**Вопрос 1. Об изменениях, связанных с переносом срока проведения КОМ в 2018 году**

**Приложение № 1**

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

**Обоснование:** проектом постановления Правительства РФ «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности в части сроков проведения конкурентных отборов мощности» предполагается перенести срок проведения КОМ в 2018 году с 15 сентября на 15 декабря, а также изменить срок проведения повторного КОМ в случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка после получения предложения федерального антимонопольного органа решения об отмене результатов проведенного КОМ.

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства РФ «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности в части сроков проведения конкурентных отборов мощности».

**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) |
| **2.1.3.1** | Сроки подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований:   * дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 15 сентября года (*Х*–4); * срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.   Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.  Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, в отношении которых получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации, подаются до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  КОМ на соответствующий год проводится в указанные сроки при условии вступления в силу к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности, включая нормативные правовые акты, устанавливающие:  – ценовые параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, утвержденные Правительством РФ;  – величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России. | Сроки подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований:   * дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 15 сентября года (Х–4) (для КОМ в 2018 году – не позднее 15 декабря); * срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.   Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.  Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, в отношении которых получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации, подаются до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  КОМ на соответствующий год проводится в указанные сроки при условии вступления в силу к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности, включая нормативные правовые акты, устанавливающие:  – ценовые параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, утвержденные Правительством РФ;  – величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России. |
| **2.1.3.4** | Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам КОМ. Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками спроса.  Параметры первой точки спроса:   * объем спроса на мощность в ценовой зоне в первой точке определяется в соответствии с порядком определения указанной величины, утвержденным Минэнерго России; * цена в первой точке, определенная для каждой ценовой зоны решением Правительства Российской Федерации.   Параметры второй точки спроса:   * объем спроса на мощность в ценовой зоне во второй точке равен увеличенному на 12 процентов объему в первой точке; * цена во второй точке, определенная для каждой ценовой зоны решением Правительства Российской Федерации.   При определении объема спроса на мощность в первой точке спроса в соответствии с установленным порядком не учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована ГТП генерации, и по такой ГТП генерации участником оптового рынка на 1 августа года, в котором проводится КОМ, получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (право участия в торговле мощностью по условной ГТП генерации) с даты, наступающей не позднее 1 января года, в отношении которого проводится КОМ.  При проведении конкурентного отбора мощности Системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в каждой ценовой зоне в первой точке на совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателей с ценозависимым потреблением, подлежащих в соответствии с Правилами оптового рынка и настоящим Регламентом учету при определении спроса на мощность в соответствующей ценовой зоне (при условии, что совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности составляет величину не более 1 процента объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность). | Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам КОМ. Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками спроса.  Параметры первой точки спроса:   * объем спроса на мощность в ценовой зоне в первой точке определяется в соответствии с порядком определения указанной величины, утвержденным Минэнерго России; * цена в первой точке, определенная для каждой ценовой зоны решением Правительства Российской Федерации.   Параметры второй точки спроса:   * объем спроса на мощность в ценовой зоне во второй точке равен увеличенному на 12 процентов объему в первой точке; * цена во второй точке, определенная для каждой ценовой зоны решением Правительства Российской Федерации.   При определении объема спроса на мощность в первой точке спроса в соответствии с установленным порядком не учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована ГТП генерации, и по такой ГТП генерации участником оптового рынка на 1 августа года, в котором проводится КОМ (для КОМ в 2018 году – на 1 ноября), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (право участия в торговле мощностью по условной ГТП генерации) с даты, наступающей не позднее 1 января года, в отношении которого проводится КОМ.  При проведении конкурентного отбора мощности Системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в каждой ценовой зоне в первой точке на совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателей с ценозависимым потреблением, подлежащих в соответствии с Правилами оптового рынка и настоящим Регламентом учету при определении спроса на мощность в соответствующей ценовой зоне (при условии, что совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности составляет величину не более 1 процента объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность). |
| **2.1.3.5** | ...  В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в отношении которых Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа от поставки мощности, и при этом участник оптового рынка уведомил ЦФР об отказе от поставки мощности по ДПМ не позднее 10 августа года проведения КОМ. Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ. | ...  В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в отношении которых Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа от поставки мощности, и при этом участник оптового рынка уведомил ЦФР об отказе от поставки мощности по ДПМ не позднее 10 августа года проведения КОМ (для КОМ в 2018 году – не позднее 10 ноября). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ. |
| **3.1.4** | В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, включаются генерирующие объекты (за исключением генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности), прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), в соответствии с *Порядком регистрации генерирующих единиц мощности (ГЕМ)* (Приложением 1 к настоящему Регламенту), и зарегистрированные в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 августа года, в котором проводится КОМ, получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (либо в торговле мощностью в отношении условных ГТП генерации) в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, включаются генерирующие объекты (за исключением генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности), прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), в соответствии с *Порядком регистрации генерирующих единиц мощности (ГЕМ)* (Приложением 1 к настоящему Регламенту), и зарегистрированные в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 августа года, в котором проводится КОМ (для КОМ в 2018 году – на 1 ноября), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (либо в торговле мощностью в отношении условных ГТП генерации) в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **3.4.3** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января по 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ, на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется Коммерческим оператором на основании заявления участника оптового рынка.  Оригинал заявления за подписью уполномоченного лица с указанием КИУМ в отношении генерирующего оборудования с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которого паровая турбина или ее основные части выпущены ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, подлежит направлению участником оптового рынка не позднее 5 сентября года проведения КОМ по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января по 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ, на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется Коммерческим оператором на основании заявления участника оптового рынка.  Оригинал заявления за подписью уполномоченного лица с указанием КИУМ в отношении генерирующего оборудования с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которого паровая турбина или ее основные части выпущены ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, подлежит направлению участником оптового рынка не позднее 5 сентября года проведения КОМ (для КОМ в 2018 году – не позднее 5 декабря) по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. |
| **3.5** | Перечень ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которых паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, передается СО в КО не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Указанный перечень ЕГО формируется на основании зарегистрированных в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 августа года, в котором проводится КОМ, получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и может быть скорректирован не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала срока подачи ценовых заявок на продажу мощности в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:   1. на 1 сентября года, на который проводится КОМ, получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, удовлетворяющие указанным требованиям; 2. изменена регистрационная информация о годе выпуска паровой турбины на основании данных о полной замене основных частей турбины (статора(ов) и ротора(ов)), подтвержденных документами, представленными участником в адрес СО не позднее 30 календарных дней до момента окончания подачи ценовых заявок для участия в КОМ на соответствующий год. К подтверждающим документам относятся в том числе:  * акты выполненных работ, ведомости объемов работ в ходе капитального ремонта; * акты приемки в эксплуатацию, акты приемки законченного строительства. | Перечень ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которых паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, передается СО в КО не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Указанный перечень ЕГО формируется на основании зарегистрированных в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 августа года, в котором проводится КОМ (для КОМ в 2018 году – на 1 ноября), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и может быть скорректирован не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала срока подачи ценовых заявок на продажу мощности в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:   1. на 1 сентября года, на который проводится КОМ (для КОМ в 2018 году – на 1 декабря), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, удовлетворяющие указанным требованиям; 2. изменена регистрационная информация о годе выпуска паровой турбины на основании данных о полной замене основных частей турбины (статора(ов) и ротора(ов)), подтвержденных документами, представленными участником в адрес СО не позднее 30 календарных дней до момента окончания подачи ценовых заявок для участия в КОМ на соответствующий год. К подтверждающим документам относятся в том числе:  * акты выполненных работ, ведомости объемов работ в ходе капитального ремонта; * акты приемки в эксплуатацию, акты приемки законченного строительства. |
| **4.1.5** | В случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка по предложению ФАС России решения об отмене результатов КОМ в соответствующей ценовой зоне поставщик мощности, в отношении которого ФАС России выявила признаки манипулирования ценами и подавший ценовую заявку с ценой выше цены на мощность во второй точке спроса в такой ценовой зоне и не указавший в заявке признак согласия на приведение в соответствии с Правилами оптового рынка, не позднее 3 (трех) дней с даты принятия такого решения может направить в адрес Коммерческого оператора и Системного оператора Заявление о согласии на приведение ценовых параметров заявки в соответствие с Правилами оптового рынка по форме приложения 1а к Порядку подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту). | В случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка по предложению ФАС России решения об отмене результатов КОМ в соответствующей ценовой зоне поставщик мощности, в отношении которого ФАС России выявила признаки манипулирования ценами и подавший ценовую заявку с ценой выше цены на мощность во второй точке спроса в такой ценовой зоне и не указавший в заявке признак согласия на приведение в соответствии с Правилами оптового рынка, не позднее 2 (двух) дней с даты принятия такого решения может направить в адрес Коммерческого оператора и Системного оператора Заявление о согласии на приведение ценовых параметров заявки в соответствие с Правилами оптового рынка по форме приложения 1а к Порядку подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту). |
| **4.5.4** | В случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка по предложению ФАС России решения об отмене результатов КОМ в ценовой зоне, Системный оператор в течение 10 (десяти) дней повторно проводит КОМ в соответствующей ценовой зоне на основании поданных участниками КОМ ценовых заявок в течение срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, определенного в соответствии с п. 2.1.3.1 настоящего Регламента. При этом от поставщиков, в отношении которых ФАС России выявила признаки манипулирования ценами, принятию на конкурентный отбор мощности подлежат только ценовые заявки на продажу мощности с ценой не выше значения цены на мощность во второй точке спроса в ценовой зоне, опубликованного СО в соответствии с п. 2.1.3.4 настоящего Регламента, или заявки, в которых указано согласие на приведение ценовых параметров в соответствие с требованиями Правил оптового рынка. Заявки, поданные поставщиками, в отношении которых ФАС России выявила признаки манипулирования ценами, с ценой, превышающей значение цены на мощность во второй точке спроса, и указанным поставщиком было выражено согласие на приведение ценовых параметров в соответствие с требованиями Правил оптового рынка, учитываются со значением цены заявки равным значению цены на мощность во второй точке спроса. В отношении генерирующих объектов, расположенных в другой ценовой зоне, при проведении повторного конкурентного отбора мощности используются ценовые заявки, поданные на первоначальный конкурентный отбор мощности. | В случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка по предложению ФАС России решения об отмене результатов КОМ в ценовой зоне, Системный оператор в срок не более 3 (трех) рабочих дней повторно проводит КОМ в соответствующей ценовой зоне на основании поданных участниками КОМ ценовых заявок в течение срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, определенного в соответствии с п. 2.1.3.1 настоящего Регламента. При этом от поставщиков, в отношении которых ФАС России выявила признаки манипулирования ценами, принятию на конкурентный отбор мощности подлежат только ценовые заявки на продажу мощности с ценой не выше значения цены на мощность во второй точке спроса в ценовой зоне, опубликованного СО в соответствии с п. 2.1.3.4 настоящего Регламента, или заявки, в которых указано согласие на приведение ценовых параметров в соответствие с требованиями Правил оптового рынка. Заявки, поданные поставщиками, в отношении которых ФАС России выявила признаки манипулирования ценами, с ценой, превышающей значение цены на мощность во второй точке спроса, и указанным поставщиком было выражено согласие на приведение ценовых параметров в соответствие с требованиями Правил оптового рынка, учитываются со значением цены заявки равным значению цены на мощность во второй точке спроса. В отношении генерирующих объектов, расположенных в другой ценовой зоне, при проведении повторного конкурентного отбора мощности используются ценовые заявки, поданные на первоначальный конкурентный отбор мощности. |
| **Приложе-ние 9, п. 2.2.3** | 2.2.3. КО не позднее 5 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, передает в ЦФР:   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту); * реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).   В случае включения в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х,* условных ГТП генерации, в отношении которых не позднее 15 августа года проведения КОМ Правление КО приняло решение о присвоении права на участие в торговле мощностью с даты не позднее 1 сентября года проведения КОМ, КО не позднее 16 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, повторно передает в ЦФР:   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту).   КО не позднее 25 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, может скорректировать и повторно передать в ЦФР Реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту). | 2.2.3. КО не позднее 5 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, передает в ЦФР:   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту); * реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).   В случае включения в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х,* условных ГТП генерации, в отношении которых не позднее 15 августа года проведения КОМ Правление КО приняло решение о присвоении права на участие в торговле мощностью с даты не позднее 1 сентября года проведения КОМ, КО не позднее 16 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, повторно передает в ЦФР:   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту).   КО не позднее 25 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, может скорректировать и повторно передать в ЦФР Реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).  Для КОМ, проводимого в 2018 году, КО не позднее 1 ноября 2018 года повторно передает в ЦФР (с указанием информации, актуальной на дату направления реестра):   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту); * реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту). |
| **Приложе-ние 9, п. 2.3.1** | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год *Х*, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год *Х* должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ:  - для поставщиков мощности - по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения);  - для покупателей с ценозависимым потреблением - по форме приложении 9.11.1 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).  Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 июля и не позднее 15 августа года, в котором проводится КОМ на год *Х*. После подписания Соглашения (-й) КО направляет в ЦФР Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.6 к настоящему Регламенту не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты подписания Соглашения (-й). | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год *Х*, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год *Х* должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ:  - для поставщиков мощности - по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения);  - для покупателей с ценозависимым потреблением - по форме приложении 9.11.1 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).  Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 июля и не позднее 15 августа года, в котором проводится КОМ на год *Х*. После подписания Соглашения (-й) КО направляет в ЦФР Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.6 к настоящему Регламенту не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты подписания Соглашения (-й).  Для КОМ, проводимого в 2018 году, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее 15 ноября 2018 года. |
| **Приложе-ние 9, п. 2.3.2** | ЦФР не позднее 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *Х*, передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ (далее – реестр заключенных агентских договоров). | ЦФР не позднее 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *Х*, передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ (далее – реестр заключенных агентских договоров).  Для КОМ, проводимого в 2018 году, КО в целях заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договорам КОМ, может направить в ЦФР запрос о повторном предоставлении реестра заключенных агентских договоров. ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса направляет КО реестр заключенных агентских договоров (с указанием информации, актуальной на дату предоставления реестра). |