящем подпункте, месяц, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии;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*.
 |
| **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 на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.3 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*.
 |
| **6.3** | Доверитель при намерении отказаться от поручений, указанных в пункте 6.1 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанного поручения. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. | Доверитель при намерении отказаться от поручений, указанных в пункте 6.1 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанных поручений. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. |
| **7.1.1** | Заключать от имени доверителя в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом, следующие договоры, по которым доверитель является покупателем (либо продавцом в случае, предусмотренном настоящим пунктом):…г) в случае соответствия доверителя критериям, установленным пунктом 62 Правил оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*: – регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.48 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*. При этом поверенный вправе без дополнительного согласования с доверителем определять период времени, на который распространяют свое действие заключенные регулируемые договоры в соответствии с *Договором о присоединении* либо в соответствии с решениями, принятыми Наблюдательным советом Совета рынка;д) в случае если доверитель определен Коммерческим оператором в соответствии с *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка* в качестве контрагента для субъекта оптового рынка, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом):* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

Поверенный указывает в договорах, предусмотренных в настоящем подпункте, месяц, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии;е) в случае признания доверителя в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом) и открытия в отношении него конкурсного производства, от имени доверителя могут быть заключены договоры, указанные в настоящем подпункте, по которым доверитель является продавцом:* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

Поверенный указывает в договорах, предусмотренных в настоящем подпункте, месяц, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии. | Заключать от имени доверителя в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом, следующие договоры, по которым доверитель является покупателем (либо продавцом в случае, предусмотренном настоящим пунктом):…г) если доверитель определен федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в прогнозном балансе в качестве покупателя по регулируемым договорам в соответствии с пунктом 62 Правил оптового рынка: – регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.48 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*. При этом поверенный вправе без дополнительного согласования с доверителем определять период времени, на который распространяют свое действие заключенные регулируемые договоры в соответствии с *Договором о присоединении* либо в соответствии с решениями, принятыми Наблюдательным советом Совета рынка;д) в случае если доверитель определен Коммерческим оператором в соответствии с *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка* в качестве контрагента для субъекта оптового рынка, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом):* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

Поверенный указывает в договорах, предусмотренных в настоящем подпункте, месяц, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии;е) в случае признания доверителя в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом) и открытия в отношении него конкурсного производства, от имени доверителя могут быть заключены договоры, указанные в настоящем подпункте, по которым доверитель является продавцом:* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

Поверенный указывает в договорах, предусмотренных в настоящем подпункте, месяц, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии;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*. |
| **7.3** | Доверитель при намерении отказаться от поручений, указанных в пункте 7.1 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанного поручения. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. | Доверитель при намерении отказаться от поручений, указанных в пункте 7.1 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанных поручений. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. |
| **Дополнить новым разделом 8** | **8. КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА – ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ, НАМЕРЕННОГО СТАТЬ ПОРУЧИТЕЛЕМ ЛИБО УЖЕ ЯВЛЯЮЩЕГОСЯ ПОРУЧИТЕЛЕМ****8.1. Коммерческое представительство поставщика электрической энергии и мощности, намеренного стать поручителем для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по УИРП**Субъект оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, соответствующий установленным *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) требованиям, предъявляемым к лицам, намеренным стать поручителями по договорам оказания услуг по УИРП (далее в настоящем подразделе – доверитель), направивший Коммерческому оператору уведомление о намерении стать поручителем по форме, являющейся приложением 5.2 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), поручает поверенному совершать от имени доверителя в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом следующие действия:а) заключать от имени доверителя в порядке и случаях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее в настоящем подразделе – договоры поручительства), по которым доверитель является поручителем по обязательствам исполнителя (в соответствии с условиями договора поручительства), указанного в уведомлении о намерении заключить договор поручительства, либо иного лица, к которому в результате реорганизации должника перешли права и обязанности по таким договорам, и определять в договоре поручительства предельный объем ответственности поручителя (в рублях), заявленный в уведомлении о намерении заключить договор поручительства; б) вносить изменения и дополнения в договоры поручительства, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, указанными договорами, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.8.2. Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом, размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для каждого доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО отчет поверенного по форме, установленной приложением 2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчета поверенного никакие договоры поручительства, предусмотренные настоящим разделом, не заключались, не расторгались и не изменялись, то данный отчет не формируется и не размещается. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры поручительства размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО.8.3. Доверитель при намерении отказаться от любых поручений, указанных в настоящем разделе, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанных поручений. В уведомлении указываются договоры поручительства, в отношении которых предполагается отказ от поручений, указанных в настоящем разделе. В случае если договоры поручительства не заключены, в уведомлении указывается номер уведомления, в котором доверителем было заявлено о намерении стать поручителем. Доверитель признается отказавшимся от поручения, указанного в уведомлении. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об отказе (частичном отказе) от исполнения обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**

Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 2.1.4 *Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке* (Приложение № 31 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Настоящим \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование организации, являющейся доверителем и исполнителем по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии*) уведомляет АО «АТС» (поверенного) об отказе (частичном отказе) с «1» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[1]](#footnote-1) 20\_\_\_ года от исполнения обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, заключенным в отношении агрегированных объектов управления, отобранных по итогам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*краткосрочного или долгосрочного*) отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, проводимого в отношении \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*первой или второй*) ценовой зоны оптового рынка, на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, а именно:

|  |
| --- |
| **Идентификационный код** **агрегированного объекта управления [[2]](#footnote-2)** |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |

В связи с этим доверитель поручает направить заказчикам по указанным выше договорам оказания услуг по УИРП уведомления об одностороннем отказе от договора оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствии с пунктом 2.1.4 *Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке* (Приложение № 31 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об отказе (частичном отказе) от исполнения обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**

Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 2.4 *Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке* (Приложение № 31 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Настоящим \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование организации, являющейся доверителем и исполнителем по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии*) уведомляет АО «АТС» (поверенного) об отказе (частичном отказе) с «1» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[3]](#footnote-3)1 20\_\_\_ года от исполнения обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, заключенным в отношении агрегированных объектов управления, отобранных по итогам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*краткосрочного или долгосрочного*) отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, проводимого в отношении \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*первой или второй*) ценовой зоны оптового рынка, на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, а именно:

|  |
| --- |
| **Идентификационный код** **агрегированного объекта управления[[4]](#footnote-4)2** |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |

В связи с этим доверитель поручает направить заказчикам по указанным выше договорам оказания услуг по УИРП уведомления об одностороннем отказе от договора оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствии с пунктом 2.4 *Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке* (Приложение № 31 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА (ДЛЯ ПОСТАВЩИКА) (Приложение № Д 18.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **ПРЕАМБУЛА** | ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Поверенный в понимании пункта 1 статьи 33 Федерального закона «Об электроэнергетике» является организацией коммерческой инфраструктуры и в соответствии с Договором о присоединении является коммерческим представителем, самостоятельно представительствующим от имени участников оптового рынка при заключении ими договоров, обеспечивающих осуществление торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергией и мощностью, с использованием следующих способов торговли, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка):торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности;торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме);торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях;торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; | ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Поверенный в понимании пункта 1 статьи 33 Федерального закона «Об электроэнергетике» является организацией коммерческой инфраструктуры и в соответствии с Договором о присоединении является коммерческим представителем, самостоятельно представительствующим от имени участников оптового рынка при заключении ими договоров, обеспечивающих осуществление торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергией и мощностью, с использованием следующего способа торговли, предусмотренного Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка): торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; |
| **1.1**  | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется, действуя в качестве коммерческого представителя, от имени и за счет Доверителя заключать следующие договоры:* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее именуемые «договоры КОМ», а в единственном числе – «договор КОМ»);
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее именуемые «договоры КОМ НГО», а в единственном числе – «договор КОМ НГО»);
* договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, и договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее именуемые «договоры КОМ НГО – 2021», а в единственном числе – «договор КОМ НГО – 2021»);
* договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее именуемые «договоры ВР», а в единственном числе – «договор ВР»);
* договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее именуемые «договоры на модернизацию», а в единственном числе – «договор на модернизацию»).
 | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется, действуя в качестве коммерческого представителя, от имени и за счет Доверителя заключать договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее именуемые «договоры на модернизацию», а в единственном числе – «договор на модернизацию»). |
| **1.3** | Поверенный имеет право осуществлять одновременное коммерческое представительство разных сторон в сделках, указанных в пунктах 1.1, 1.2 настоящего Договора. | Поверенный имеет право осуществлять одновременное коммерческое представительство разных сторон в сделках, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора. |
| **1.4** | Заключение договоров КОМ, договоров КОМ НГО, договоров КОМ НГО – 2021, договоров ВР, договоров на модернизацию осуществляется в соответствии со стандартными формами таких договоров, являющимися приложением к Договору о присоединении, в том числе:* договоры КОМ заключаются в соответствии со стандартными формами, являющимися приложениями № Д 18.3.1, Д 18.3.2, Д 18.3.3, Д 18.3.5, Д 18.5.1, Д 18.5.2, Д 18.5.4 к Договору о присоединении;
* договоры КОМ НГО заключаются в соответствии со стандартными формами, являющимися приложениями № Д 18.3.4, Д 18.5.3 к Договору о присоединении;
* договоры КОМ НГО – 2021 заключаются в соответствии со стандартными формами, являющимися приложениями № Д 18.3.7, Д 18.5.5 к Договору о присоединении;
* договоры ВР заключаются в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением № Д 18.4.1 к Договору о присоединении;
* договоры на модернизацию заключаются в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением № Д 18.3.6 к Договору о присоединении.
 | Заключение договоров на модернизацию осуществляется в соответствии со стандартной формой таких договоров, являющейся приложением № Д 18.3.6 к Договору о присоединении. |
| **1.7** | Заключение договоров КОМ, договоров КОМ НГО, договоров КОМ НГО – 2021, договоров ВР и договоров на модернизацию в соответствии со стандартными формами таких договоров, являющимися приложением к Договору о присоединении, и с теми субъектами оптового рынка, перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной пунктом 1.1 настоящего Договора обязанности. | Заключение договоров на модернизацию в соответствии со стандартной формой таких договоров, являющейся приложением к Договору о присоединении, и с теми субъектами оптового рынка, перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной пунктом 1.1 настоящего Договора обязанности. |
| **1.8** | Заключенные Поверенным договоры КОМ, договоры КОМ НГО, договоры КОМ НГО – 2021, договоры ВР и договоры на модернизацию, в которых Доверитель является продавцом, обеспечивают продажу мощности, предоставленную в зарегистрированных за Доверителем группах точек поставки генерации,* в количестве, определенном Коммерческим оператором и Системным оператором в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка;
* по ценам, рассчитанным Коммерческим оператором в порядке, определенном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка.

Генерирующие объекты и группы точек поставки генерации, с использованием которых Доверитель осуществляет поставку мощности по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, договорам КОМ НГО – 2021, договорам ВР, договорам на модернизацию, а также количество мощности Доверителя, подлежащей поставке Доверителем на оптовый рынок, определяется Коммерческим оператором в порядке, который предусмотрен Договором о присоединении. | Заключенные Поверенным договоры на модернизацию, в которых Доверитель является продавцом, обеспечивают продажу мощности, предоставленную в зарегистрированных за Доверителем группах точек поставки генерации,* в количестве, определенном Коммерческим оператором и Системным оператором в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка;
* по ценам, рассчитанным Коммерческим оператором в порядке, определенном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка.

Генерирующие объекты и группы точек поставки генерации, с использованием которых Доверитель осуществляет поставку мощности по договорам на модернизацию, а также количество мощности Доверителя, подлежащей поставке Доверителем на оптовый рынок, определяется Коммерческим оператором в порядке, который предусмотрен Договором о присоединении. |
| **1.9** | Доверитель поручает Поверенному в предусмотренном настоящим Договором и договорами КОМ НГО порядке направлять от его имени уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомления об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) по договорам КОМ НГО.Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности (уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) по договорам КОМ НГО направляется Доверителем Поверенному на бумажном носителе и должно быть подписано уполномоченным лицом Доверителя.Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО, предусмотренным пунктом 7.2.1 договора КОМ НГО, должно быть предоставлено Доверителем Поверенному не ранее даты заключения Поверенным указанных договоров и не позднее даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации. Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности по договорам КОМ НГО должно быть предоставлено Доверителем Поверенному не позднее даты допустимой отсрочки начала поставки всего объема мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации. Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО, предусмотренным пунктом 7.2.2 договора КОМ НГО, должно быть предоставлено Доверителем Поверенному не позднее 31 декабря 2022 года.Поверенный проверяет соблюдение Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО, предусмотренной пунктом 7.2.1 договора КОМ НГО, а также для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема по договорам КОМ НГО исходя из следующего:* Доверитель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности по договорам КОМ НГО при условии, что измененная дата начала поставки мощности определена не позднее даты допустимой отсрочки начала поставки всего объема мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации;
* Доверитель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности по договорам КОМ НГО при условии, что измененная дата начала поставки 25 процентов договорного объема мощности определена не позднее даты допустимой отсрочки начала поставки 25-процентного объема мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации;
* уведомление предоставлено Поверенному в сроки, установленные настоящим пунктом Договора.

Поверенный проверяет соблюдение Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО, предусмотренной пунктом 7.2.2 договора КОМ НГО, исходя из следующего:* Доверитель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам КОМ НГО при условии, что измененная дата начала поставки мощности на оптовый рынок является 1 (первым) числом месяца и наступает не позднее 1 апреля 2023 года;
* одновременно с изменением даты начала поставки мощности на оптовый рынок Доверитель должен изменить период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, указанный в договорах КОМ НГО;
* новый период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, указанный в договорах КОМ НГО, должен составлять не более 168 месяцев с новой даты начала поставки мощности на оптовый рынок;
* в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договору КОМ НГО, предоставлено соответствующее требованиям Договора о присоединении и регламентов оптового рынка обеспечение исполнения обязательств;
* уведомление предоставлено Поверенному в сроки, установленные настоящим пунктом Договора.

В случае соблюдения Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема), Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров КОМ НГО уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомление об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) в электронном виде с применением электронной подписи в течение пяти рабочих дней после окончания проверки, осуществляемой в соответствии с Договором о присоединении, соблюдения условий для отсрочки даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО. Если отсрочка осуществляется в соответствии с пунктом 7.2.2 договора КОМ НГО, в уведомлении также указывается новый период поставки мощности по договору КОМ НГО.В случае несоблюдения Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема) уведомления Доверителя возвращаются Доверителю Поверенным в течение пяти рабочих дней после окончания проверки, осуществляемой в соответствии с Договором о присоединении, соблюдения условий для отсрочки даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО, при этом у Поверенного не возникает обязанности по направлению уведомлений сторонам договоров КОМ НГО.Доверитель вправе направить Поверенному уведомление повторно после устранения нарушений требований настоящего Договора к его содержанию в случае, если уведомление будет предоставлено Поверенному в установленные настоящим Договором сроки.В случае направления Поверенным от имени Доверителя уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО Поверенный заключает договоры КОМ НГО с учетом измененной даты начала поставки мощности, указанной в уведомлении об отсрочке даты начала поставки мощности.Доверитель поручает Поверенному в предусмотренном настоящим Договором порядке направлять от его имени уведомления об изменении месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО.Уведомление о намерении воспользоваться правом на изменение месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО, направляется Доверителем Поверенному на бумажном носителе и должно быть подписано уполномоченным лицом Доверителя. К указанному уведомлению о намерении воспользоваться правом на изменение месторасположения генерирующего объекта должно быть приложено письмо Системного оператора, подтверждающее, что заявляемое в уведомлении месторасположение генерирующего объекта соответствует согласованной Системным оператором схеме выдачи мощности и утвержденному решением Правительства Российской Федерации описанию территории, в отношении которой проводился отбор мощности новых генерирующих объектов.В случае соблюдения Доверителем условий для изменения месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО, Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров КОМ НГО уведомления об изменении месторасположения генерирующего объекта в электронном виде с применением электронной подписи в течение пяти рабочих дней после получения от Доверителя соответствующих уведомлений о намерении воспользоваться правом на изменение месторасположения генерирующего объекта. Изменения в договоры вступают в силу с 1-го числа месяца, следующего за месяцем направления уведомлений об изменении месторасположения генерирующего объекта.В случае несоблюдения Доверителем условий для изменения месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО, уведомление Доверителя возвращается Доверителю Поверенным в течение пяти рабочих дней после получения, при этом у Поверенного не возникает обязанности по направлению уведомлений сторонам договоров КОМ НГО.Доверитель вправе направить Поверенному уведомление повторно после устранения нарушений требований настоящего Договора к его содержанию. В случае направления Поверенным от имени Доверителя уведомлений об изменении месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО, Поверенный подписывает от имени Доверителя договоры КОМ НГО с учетом нового месторасположения генерирующего объекта с первого числа месяца, следующего за месяцем отправки Поверенным уведомлений сторонам договоров КОМ НГО. | **Исключить пункт без изменения нумерации** |
| **1.13** | Доверитель также поручает, а Поверенный обязуется заключать от имени и за счет Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам КОМ, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам КОМ НГО, договорам КОМ НГО – 2021, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением по договорам КОМ, в соответствии с которыми Доверитель является кредитором. Поверенный заключает указанные договоры поручительства в порядке и случаях, которые предусмотрены Договорами о присоединении. | Доверитель также поручает, а Поверенный обязуется заключать от имени и за счет Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в соответствии с которыми Доверитель является кредитором. Поверенный заключает указанные договоры поручительства в порядке и случаях, которые предусмотрены Договорами о присоединении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА (ДЛЯ ПОКУПАТЕЛЯ) (Приложение № Д 18.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
| **ПРЕАМБУЛА** | ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Поверенный в соответствии с п. 123 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка), условиями Договора о присоединении является коммерческим представителем, самостоятельно представительствующим от имени участников оптового рынка и ФСК при заключении ими договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и (или) договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; | ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Поверенный в соответствии с п. 123 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка), условиями Договора о присоединении является коммерческим представителем, самостоятельно представительствующим от имени участников оптового рынка и ФСК; |
| **1.1**  | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия: заключать от имени Доверителя договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности (в том числе договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов) и (или) договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, договоры на модернизацию, а также договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, в случае если Доверитель – ФСК; вноситьизменения и дополнения к ним, действуя в качестве коммерческого представителя. При этом указанные договоры Поверенный обязуется заключать в случаях и с субъектами оптового рынка, определенными в соответствии с условиями Договора о присоединении, в том числе Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке, являющимся приложением к Договору о присоединении.Доверитель также поручает, а Поверенный обязуется заключать от имени и за счет Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в порядке и случаях, которые предусмотрены Договорами о присоединении.Поверенный заключает указанные в настоящем пункте договоры в форме электронного документа с использованием электронной подписи на условиях, предусмотренных стандартными формами договоров, являющимися приложениями к Договорам о присоединении. Поверенный имеет право осуществлять одновременное коммерческое представительство разных сторон в сделках, указанных в п. 1.1 настоящего Договора. | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия: заключать от имени Доверителя договоры на модернизацию, вноситьизменения и дополнения к ним, действуя в качестве коммерческого представителя. При этом указанные договоры Поверенный обязуется заключать в случаях и с субъектами оптового рынка, определенными в соответствии с условиями Договора о присоединении, в том числе Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке, являющимся приложением к Договору о присоединении.Доверитель также поручает, а Поверенный обязуется заключать от имени и за счет Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в порядке и случаях, которые предусмотрены Договорами о присоединении.Поверенный заключает указанные в настоящем пункте договоры в форме электронного документа с использованием электронной подписи на условиях, предусмотренных стандартными формами договоров, являющимися приложениями к Договорам о присоединении. Поверенный имеет право осуществлять одновременное коммерческое представительство разных сторон в сделках, указанных в п. 1.1 настоящего Договора. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ (Приложение № Д 18.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
|  | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, … | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,*(в случае заключения договора после 30 июня 2025 года*Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «АТС» и (или) АТС, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «АТС» и (или) АТС,)… |
| **6.1** | 6.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя.… | 6.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя (начиная с 1 июля 2025 года – в форме электронного документа с использованием электронной подписи АТС, действующим на основании Регламента коммерческого представительства).… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ (ДЛЯ ГРУППЫ ТОЧЕК ПОСТАВКИ С ПРИЗНАКОМ «УСЛОВНАЯ ГТП ГЕНЕРАЦИИ, В СОСТАВ КОТОРОЙ ВХОДИТ НЕВВЕДЕННОЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕЕ ОБОРУДОВАНИЕ») (Приложение № Д 18.3.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
|  | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, … | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,*(в случае заключения договора после 30 июня 2025 года*Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «АТС» и (или) АТС, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «АТС» и (или) АТС,)… |
| **6.1** | 6.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя.… | 6.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя (начиная с 1 июля 2025 года – в форме электронного документа с использованием электронной подписи АТС, действующим на основании Регламента коммерческого представительства).… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ МЕЖДУ ЦЕНОВЫМИ ЗОНАМИ (Приложение № Д 18.3.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
|  | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, … | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,(*в случае заключения договора после 30 июня 2025 года*Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «АТС» и (или) АТС, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «АТС» и (или) АТС,)… |
| **6.1** | 6.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя.… | 6.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя (начиная с 1 июля 2025 года – в форме электронного документа с использованием электронной подписи АТС, действующим на основании Регламента коммерческого представительства).… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.3.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
|  | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, … | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, *(в случае заключения договора после 30 июня 2025 года*Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «АТС» и (или) АТС, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «АТС» и (или) АТС,)… |
| **7.2** | 7.2. Поставка Продавцом мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов должна начаться с первого числа месяца, указанного в решении Правительства Российской Федерации, или с даты, определенной в соответствии с пунктами 7.2.1, 7.2.2 настоящего Договора (далее дата, с которой должна начаться поставка мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, именуется датой начала поставки мощности на оптовый рынок).Период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов составляет 180 месяцев с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, если Продавец не уменьшил длительность периода поставки мощности в порядке и случаях, определенных пунктами 7.2.1 и 7.2.2 настоящего Договора.Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности по настоящему Договору) по \_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года включительно (дата окончания поставки мощности по настоящему Договору).Стороны договорились, что дата начала поставки мощности на оптовый рынок и, соответственно, дата начала поставки мощности по настоящему Договору и период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов могут быть изменены Продавцом в соответствии с пунктами 7.2.1 и 7.2.2 настоящего Договора только при условии соблюдения порядка, установленного настоящим Договором, Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, в том числе при условии получения ЦФР всех предусмотренных указанными договорами документов.Право Продавца на отсрочку исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору, предусмотренное пунктом 7.2.1 или пунктом 7.2.2 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика, посредством направления ЦФР уведомления о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности. | 7.2. Поставка Продавцом мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов должна начаться с первого числа месяца, указанного в решении Правительства Российской Федерации, или с даты, определенной в соответствии с пунктами 7.2.1, 7.2.2 настоящего Договора (далее дата, с которой должна начаться поставка мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, именуется датой начала поставки мощности на оптовый рынок).Период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов составляет 180 месяцев с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, если Продавец не уменьшил длительность периода поставки мощности в порядке и случаях, определенных пунктами 7.2.1 и 7.2.2 настоящего Договора.Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности по настоящему Договору) по \_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года включительно (дата окончания поставки мощности по настоящему Договору). |
| **7.5** | 7.5. Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке изменить в порядке, установленном договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, месторасположение генерирующего объекта, указанное в приложении 1 к настоящему Договору, при условии, что одновременно соблюдены следующие условия:* Системный оператор согласовал схему выдачи мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и месторасположение генерирующего объекта в соответствии с такой схемой выдачи мощности отлично от месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;
* Системный оператор подтвердил, что месторасположение генерирующего объекта, указанное в схеме выдачи мощности и предлагаемое Продавцом, соответствует утвержденному решением Правительства Российской Федерации описанию территории, в отношении которой проводился отбор мощности новых генерирующих объектов.

Изменения, предусмотренные настоящим пунктом Договора, вступают в силу с 1-го числа месяца, следующего за месяцем направления ЦФР от имени Продавца Покупателю и Коммерческому оператору уведомлений об изменении месторасположения генерирующего объекта. | **Удалить пункт** |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

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

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

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

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА \***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Код ГТП****генерации** | **Месторасположение генерирующего объекта \*\*** | **Объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, МВт** |
|  |  |  |

*Примечания*.

\* Характеристики генерирующего объекта указываются в соответствии с характеристиками соответствующего генерирующего объекта, указанными в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, опубликованном на официальном сайте Системного оператора, с учетом п. 7.5 настоящего Договора.

\*\* Указывается в соответствии с описанием территории технологически необходимой генерации.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

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

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

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

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА \***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Код ГТП****генерации** | **Месторасположение генерирующего объекта \*\*** | **Объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, МВт** |
|  |  |  |

*Примечания*.

\* Характеристики генерирующего объекта указываются в соответствии с характеристиками соответствующего генерирующего объекта, указанными в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, опубликованном на официальном сайте Системного оператора, с учетом п. 1.7 Регламента коммерческого представительства.

\*\* Указывается в соответствии с описанием территории технологически необходимой генерации.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ (ДЛЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, УКАЗАННЫХ В АБЗАЦЕ 3 ПУНКТА 113(1) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 18.3.5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
|  | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, … | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, *(в случае заключения договора после 30 июня 2025 года*Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «АТС» и (или) АТС, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «АТС» и (или) АТС,)… |
| **11.1** | 11.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя.… | 11.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя (начиная с 1 июля 2025 года – в форме электронного документа с использованием электронной подписи АТС, действующим на основании Регламента коммерческого представительства).… |

**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) |
|  | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», … | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», *(в случае заключения договора после 30 июня 2025 года*Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «АТС» и (или) «АТС», и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «АТС» и (или) «АТС»,)… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ (Приложение № Д 18.4.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
|  | Настоящий Договор купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении ЦФР, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, … | Настоящий Договор купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении ЦФР, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, *(в случае заключения договора после 30 июня 2025 года*Настоящий Договор купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «АТС» и (или) «АТС», и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «АТС» и (или) «АТС»,)… |
| **6.1** | 6.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя.… | 6.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя (начиная с 1 июля 2025 года – в форме электронного документа с использованием электронной подписи АТС, действующим на основании Регламента коммерческого представительства).… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
|  | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, … | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, *(в случае заключения договора после 30 июня 2025 года*Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «АТС» и (или) «АТС», Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, «ФСК», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «АТС» и (или) «АТС»,)… |
| **6.1** | 6.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя.… | 6.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя (начиная с 1 июля 2025 года – в форме электронного документа с использованием электронной подписи АТС, действующим на основании Регламента коммерческого представительства).… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
|  | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, … | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, *(в случае заключения договора после 30 июня 2025 года*Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «АТС» и (или) «АТС», Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, «ФСК», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «АТС» и (или) «АТС»,)… |
| **6.1** | 6.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя.… | 6.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя (начиная с 1 июля 2025 года – в форме электронного документа с использованием электронной подписи АТС, действующим на основании Регламента коммерческого представительства).… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
|  | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, … | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, *(в случае заключения договора после 30 июня 2025 года*Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «АТС» и (или) «АТС», Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, «ФСК», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «АТС» и (или) «АТС»,)… |
| **6.1** | 6.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя.… | 6.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя (начиная с 1 июля 2025 года – в форме электронного документа с использованием электронной подписи АТС, действующим на основании Регламента коммерческого представительства).… |
| **7.2** | 7.2. Поставка Продавцом мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов должна начаться с первого числа месяца, указанного в решении Правительства Российской Федерации, или с даты, определенной в соответствии с пунктами 7.2.1, 7.2.2 настоящего Договора (далее дата, с которой должна начаться поставка мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, именуется датой начала поставки мощности на оптовый рынок).Период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов составляет 180 месяцев с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, если Продавец не уменьшил длительность периода поставки мощности в порядке и случаях, определенных пунктами 7.2.1 и 7.2.2 настоящего Договора.Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности по настоящему Договору) по \_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года включительно (дата окончания поставки мощности по настоящему Договору).Стороны договорились, что дата начала поставки мощности на оптовый рынок и, соответственно, дата начала поставки мощности по настоящему Договору и период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов могут быть изменены Продавцом в соответствии с пунктами 7.2.1 и 7.2.2 настоящего Договора только при условии соблюдения порядка, установленного настоящим Договором, Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, в том числе при условии получения ЦФР всех предусмотренных указанными договорами документов.Право Продавца на отсрочку исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору, предусмотренное пунктом 7.2.1 или пунктом 7.2.2 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика, посредством направления ЦФР уведомления о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности. | 7.2. Поставка Продавцом мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов должна начаться с первого числа месяца, указанного в решении Правительства Российской Федерации, или с даты, определенной в соответствии с пунктами 7.2.1, 7.2.2 настоящего Договора (далее дата, с которой должна начаться поставка мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, именуется датой начала поставки мощности на оптовый рынок).Период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов составляет 180 месяцев с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, если Продавец не уменьшил длительность периода поставки мощности в порядке и случаях, определенных пунктами 7.2.1 и 7.2.2 настоящего Договора.Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности по настоящему Договору) по \_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года включительно (дата окончания поставки мощности по настоящему Договору). |
| **7.5** | 7.5. Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке изменить в порядке, установленном договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, месторасположение генерирующего объекта, указанное в приложении 1 к настоящему Договору, при условии, что одновременно соблюдены следующие условия:* Системный оператор согласовал схему выдачи мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и месторасположение генерирующего объекта в соответствии с такой схемой выдачи мощности отлично от месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;
* Системный оператор подтвердил, что месторасположение генерирующего объекта, указанное в схеме выдачи мощности и предлагаемое Продавцом, соответствует утвержденному решением Правительства Российской Федерации описанию территории, в отношении которой проводился отбор мощности новых генерирующих объектов.

Изменения, предусмотренные настоящим пунктом Договора, вступают в силу с 1-го числа месяца, следующего за месяцем направления ЦФР от имени Продавца Покупателю и Коммерческому оператору уведомлений об изменении месторасположения генерирующего объекта. | **Удалить пункт** |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

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

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

**в целях компенсации потерь в электрических сетях №\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА\***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Код ГТП****генерации** | **Месторасположение генерирующего объекта \*\*** | **Объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, МВт** |
|  |  |  |

*Примечания*.

\* Характеристики генерирующего объекта указываются в соответствии с характеристиками соответствующего генерирующего объекта, указанными в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, опубликованном на официальном сайте Системного оператора, с учетом п. 7.5 настоящего Договора.

\*\* Указывается в соответствии с описанием территории технологически необходимой генерации.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

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

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

**в целях компенсации потерь в электрических сетях №\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА\***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Код ГТП****генерации** | **Месторасположение генерирующего объекта \*\*** | **Объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, МВт** |
|  |  |  |

*Примечания*.

\* Характеристики генерирующего объекта указываются в соответствии с характеристиками соответствующего генерирующего объекта, указанными в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, опубликованном на официальном сайте Системного оператора, с учетом п. 1.7 Регламента коммерческого представительства.

\*\* Указывается в соответствии с описанием территории технологически необходимой генерации.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (ДЛЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, УКАЗАННЫХ В АБЗАЦЕ 3 ПУНКТА 113(1) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА) (Приложение № Д 18.5.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом) |
|  | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, … | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР, *(в случае заключения договора после 30 июня 2025 года*Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «АТС» и (или) «АТС», Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, «ФСК», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «АТС» и (или) «АТС»,) … |
| **12.1** | 12.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя.… | 12.1. Настоящий Договор заключается с использованием электронной подписи ЦФР, действующим на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя (начиная с 1 июля 2025 года – в форме электронного документа с использованием электронной подписи АТС, действующим на основании Регламента коммерческого представительства).… |

**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) |
|  | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», иПубличным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», … | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», иПубличным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», *(в случае заключения договора после 30 июня 2025 года*Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «АТС» и (или) «АТС», иПубличным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, «ФСК», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «АТС» и (или) «АТС»,)… |

**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)** |
| **1.4.5** | Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы:* стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.1.1);
* стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.2.1);
* стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № Д 9);
* стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 3.1.2);
* стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 2.5.1).
 | Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы:* стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.1.1);
* стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.2.1);
* стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 3.1.2);
* стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 2.5.1).
 |
| **12.1** | …Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях ценовых зон оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:…* договор коммерческого представительства для поставщика (Приложение № Д 18.1), на основании которого заключаются договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложения № Д 18.3.1, Д 18.3.2, Д 18.3.5), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (Приложение № Д 18.3.3), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (Приложение № Д 18.3.7), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложения № Д 18.5.1, Д 18.5.2, Д 18.5.4), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3), договоры 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), договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложения № Д 18.4, № Д 18.4.1);
* договор коммерческого представительства для покупателя (Приложение № Д 18.2), на основании которого заключаются договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложения № Д 18.3.1, Д 18.3.2, Д 18.3.5), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (Приложение № Д 18.3.3), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (Приложение № Д 18.3.7), договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4.1), и договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложения № Д 18.5.1, Д 18.5.2, Д 18.5.4), договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3), договоры 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);

… | …Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях ценовых зон оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:…* договор коммерческого представительства для поставщика (Приложение № Д 18.1);
* договор коммерческого представительства для покупателя (Приложение № Д 18.2);

… |
| **18`.1.5** | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3.1 к настоящему Договору и Приложение № Д 18.3.2 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору); | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3.1 к настоящему Договору и Приложение № Д 18.3.2 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору); |
| **18`.1.6** | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и № Д 18.2 к настоящему Договору); | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору); |
| **18`.1.7** | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и № Д 18.2 к настоящему Договору); | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору); |
| **18`.1.8** | договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4.1 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору); | договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4.1 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору); |
| **18`.1.9** | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.1 к настоящему Договору и Приложение № Д 18.5.2 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору); | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.1 к настоящему Договору и Приложение № Д 18.5.2 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору); |
| **18`.1.10** | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (Приложение № Д 18.3.3 к настоящему договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору); | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (Приложение № Д 18.3.3 к настоящему договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору); |
| **18`.1.11** | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) (Приложение № Д 18.3.5 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору); | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) (Приложение № Д 18.3.5 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору); |
| **18`.1.12** | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) (Приложение № Д 18.5.4 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору); | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) (Приложение № Д 18.5.4 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору); |
| **18`.1.22** | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (Приложение № Д 18.3.7 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и № Д 18.2 к настоящему Договору); | договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (Приложение № Д 18.3.7 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору); |
| **18`.1.23** | договоров 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 настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и № Д 18.2 к настоящему Договору). | договоров 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 настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору). |
| **18`.1.24** | стандартная форма договора купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (Приложение № Д 24.3); | договоров купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (Приложение № Д 24.3 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору); |
| **18`.1.25** | стандартная форма договора купли-продажи (поставки) генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.4); | договоров купли-продажи (поставки) генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.4 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору); |
| **18`.1.26** | договоров купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.5). | договоров купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.5 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору). |
| **18`.19.9** | В целях заключения договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ, договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 и договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору), Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности и ФСК обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору). | Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору), Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности и ФСК обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору). |
| **18`.19.11** | ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, заключает в форме электронного документа с использованием ЭП от имени и за счет указанных участников:…• договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.3.7 к настоящему Договору).ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных участников:…• договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в которых Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.3.7 к настоящему Договору).ЦФР на основании договора коммерческого представительства, заключенного с ФСК, заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет ФСК договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартным формам договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, являющихся приложениями к настоящему Договору (Приложение № Д 18.5.1, Приложение Д 18.5.2, Приложение Д 18.5.4 к настоящему Договору), а также договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в целях компенсации потерь в электрических сетях, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.5.3, Приложение № Д 18.5.5 к настоящему Договору). | КО на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) заключает в форме электронного документа с использованием ЭП от имени и за счет указанных участников:…• договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.3.7 к настоящему Договору).КО на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных участников:…• договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в которых Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.3.7 к настоящему Договору).КО на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет ФСК договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартным формам договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, являющихся приложениями к настоящему Договору (Приложение № Д 18.5.1, Приложение Д 18.5.2, Приложение Д 18.5.4 к настоящему Договору), а также договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в целях компенсации потерь в электрических сетях, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартной форме договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.5.3, Приложение № Д 18.5.5 к настоящему Договору). |
| **18`.19.12** | ЦФР осуществляет одновременное коммерческое представительство разных сторон в договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь, договорах купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021.ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК не позднее 31 марта календарного года, в котором проводился соответствующий конкурентный отбор мощности (не ранее 01.04.2025 и не позднее 30.04.2025 – в отношении конкурентного отбора мощности, проводимого в 2025 году), но не ранее даты опубликования реестра итогов конкурентного отбора мощности.ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами от имени поставщиков и покупателей не позднее 31 января года, в который осуществляется поставка мощности, с учетом требований пункта 18`.19.3 настоящего договора.ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК в течение 3 месяцев после опубликования СО реестра итогов отбора мощности новых генерирующих объектов.ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 от имени поставщиков, покупателей и ФСК в течение 3 (трех) месяцев после опубликования СО реестра итогов отбора мощности новых генерирующих объектов, а в случае принятия Правительством Российской Федерации решения в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка – в течение 3 (трех) месяцев после получения Участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии и мощности, определенным таким решением, права на участие в торговле мощностью в отношении условной ГТП генерации, зарегистрированной в целях поставки мощности с использованием генерирующего объекта, определенного таким решением, по указанным договорам.В случае получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью Участником оптового рынка, являющимся покупателем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ и (или) договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, и (или) договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021, и (или) договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в течение календарного года, в котором осуществляется поставка мощности по итогам конкурентного отбора и (или) по итогам конкурентного отбора новых генерирующих объектов и (или) в вынужденном режиме, ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ и (или) договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, и (или) договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021, и (или) договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме от имени поставщиков и Участника оптового рынка не позднее окончания месяца, в котором соответствующий Участник оптового рынка начал участвовать в торговле электрической энергией и мощностью. | КО осуществляет одновременное коммерческое представительство разных сторон в договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь, договорах купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021.КО осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК не позднее 31 марта календарного года, в котором проводился соответствующий конкурентный отбор мощности, но не ранее даты опубликования реестра итогов конкурентного отбора мощности.КО осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами от имени поставщиков и покупателей не позднее 31 января года, в который осуществляется поставка мощности, с учетом требований пункта 18`.19.3 настоящего договора.КО осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК в течение 3 месяцев после опубликования СО реестра итогов отбора мощности новых генерирующих объектов.КО осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 от имени поставщиков, покупателей и ФСК в течение 3 (трех) месяцев после опубликования СО реестра итогов отбора мощности новых генерирующих объектов, а в случае принятия Правительством Российской Федерации решения в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка – в течение 3 (трех) месяцев после получения Участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии и мощности, определенным таким решением, права на участие в торговле мощностью в отношении условной ГТП генерации, зарегистрированной в целях поставки мощности с использованием генерирующего объекта, определенного таким решением, по указанным договорам.В случае получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью Участником оптового рынка, являющимся покупателем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ и (или) договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, и (или) договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021, и (или) договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в течение календарного года, в котором осуществляется поставка мощности по итогам конкурентного отбора и (или) по итогам конкурентного отбора новых генерирующих объектов и (или) в вынужденном режиме, КО осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ и (или) договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, и (или) договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021, и (или) договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме от имени поставщиков и Участника оптового рынка не позднее окончания месяца, в котором соответствующий Участник оптового рынка начал участвовать в торговле электрической энергией и мощностью. |
| **20.11** | ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в ценовых зонах в целях компенсации потерь, обязана заключить с ЦФР в порядке и на условиях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка, следующие договоры (далее – именуемые договоры купли-продажи в целях компенсации потерь):− договор купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах) по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.5.1 к настоящему Договору);− договор коммерческого представительства с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору), в котором ФСК является Доверителем, ЦФР является коммерческим представителем. ФСК заключает один договор коммерческого представительства.На основании договора коммерческого представительства ЦФР заключает от имени ФСК договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартным формам, являющимся приложениями к настоящему Договору (Приложения № Д 18.5.1, Д 18.5.2, Д 18.5.3, Д 18.5.4 к настоящему Договору). | ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии в ценовых зонах в целях компенсации потерь обязана заключить с ЦФР в порядке и на условиях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка, договор купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах) по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.5.1 к настоящему Договору. На основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) КО заключает от имени ФСК договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартным формам, являющимся приложениями к настоящему Договору (Приложения № Д 18.5.1, Д 18.5.2, Д 18.5.3, Д 18.5.4, Д 18.5.5 к настоящему Договору). |
| **20.12.**  | ФСК обязана заключить договор коммерческого представительства по форме Приложения № Д 18.2 к настоящему Договору до 30 ноября 2010 года. | **Исключить пункт 20.12. без последующего изменения нумерации** |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6.1.6** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января, в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 21 января 2025 года) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 настоящего Регламента), в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период, с учетом особенностей, описанных ниже. Кроме того, в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года КО не позднее 7 февраля 2025 года направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 к настоящему Регламенту), содержащий информацию по договорам, дополнительно заключенным в отношении 2025 года поставки мощности по генерирующим объектам, расположенным в первой ценовой зоне оптового рынка, на основании повторно полученного от СО в случае, предусмотренном подп. «д» п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ на январь 2025 года.При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 к настоящему Регламенту), за расчетный период *m* в отношении года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа, в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d*(приложение 40 настоящего Регламента). Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz*= 3, и для *z* = 2 на территории *sz*= 3).Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащий нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период. Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz*= 3, и для *z* = 2 на территории *sz*= 3).В реестре объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (приложение 113г к настоящему Регламенту).Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 25 февраля 2025 года), или в первый рабочий день, следующий за датой, если указанная дата приходится на нерабочий день, ЦФР на основании реестра объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа, в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d*(приложение 40 настоящего Регламента). Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz*= 3, и для *z* = 2 на территории *sz*= 3).Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащий нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период. Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz*= 3, и для *z* = 2 на территории *sz*= 3).В реестре объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (приложение 113г к настоящему Регламенту).Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 25 февраля 2025 года), или в первый рабочий день, следующий за датой, если указанная дата приходится на нерабочий день, ЦФР на основании реестра объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. |
| **13.1.8** | **Порядок взаимодействия СР, КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам по результатам конкурентного отбора мощности**КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января, в отношении расчетного месяца *m* = март 2025 года не позднее 10-го числа расчетного месяца) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 настоящего Регламента) в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период.При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* в отношении года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m* (в отношении КОМ на 2028 год для целей формирования реестра договоров в соответствии с настоящим абзацем Реестром обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, в который СО впервые включил итоги КОМ на 2028 год, считается реестр за расчетный месяц апрель 2025 года).В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* *Nm*,*z*переток​, определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней после даты подписания договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, но не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами за расчетный месяц в формате xml (приложение 92.2 к настоящему Регламенту).В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* *Nm*,*z*переток​, определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная) в отношении расчетного месяца *m* в формате xml (приложение 92.2а к настоящему Регламенту). Данный реестр не направляется за расчетный месяц *m*, если расчетный период *m*–1 – это декабрь предыдущего года поставки. При этом в случае, если права и обязанности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами перешли к покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка – покупателя, и при этом у сторон договора имелся заключенный между собой договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, то КО вправе направить в ЦФР информацию о таких расторгнутых договорах купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами на бумажном носителе.КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января, в отношении расчетного месяца *m* = март 2025 года не позднее 10-го числа расчетного месяца) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 настоящего Регламента) за расчетный период.В случае проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 к настоящему Регламенту) с учетом такого отбора в течение 45 (сорока пяти) календарных дней с даты получения результатов конкурентного отбора от Системного оператора. В случае принятия Правительством Российской Федерации решения в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 к настоящему Регламенту) с учетом объекта КОМ НГО, определенного указанным решением, в течение 3 (трех) месяцев с даты получения участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии и мощности, определенным таким решением, права на участие в торговле мощностью в отношении условной ГТП генерации, зарегистрированной в целях поставки мощности, с использованием генерирующего объекта, определенного таким решением.Реестры договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, указанные в настоящем пункте, содержат перечень заключенных в отношении расчетного периода договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и действующих в расчетном периоде, в отношении которого формируются и направляются соответствующие реестры ЦФР.Реестры договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная), указанные в настоящем пункте, содержат перечень расторгнутых договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, действующих в расчетном периоде *m*–1 и не действующих в расчетном периоде *m*, в отношении которого формируются и направляются соответствующие реестры ЦФР.Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа, в отношении расчетного месяца *m* = март 2025 года не позднее 11-го числа расчетного месяца) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей*d*(приложение 57 настоящего Регламента).… | **Порядок взаимодействия СР, КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам по результатам конкурентного отбора мощности**Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа, в отношении расчетного месяца *m* = март 2025 года не позднее 11-го числа расчетного месяца) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей*d*(приложение 57 настоящего Регламента).… |
|  | **Удалить приложения:****Приложение 91****Приложение 92****Приложение 92.2****Приложение 92.2а****Приложение 92.1** |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.1.2** | Поставщики мощности должны:* представить Коммерческому оператору документы, удостоверяющие полномочия представителя поставщика мощности подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств электронной подписи, подаваемые в целях получения допуска и участия в конкурентном отборе мощности;
* заключить Договор коммерческого представительства (для Поставщика) с ЦФР по стандартной форме, являющейся приложением Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;

 в отношении генерирующих объектов:* прошедших процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), в соответствии с порядком регистрации ГЕМ, установленным приложением 1 к настоящему Регламенту.
 | Поставщики мощности должны представить Коммерческому оператору документы, удостоверяющие полномочия представителя поставщика мощности подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств электронной подписи, подаваемые в целях получения допуска и участия в отборе мощности в отношении генерирующих объектов, прошедших процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), в соответствии с порядком регистрации ГЕМ, установленным приложением 1 к настоящему Регламенту. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **4.1.2** | 4.1.2. Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:* предоставить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств ЭП, подаваемые в целях получения допуска;
* заключить все необходимые для участия в КОМ НГО договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в том числе договор коммерческого представительства поставщика с ЦФР по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;

… | 4.1.2. Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:* предоставить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств ЭП, подаваемые в целях получения допуска;
* заключить все необходимые для участия в КОМ НГО договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;

… |
| **8.3** | СО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты публикации реестра итогов КОМ НГО, определенной в соответствии с п. 8.1 настоящего Регламента, направляет каждому поставщику мощности по результатам КОМ НГО, включенному в реестр итогов КОМ НГО, СР и ЦФР уведомление на бумажном носителе, содержащее информацию, указанную в подпунктах «б»–«д» пункта 8.1 настоящего Регламента. | СО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты публикации реестра итогов КОМ НГО, определенной в соответствии с п. 8.1 настоящего Регламента, направляет каждому поставщику мощности по результатам КОМ НГО, включенному в реестр итогов КОМ НГО, и СР уведомление на бумажном носителе, содержащее информацию, указанную в подпунктах «б»–«д» пункта 8.1 настоящего Регламента. |
| **8.4** | В случае если при проведении КОМ НГО не была подана ни одна ценовая заявка, то СО публикует информацию об этом на официальном сайте в течение одного рабочего дня с даты окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ НГО. В этом случае у СО, КО, ЦФР, ФСК и участников оптового рынка по результатам такого КОМ НГО не возникает каких-либо прав и обязанностей, предусмотренных Правилами оптового рынка, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и регламентами оптового рынка. | В случае если при проведении КОМ НГО не была подана ни одна ценовая заявка, то СО публикует информацию об этом на официальном сайте в течение одного рабочего дня с даты окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ НГО. В этом случае у СО, КО, ФСК и участников оптового рынка по результатам такого КОМ НГО не возникает каких-либо прав и обязанностей, предусмотренных Правилами оптового рынка, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и регламентами оптового рынка. |
| **9.2** | **9. ПЕРЕДАЧА ПРАВ И ОБЯЗАННОСТЕЙ ПРОДАВЦА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ КОМ НГО, ЗАКЛЮЧЕННЫМ В ОТНОШЕНИИ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ В СООТВЕТСТВИИ С ПУНКТОМ 112(5) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА И РАСПОРЯЖЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 08.04.2023 № 867-Р**…Юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО, направляет в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о намерении приобрести права и обязанности по договорам КОМ НГО по форме, являющейся приложением 3.1 к настоящему Регламенту, а также уведомляет ЦФР о намерении заключить договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров КОМ НГО, в случае если у такого юридического лица отсутствует действующий договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров КОМ НГО. К заявлению должен быть приложен оригинал или надлежащим образом заверенная копия документа, подтверждающего полномочия лица на подписание указанного в настоящем абзаце заявления и (или) удостоверение приложенных к заявлению документов.Для юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО, заключение договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров КОМ НГО в соответствии со стандартной формой, являющейся Приложением № Д 18.1 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*, является обязательным для получения права на участие в торговле мощностью объекта генерации КОМ НГО на оптовом рынке. | **9. ПЕРЕДАЧА ПРАВ И ОБЯЗАННОСТЕЙ ПРОДАВЦА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ КОМ НГО, ЗАКЛЮЧЕННЫМ В ОТНОШЕНИИ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ В СООТВЕТСТВИИ С ПУНКТОМ 112(5) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА И РАСПОРЯЖЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 08.04.2023 № 867-Р**…Юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО, направляет в КО на бумажном носителе заявление о намерении приобрести права и обязанности по договорам КОМ НГО по форме, являющейся приложением 3.1 к настоящему Регламенту. К заявлению должен быть приложен оригинал или надлежащим образом заверенная копия документа, подтверждающего полномочия лица на подписание указанного в настоящем абзаце заявления и (или) удостоверение приложенных к заявлению документов. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ 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)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **4.1.2** | 4.1.2. Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:* предоставить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств ЭП, подаваемые в целях получения допуска;
* заключить все необходимые для участия в КОМ НГО договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в том числе договор коммерческого представительства поставщика с ЦФР по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;

… | 4.1.2. Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:* предоставить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств ЭП, подаваемые в целях получения допуска;
* заключить все необходимые для участия в КОМ НГО договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;

… |
| **8.3** | 8.3. СО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты публикации реестра итогов КОМ НГО, определенной в соответствии с п. 8.1 настоящего Регламента, направляет каждому поставщику мощности по результатам КОМ НГО, включенному в реестр итогов КОМ НГО, СР и ЦФР уведомление на бумажном носителе, содержащее информацию, указанную в подпунктах «б»–«д» пункта 8.1 настоящего Регламента. | 8.3. СО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты публикации реестра итогов КОМ НГО, определенной в соответствии с п. 8.1 настоящего Регламента, направляет каждому поставщику мощности по результатам КОМ НГО, включенному в реестр итогов КОМ НГО, и СР уведомление на бумажном носителе, содержащее информацию, указанную в подпунктах «б»–«д» пункта 8.1 настоящего Регламента. |
| **8.4** | 8.4. В случае если при проведении КОМ НГО не была подана ни одна ценовая заявка, то СО публикует информацию об этом на официальном сайте в течение одного рабочего дня с даты окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ НГО. В этом случае у СО, КО, ЦФР, ФСК и участников оптового рынка по результатам такого КОМ НГО не возникает каких-либо прав и обязанностей, предусмотренных Правилами оптового рынка, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и регламентами оптового рынка. | 8.4. В случае если при проведении КОМ НГО не была подана ни одна ценовая заявка, то СО публикует информацию об этом на официальном сайте в течение одного рабочего дня с даты окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ НГО. В этом случае у СО, КО, ФСК и участников оптового рынка по результатам такого КОМ НГО не возникает каких-либо прав и обязанностей, предусмотренных Правилами оптового рынка, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и регламентами оптового рынка. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Удалить строки из приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом- квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | Адрес электронной почты | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| KOM\_ATS\_REESTR\_DOG | Предварительный реестр заключенных договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности | Регламент № 16, п. 13.1.8 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |   | 5 лет |  |  |
| KOM\_ATS\_REESTR\_DOG\_FINAL | Итоговый реестр заключенных договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности | Регламент № 16, п. 13.1.8 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |   | 5 лет |  |  |
| KOM\_NGO\_ATS\_REESTR\_DOG | Предварительный реестр заключенных договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов | Регламент № 16, п. 13.1.8 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |   | 5 лет |  |  |
| KOM\_NGO\_ATS\_REESTR\_DOG\_FINAL | Итоговый реестр заключенных договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов | Регламент № 16, п. 13.1.8 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |   | 5 лет |  |  |
| KOM\_TRANS\_ATS\_REESTR\_DOG | Предварительный реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами | Регламент № 16, п. 13.1.8 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |   | 5 лет |  |  |
| KOM\_TRANS\_ATS\_REESTR\_DOG\_FINAL | Итоговый реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами | Регламент № 16, п. 13.1.8 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |   | 5 лет |  |  |
| KOM\_TRANS\_ATS\_REESTR\_DOG\_MINUS | Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная) | Регламент № 16 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |   | 3 года с даты прекращения договоров КОМ |  |  |
| VR\_ATS\_REESTR\_DOG | Предварительный реестр заключенных договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме | Регламент № 16, п. 6.1.6 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |   | 5 лет |  |  |
| VR\_ATS\_REESTR\_DOG\_FINAL | Итоговый реестр заключенных договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме | Регламент № 16, п. 6.1.6 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_ATS\_GEN\_OBJ\_CHNG\_KOMNGO\_NOTICE | Уведомление об изменении месторасположения генерирующего объекта по договорам КОМ НГО | Приложение № Д 18.1, Приложение № Д 18.3.4 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_ATS\_GEN\_OBJ\_CHNG\_LOST\_KOMNGO\_NOTICE | Уведомление об изменении месторасположения генерирующего объекта по договорам КОМ НГО (потери) | Приложение № Д 18.1, Приложение № Д 18.5.3 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_ATS\_KOM\_NEWGO\_SELLER\_CANCEL\_NOTICE | Уведомление об отказе продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по договору КОМ НГО | Приложение № Д 18.3.4 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_ATS\_KOMNGO\_DELAY\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала поставки мощности и периода поставки мощности по договорам КОМ НГО (отсрочка) – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 18.3.4, Приложение № Д 18.5.3, Приложение № Д 18.1 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_ATS\_POWER\_25\_DELAY\_NOTICE | Уведомление об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности | Приложение № Д 18.1, п. 1.1 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_ATS\_POWER\_BD\_DELAY\_NOTICE | Уведомление об отсрочке даты начала поставки мощности | Приложение № Д 18.1, п. 1.1 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_FSK\_GEN\_OBJ\_CHNG\_LOST\_KOMNGO\_NOTICE | Уведомление об изменении месторасположения генерирующего объекта по договорам КОМ НГО (потери) | Приложение № Д 18.1, Приложение № Д 18.5.3 | docx | ЦФР | ФСК | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет | 6 месяцев |  |
| CFR\_PART\_DPMGA\_NOTICE | Уведомление о заключенных ДПМ ГЭС/АЭС | Договор коммерческого представительства ГЭС, АЭС | xlsx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет |   |  |
| CFR\_PART\_DVR | Договор купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме | Договор о присоединении, п. 18`.12 | pdf | ЦФР | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_PART\_GEN\_OBJ\_CHNG\_KOMNGO\_NOTICE | Уведомление об изменении месторасположения генерирующего объекта по договорам КОМ НГО | Приложение № Д 18.1, Приложение № Д 18.3.4 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет | 6 месяцев |  |
| CFR\_PART\_KOM | Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности | Договор о присоединении, п. 18`.12 | pdf | ЦФР | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_PART\_KOM\_NEWGO\_SELLER\_CANCEL\_NOTICE | Уведомление об отказе продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по договору КОМ НГО | Приложение № Д 18.3.4 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет |   |  |
| CFR\_PART\_KOM\_NGO | Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов | Договор о присоединении, п. 18`.1.6 | pdf | ЦФР | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 |   | 3 года с даты прекращения КОМ НГО |   |  |
| CFR\_PART\_KOMFSK\_NGO | Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях | Договор о присоединении, п. 18`.1.7 | pdf | ЦФР | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 |   | 3 года с даты прекращения КОМ НГО |  |  |
| CFR\_PART\_KOMNGO\_DELAY\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала поставки мощности и периода поставки мощности по договорам КОМ НГО (отсрочка) – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 18.3.4, Приложение № Д 18.5.3, Приложение № Д 18.1 | docx | ЦФР | Участник, ФСК | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет | 6 месяцев |  |
| CFR\_PART\_POWER\_25\_DELAY\_NOTICE | Уведомление об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности | Приложение № Д 18.1, п. 1.1 | docx | ЦФР | Участник, ФСК | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет | 6 месяцев |  |
| CFR\_PART\_POWER\_BD\_DELAY\_NOTICE | Уведомление об отсрочке даты начала поставки мощности | Приложение № Д 18.1, п. 1.1 | docx | ЦФР | Участник, ФСК | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет | 6 месяцев |  |
| komreestr | Реестр заключенных договоров КОМ и ВР | Договор коммерческого представительства | xlsm | ЦФР | ФСК, Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 |   | 5 лет |  |  |
| STRAW\_CFR\_DVR | Договор купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме | Договор о присоединении, п. 18`.12 | pdf | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 |   | 5 лет |  |  |
| STRAW\_CFR\_KOM | Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности | Договор о присоединении, п. 18`.12 | pdf | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_RD\_ATTY\_REP | Отчет поверенного (вознаграждение поверенного по РД) | Договор коммерческого представительства (Приложения № Д 21, № Д 22) | xlsm | ЦФР | ФСК, Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_RD\_ATTY\_REP\_EXT | Расширенный отчет поверенного (РД купли-продажи электрической энергии и мощности)  | Договор коммерческого представительства (Приложения № Д 21, № Д 22) | xlsm | ЦФР | Участник | электронная почта | Нет | да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_RD\_CLOSE\_NOTIF | Уведомление о заключенных регулируемых договорах купли-продажи электрической энергии и мощности | Договор коммерческого представительства (Приложения № Д 21, № Д 22) | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_RD\_INVOICE | Счет-фактура (вознаграждение поверенного по РД) | Договор коммерческого представительства (Приложения № Д 21, № Д 22) | xlsm | ЦФР | ФСК, Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_PART\_KOM\_CZ | Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами | Договор о присоединении, п. 18`.19.11 | pdf | ЦФР | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_PART\_KOMFSK | Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях | Договор о присоединении, п. 18.12 | pdf | ЦФР | ФСК, Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 |   | 5 лет |  |  |
| CFR\_PART\_KPRP  | Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций | Договор о присоединении, п. 18`.38.2 | pdf | ЦФР | Участник | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 |   | 3 года с даты прекращения договора коммерческого представительства |  |  |
|  STRAW\_CFR\_KOMFSK | Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях | Договор о присоединении, п. 18.12 | pdf | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 |   | 5 лет |  |  |
| ASUD\_CFR\_KOM\_CZ | Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами | Договор о присоединении, п. 18`.19.3 | pdf | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 |   | 5 лет |  |  |
| ASUD\_CFR\_KOM\_NGO | Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов | Договор о присоединении, п. 18`.1.6 | pdf | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 |   | 3 года с даты прекращения КОМ НГО |  |  |
| ASUD\_CFR\_NKOMFSK\_NGO | Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях | Договор о присоединении, п. 18`.1.7 | pdf | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 |   | 3 года с даты прекращения КОМ НГО |  |  |
| DPM\_ATS\_REESTR\_GO\_GA | Реестр генерирующих объектов по договорам АЭС/ГЭС | Регламент № 6.7  | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 |   | 5 лет |  |  |

1. Указывается месяц, с которого исполнитель намерен полностью или частично отказаться от исполнения обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления. [↑](#footnote-ref-1)
2. Указываются коды агрегированных объектов управления, по которым исполнитель намерен отказаться от исполнения обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления, в случае частичного отказа. Коды агрегированных объектов управления не указываются в случае полного отказа от исполнения обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления по указанным выше договорам оказания услуг по УИРП. [↑](#footnote-ref-2)
3. 1 Указывается месяц, с которого исполнитель намерен полностью или частично отказаться от исполнения обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления. Такой месяц должен входить в период оказания услуг по УИРП. [↑](#footnote-ref-3)
4. 2 Указываются коды агрегированных объектов управления, по которым исполнитель намерен отказаться от исполнения обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления, в случае частичного отказа. Коды агрегированных объектов управления не указываются в случае полного отказа от исполнения обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления по указанным выше договорам оказания услуг по УИРП. [↑](#footnote-ref-4)