**X.1. Изменения, связанные с порядком проведения конкурентного отбора мощности**

**Приложение № 10.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» Ф.Ю. Опадчий.  **Обоснование:** предлагается внести уточняющие и технические правки в Регламент проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части:  - уточнения порядка представления КО в СО данных об объеме электрической энергии, соответствующем объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы, подлежащих публикации перед проведением КОМ;  - порядка корректировки года выпуска турбин и их основных частей в случае их полной замены, а также уточнения перечня основных частей турбины и сроков актуализации СО по данному основанию Перечня ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящих в состав турбоагрегата, паровая турбина или ее основные части которых выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ. Данный перечень предоставляется СО в КО для целей получения от КО данных о коэффициенте использования установленной мощности такого турбоагрегата за календарный год, предшествующий году, в котором проводится КОМ;  - сроков регистрации ГЕМ для долгосрочных КОМ по форме Г-1КОМ для целей участия в КОМ на 2020 год;  - сроков актуализации Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, и Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, используемых для проведения КОМ;  - сроков предварительного согласования участниками оптового рынка с СО значений технических характеристик генерирующего оборудования, подлежащих указанию в ценовой заявке;  - сроков передачи СО поставщикам уведомлений о результатах КОМ (не позднее 10 дней после окончания срока приема ценовых заявок на КОМ);  - описания информации об объеме мощности, указанном в ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, не отобранных по результатам КОМ, включаемой в Реестр результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке;  - исключения неактуального информационного обмена между Системным оператором и Коммерческим оператором;  - уточнения описания механизма предоставления гарантий исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ, в том числе описания переменной «объем мощности, указанный в заявке КОМ» (в части индексов), описания порядка (формулы) сравнения при проведении КОМ объема мощности, указанного в ценовых заявках для участия в КОМ по действующим и по условным ГТП соответствующего участника оптового рынка.  **Дата вступления в силу:** 20 июля 2016 года. |

**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** | …  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 и объем спроса на мощность по ЗСП, установленные Минэнерго России. | …  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. При проведении в 2015 году КОМ на 2016 и 2017–2019 годы объем спроса на мощность в ценовой зоне в первой точке определяется путем сложения соответствующих величин по зонам свободного перетока, определенных в соответствии с приказом Минэнерго России от 07.09.2010 № 431; * 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 (на 1 октября 2015 года для целей проведения КОМ на 2016 год и на 15 ноября 2015 года для целей проведения КОМ на 2017–2019 годы), 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. | 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. |
| **2.1.3.7** | Объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы, определяется СО на основании следующих данных:   * для КОМ на 2016, 2017, 2018, 2019 годы – данных о гарантированном экспорте электрической энергии (мощности), полученных от организации, осуществляющей экспорт-импорт электрической энергии; * для КОМ на 2020 и последующие годы – данных, полученных от КО в соответствии с п. 2.1.3.8 настоящего Регламента, о среднем арифметическом фактическом почасовом перетоке электрической энергии исходя из фактических значений перетока в зарубежные энергосистемы в предшествующие периоды. | Объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы, определяется СО на основании данных, полученных от КО в соответствии с п. 2.1.3.8 настоящего Регламента, о максимальном и минимальном фактическом почасовом значении перетока электрической энергии (экспорта) в зарубежные энергосистемы в предшествующие периоды. |
| **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, зарегистрированного в отношении объектов ВИЭ), 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 (на 1 октября для целей проведения КОМ на 2016 год и на 1 ноября для целей проведения КОМ на 2017–2019 годы) 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 Реестры поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестры генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на соответствующий год, в 2015 году также включаются генерирующие объекты (за исключением генерирующего оборудования, зарегистрированного в отношении объектов ВИЭ), прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), зарегистрированные в составе условных ГТП генерации, в отношении которых не позднее 12 октября 2015 года (для целей проведения КОМ на 2016 год) и не позднее 15 ноября 2015 года (для целей проведения КОМ на 2017–2019 годы) Правление КО приняло решение о присвоении права на участие в торговле мощностью с даты не позднее 1 декабря 2015 года.  В случае регистрации ГЕМ и оформления Акта регистрации ГЕМ для целей участия в КОМ на 2017–2019 годы по форме Г-1КОМ в соответствии с пп. 2.5, 3.1.7, 3.2.14 Порядкарегистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) генерирующее оборудование включается в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, а также в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в следующем порядке:   * в составе ГЕМ, зарегистрированных в соответствии с Актом регистрации ГЕМ по форме Г-1КОМ не позднее 30 ноября 2015 года, в случае если участник оптового рынка подал заявление в соответствии с п. 3.1.7 Порядка регистрации ГЕМ (Приложение 1 к настоящему Регламенту) и данный состав ГЕМ соответствует составу генерирующего оборудования в ГТП генерации, включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на соответствующий год, в том числе актуализированные в соответствии с п. 3.2.2 или 3.3.2 настоящего Регламента; * в составе ГЕМ, зарегистрированных в соответствии с Актом регистрации ГЕМ по форме Г-1, в ином случае. | 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, зарегистрированного в отношении объектов ВИЭ), 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 Реестры поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестры генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на соответствующий год, в 2016 году также включаются генерирующие объекты (за исключением генерирующего оборудования, зарегистрированного в отношении объектов ВИЭ), прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), зарегистрированные в составе условных ГТП генерации, в отношении которых не позднее 15 августа 2016 года (для целей проведения КОМ на 2020 год) Правление КО приняло решение о присвоении права на участие в торговле мощностью с даты не позднее 1 сентября 2016 года.  В случае регистрации ГЕМ и оформления Акта регистрации ГЕМ для целей участия в КОМ на 2020 год по форме Г-1КОМ в соответствии с пп. 2.5, 3.1.7, 3.2.14 Порядкарегистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) генерирующее оборудование включается в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, а также в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в следующем порядке:   * в составе ГЕМ, зарегистрированных в соответствии с Актом регистрации ГЕМ по форме Г-1КОМ не позднее 1 сентября 2016 года, в случае если участник оптового рынка подал заявление в соответствии с п. 3.1.7 Порядка регистрации ГЕМ (Приложение 1 к настоящему Регламенту) и данный состав ГЕМ соответствует составу генерирующего оборудования в ГТП генерации, включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на соответствующий год, в том числе актуализированные в соответствии с п. 3.2.2 или 3.3.2 настоящего Регламента; * в составе ГЕМ, зарегистрированных в соответствии с Актом регистрации ГЕМ по форме Г-1, в ином случае. |
| **3.2.1** | **Формирование Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ**  Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, формируется Коммерческим оператором и передается Системному оператору не позднее чем за 45 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности (для целей проведения КОМ на 2017–2019 годы не позднее 1 ноября 2015 года).  … | **Формирование Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ**  Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, формируется Коммерческим оператором и передается Системному оператору не позднее чем за 45 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  … |
| **3.2.2** | Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, подлежит корректировке в части:   * включения в него ГЕМ, зарегистрированных в составе условных ГТП генерации, в отношении которых выполнено соответствующее условие пункта 3.1.4 настоящего Регламента; * для целей проведения КОМ на 2016 год – актуализации состава ГЕМ, зарегистрированных по форме Г-1А в порядке, определенном в п. 3.2.15 Порядка регистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)), * для целей проведения КОМ на 2017–2019 годы - актуализации состава ГЕМ и (или) ГТП, в отношении которых на 1 декабря 2015 года 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 передается в СО не позднее 23 октября 2015 года для целей проведения КОМ на 2016 год и не позднее 8 декабря для целей проведения КОМ на 2017–2019 годы.  Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, подлежит корректировке в части:   * исключения из него ГЕМ, которые включены в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и период поставки мощности в вынужденном режиме, в соответствии с подпунктом «г» пункта 3.3.3 настоящего Регламента, заканчивается не ранее 31 декабря года, на который проводится КОМ; * уточнения признаков и (или) величин, указанных в п. 3.2.3 настоящего Регламента, в том числе в случае установления ФАС России условий или ограничений участия в КОМ и/или дополнительных требований к ценовым заявкам, подаваемым для участия в КОМ поставщиками мощности (группой лиц), занимающими доминирующее положение на оптовом рынке в пределах одной ценовой зоны, –   и передается в СО не позднее 1 (одного) дня до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. | Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, сформированный в соответствии с п. 3.2.1 настоящего Регламента, подлежит актуализации в части:  - включения в него ГЕМ, зарегистрированных по форме Г-1КОМ в соответствии с пп. 2.5, 3.1.7, 3.2.14 Порядка регистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),   * исключения из него ГЕМ, которые включены в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и период поставки мощности в вынужденном режиме, в соответствии с подпунктом «г» пункта 3.3.3 настоящего Регламента, заканчивается не ранее 31 декабря года, на который проводится КОМ; * уточнения признаков и (или) величин, указанных в п. 3.2.3 настоящего Регламента, в том числе в случае установления ФАС России условий или ограничений участия в КОМ и (или) дополнительных требований к ценовым заявкам, подаваемым для участия в КОМ поставщиками мощности (группой лиц), занимающими доминирующее положение на оптовом рынке в пределах одной ценовой зоны, -   и передается в СО за 6 (шесть) рабочих дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  Актуализированный в соответствии с настоящим пунктом Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, может быть повторно скорректирован КО в части:   * исключения из него ГЕМ, которые включены в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и период поставки мощности в вынужденном режиме, в соответствии с подпунктом «г» пункта 3.3.3 настоящего Регламента, заканчивается не ранее 31 декабря года, на который проводится КОМ; * уточнения признаков и (или) величин, указанных в п. 3.2.3 настоящего Регламента, в том числе в случае установления ФАС России условий или ограничений участия в КОМ и/или дополнительных требований к ценовым заявкам, подаваемым для участия в КОМ поставщиками мощности (группой лиц), занимающими доминирующее положение на оптовом рынке в пределах одной ценовой зоны, –   и передан в СО не позднее 1 (одного) дня до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. |
| **3.3.1** | **Формирование Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  3.3.1.1. Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, формируется Коммерческим оператором и передается Системному оператору не позднее чем за 30 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности (для целей проведения КОМ на 2016–2019 годы – не позднее 15 октября 2015 года).  3.3.1.2. Для включения ГЕМ в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в году, на который проводится КОМ, в отношении хотя бы одной единицы генерирующего оборудования, зарегистрированного в указанной ГЕМ, выполнены следующие условия:   1. не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности (для целей проведения КОМ на 2016–2019 годы – не позднее 15 октября 2015 года) вступило в силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, или поставщик предоставил Коммерческому оператору надлежащим образом заверенную копию требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации генерирующего объекта; 2. не позднее чем за 50 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности (для целей проведения КОМ на 2016–2019 годы – не позднее 14 октября 2015 года) поставщик предоставил Коммерческому оператору заявление о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме в соответствии со стандартной формой, указанной в приложении 6 к *Регламенту отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **Формирование Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  3.3.1.1. Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, формируется Коммерческим оператором и передается Системному оператору не позднее чем за 30 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  3.3.1.2. Для включения ГЕМ в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в году, на который проводится КОМ, в отношении хотя бы одной единицы генерирующего оборудования, зарегистрированного в указанной ГЕМ, выполнены следующие условия:   1. не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности вступило в силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, или поставщик предоставил Коммерческому оператору надлежащим образом заверенную копию требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации генерирующего объекта; 2. не позднее чем за 50 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности поставщик предоставил Коммерческому оператору заявление о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме в соответствии со стандартной формой, указанной в приложении 6 к *Регламенту отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **3.3.2** | **Актуализация Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, может быть скорректирован (в том числе в случае актуализации состава ГЕМ, зарегистрированных по форме Г-1А в порядке, определенном в п. 3.2.15 Порядка регистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) и передан в СО:   * не позднее 23 октября 2015 года для целей проведения КОМ на 2016 год и не позднее 8 декабря для целей проведения КОМ на 2017–2019 годы; * не позднее 1 (одного) дня до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.   При этом скорректированные реестры генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, для целей проведения КОМ на 2017–2019 годы также подлежат актуализации с учетом состава ГЕМ и (или) ГТП, в отношении которых на 1 декабря 2015 года 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*). | **Актуализация Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**  Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, может быть актуализирован и передан в СО за 6 (шесть) рабочих дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, а также повторно скорректирован КО и передан в СО не позднее 1 (одного) дня до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. |
| **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 формируется на основании зарегистрированных в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 августа (для целей проведения КОМ на 2016–2019 годы – на 1 сентября) 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 до начала срока подачи ценовых заявок на продажу мощности в случае если на 1 сентября года, на который проводится КОМ (для целей проведения КОМ на 2016–2019 годы – на 1 октября 2015 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, удовлетворяющие указанным требованиям. | 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:  а) 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,  б) 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. |
| **4.1.4** | В отношении генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию, поставщик мощности не позднее чем за 45 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок в отношении каждой ГЕМ и ЕГО представляет Системному оператору для целей предварительного согласования технические характеристики, указанные в форме ценовой заявки на продажу мощности генерирующего оборудования в соответствии с приложением 1 к Порядку подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту). | В отношении генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию, поставщик мощности в сроки, установленные Системным оператором, но не позднее чем за 25 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок в отношении каждой ГЕМ и ЕГО представляет Системному оператору для целей предварительного согласования технические характеристики, указанные в форме ценовой заявки на продажу мощности генерирующего оборудования в соответствии с приложением 1 к Порядку подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту).  Информация о сроках начала и окончания представления (приема) технических характеристик публикуется Системным оператором на сайте КОМ СО. |
| **4.2.1.1** | …  д) ГЕМ относится к условной ГТП, по которой в Реестре участников и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, в отношении признака «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование» указано значение «да» (далее – условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование) и значение величины, в параметре «объем предоставленного обеспечения исполнения обязательств» не указанно либо меньше, чем минимально необходимый объем обеспечения, рассчитанный в соответствии со следующей формулой:  ,  где *Х –* год, на который проводится КОМ;  – объем мощности, указанный в заявке поставщика мощности на декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование;  – цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*, к которой относится условная ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование;  *Y –* год, в котором проводится КОМ на год *Х.*  Для проведения долгосрочных КОМ на 2017–2019 годы для расчета минимально необходимого объема обеспечения принимается равной цене в первой точке, определенной решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на 2016 год.  Величина  рассчитывается с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления.  При этом обеспечение считается предоставленным в полном объеме, необходимом в соответствии с настоящим Регламентом для участия в КОМ, в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование при выполнении следующего условия:  ,  где  – объем мощности из заявки поставщика мощности на декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g* (в том числе ГЕМ, мощность которых подлежит обязательной покупке в соответствии с п. 2.1.3.5 настоящего Регламента) используемый для целей формирования результатов КОМ и (или) учета при проведении КОМ с учетом требований, установленных настоящим Регламентом и приложениями к нему;  *p* – ГТП поставщика мощности *j*, в состав которой (-ых) входит невведенное генерирующее оборудование.  Таким образом:  – совокупный объем мощности из заявок (заявки) поставщика мощности *j* на декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g* (в том числе ГЕМ, мощность которых подлежит обязательной покупке в соответствии с п. 2.1.3.5 настоящего Регламента), входящих в состав ГТП, в отношении которых поставщиком мощности получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, а также ГЕМ *g*, в отношении которых поставщиком подтвержден ввод в эксплуатацию генерирующего объекта, используемый для целей формирования результатов КОМ и (или) учета при проведении КОМ с учетом требований, установленных настоящим Регламентом и приложениями к нему;  – совокупный объем мощности из заявок (заявки) поставщика мощности *j* на декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, относящихся к условной (-ым) ГТП *p*, по которым (-ой) в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных до участия в КОМ, в отношении признака «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование» указано значение «да», используемый для целей формирования результатов КОМ и (или) учета при проведении КОМ с учетом требований, установленных настоящим Регламентом и приложениями к нему. | …  д) ГЕМ относится к условной ГТП, по которой в Реестре участников и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, в отношении признака «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование» указано значение «да» (далее – условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование) и значение величины, в параметре «объем предоставленного обеспечения исполнения обязательств» не указанно либо меньше, чем минимально необходимый объем обеспечения, рассчитанный в соответствии со следующей формулой:  ,  где:  – объем мощности, указанный в заявке поставщика мощности *j* на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП генерации , расположенной в ценовой зоне *z*;  – множество условных ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование,  – цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*, к которой относится условная ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование;  *Х –* год, на который проводится КОМ;  *Y –* год, в котором проводится КОМ на год *Х.*  Величина  рассчитывается с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления.  При этом обеспечение считается предоставленным в полном объеме, необходимом в соответствии с настоящим Регламентом для участия в КОМ, в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование при выполнении следующего условия:  ,  где:  – совокупный объем мощности из заявок (заявки) поставщика мощности *j* на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g* (в том числе ГЕМ, мощность которых подлежит обязательной покупке в соответствии с п. 2.1.3.5 настоящего Регламента), входящих в состав ГТП, в отношении которых поставщиком мощности получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, а также ГЕМ *g*, в отношении которых поставщиком подтвержден ввод в эксплуатацию генерирующего объекта, используемый для целей формирования результатов КОМ и (или) учета при проведении КОМ с учетом требований, установленных настоящим Регламентом и приложениями к нему, и рассчитанный в соответствии с формулой:  ,  – объем мощности из заявки поставщика мощности на *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g* (в том числе ГЕМ, мощность которых подлежит обязательной покупке в соответствии с п. 2.1.3.5 настоящего Регламента), входящей в состав ГТП генерации , используемый для целей формирования результатов КОМ и (или) учета при проведении КОМ с учетом требований, установленных настоящим Регламентом и приложениями к нему;  – совокупный объем мощности из заявки (заявок) поставщика мощности *j* на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ, относящихся к условной (-ым) ГТП , по которым (-ой) в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных до участия в КОМ, в отношении признака «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование» указано значение «да», используемый для целей формирования результатов КОМ и (или) учета при проведении КОМ с учетом требований, установленных настоящим Регламентом и приложениями к нему, и рассчитанный в соответствии с формулой:  . |
| **4.2.1.2** | …  Значения располагаемой мощности ГЕМ ГЭС, в отношении которых поданы ценовые заявки, учитываемые в качестве заявленного участником оптового рынка объема мощности для целей формирования результатов КОМ (), заменяются значениями, соответствующими среднему арифметическому значению из величин располагаемой мощности в декабре, учтенных в отношении соответствующей ГЕМ ГЭС в КОМ, проведенных ранее на предшествующие 5 лет, и в которых в декабре состав генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) этой ГЭС, в отношении которого подавались ценовые заявки на соответствующий год (указывались ненулевые объемы), соответствовал:   * составу генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) такой электростанции в году, на который проводится КОМ, и * фактическому составу аттестованного генерирующего оборудования такой ГЭС, функционировавшего на оптовом рынке, в декабре года, на который проводился КОМ (при проведении КОМ на 2016 год в отношении 2015 года учитывается фактический состав аттестованного генерирующего оборудования такой ГЭС по состоянию на октябрь 2015 г., при проведении КОМ на 2017–2019 годы в отношении 2016 года учитывается состав аттестованного генерирующего оборудования такой ГЭС по состоянию на декабрь 2015 г.). | …  Значения располагаемой мощности ГЕМ ГЭС, в отношении которых поданы ценовые заявки, учитываемые в качестве заявленного участником оптового рынка объема мощности для целей формирования результатов КОМ (), заменяются значениями, соответствующими среднему арифметическому значению из величин располагаемой мощности в декабре, учтенных в отношении соответствующей ГЕМ ГЭС в КОМ, проведенных ранее на предшествующие 5 лет, и в которых в декабре состав генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) этой ГЭС, в отношении которого подавались ценовые заявки на соответствующий год (указывались ненулевые объемы), соответствовал:   * составу генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) такой электростанции в году, на который проводится КОМ, и * фактическому составу аттестованного генерирующего оборудования такой ГЭС, функционировавшего на оптовом рынке, в декабре года, на который проводился КОМ. |
| **4.7.2** | После окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности Системный оператор передает:  – в Коммерческий оператор в течение 2 (двух) рабочих дней - перечень генерирующих объектов, полностью или частично не отобранных по результатам КОМ, и перечень генерирующих объектов, в отношении которых в ценовой заявке была указана цена, превышающая цену на мощность в первой точке спроса, и в отношении которых не было выражено согласие на приведение ценовых параметров заявки в соответствие требованиям Правил оптового рынка;  – в ФАС России в течение 2 (двух) календарных дней - перечень всех заявок на продажу мощности, поданных в отношении генерирующих объектов (ГЕМ) с указанием ценовых параметров и заявленного объема мощности (), а также результата отбора (отобран/не отобран).  … | Системный оператор в течение 2 (двух) календарных дней после окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности передает в ФАС России перечень всех заявок на продажу мощности, поданных в отношении генерирующих объектов (ГЕМ) с указанием ценовых параметров и заявленного объема мощности (), а также результата отбора (отобран/не отобран).  … |
| **4.7.3** | Системный оператор не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности формирует и направляет Коммерческому оператору Реестр результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке, содержащий следующую информацию:   1. в отношении каждой ГТП генерации, переданной Коммерческим оператором в составе Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении каждого месяца поставки года, на который проведен КОМ:   …   * + объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ в отношении генерирующих объектов, не отобранных по результатам КОМ, определяемый как сумма помесячных объемов располагаемой мощности ГЕМ, которые были предложены поставщиками к продаже путем подачи заявки на продажу мощности, но не были отобраны в КОМ (за исключением объемов располагаемой мощности генерирующего оборудования, технические параметры которого не соответствуют Правилам оптового рынка), сформированных в соответствии с п. 4.7.6 настоящего Регламента;   … | Системный оператор не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности формирует и направляет Коммерческому оператору Реестр результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке, содержащий следующую информацию:   1. в отношении каждой ГТП генерации, переданной Коммерческим оператором в составе Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении каждого месяца поставки года, на который проведен КОМ:   …   * + объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ в отношении генерирующих объектов, не отобранных по результатам КОМ (в том числе в ценовых заявках, которые не подлежат рассмотрению в соответствии с п. 4.2.1.1 настоящего Регламента), определяемый как сумма помесячных объемов располагаемой мощности ГЕМ, которые были предложены поставщиками к продаже путем подачи заявки на продажу мощности, но не были отобраны в КОМ (за исключением объемов располагаемой мощности генерирующего оборудования, технические параметры которого не соответствуют Правилам оптового рынка), сформированных в соответствии с п. 4.7.6 настоящего Регламента;   … |
| **4.7.4** | Системный оператор не позднее 45 (сорока пяти) календарных дней с даты окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности направляет каждому поставщику, включенному в Реестр итогов КОМ, уведомление на бумажном носителе, содержащее информацию, указанную в пунктах «б» и «в» пункта 4.5.1 настоящего Регламента. Уведомление составляется по форме 1, являющейся приложением 4 к настоящему Регламенту. | Системный оператор не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности направляет каждому поставщику, включенному в Реестр итогов КОМ, уведомление на бумажном носителе, содержащее информацию, указанную в пунктах «б» и «в» пункта 4.5.1 настоящего Регламента. Уведомление составляется по форме 1, являющейся приложением 4 к настоящему Регламенту. |
| **п. 2.5 Порядка регистрации ГЕМ** | В отношении введенного в эксплуатацию генерирующего оборудования для целей участия в долгосрочном КОМ на 2017–2019 годы может быть оформлен Акт о регистрации ГЕМ по форме Г-1КОМ (приложение 2В к настоящему Порядку). | В отношении введенного в эксплуатацию генерирующего оборудования для целей участия в долгосрочном КОМ на 2020 год может быть оформлен Акт о регистрации ГЕМ по форме Г-1КОМ (приложение 2В к настоящему Порядку). |
| **п. 3.1.7 Порядка регистрации ГЕМ** | В случае намерения участвовать в долгосрочном КОМ на 2017–2019 годы с составом ГЕМ, отличным от зарегистрированного в представленной на оптовом рынке ГТП на дату формирования КО для целей проведения соответствующего КОМ Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, и (или) Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, субъект оптового рынка представляет КО 2 экземпляра заявления, оформленного по форме приложение 1А к настоящему Регламенту. Изменение состава ГЕМ (разделение или объединение ГЕМ) для целей участия в долгосрочном КОМ, требующее изменения состава генерирующего оборудования в действующих ГТП, не допускается. Для целей участия в КОМ на 2017–2019 годы субъект оптового рынка должен подать не позднее 12 ноября 2015 года заявление по форме приложения 1А к настоящему Регламенту. Если до указанной даты субъектом оптового рынка было подано несколько заявлений в отношении генерирующего оборудования в ГТП, то для целей регистрации ГЕМ для участия в долгосрочном КОМ используется последнее по дате полученное заявление. Особенности регистрации ГЕМ для участия в долгосрочном КОМ предусмотрены п. 3.2.14 настоящего Порядка. При этом оформление Акта регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ и регистрация ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ не отменяет действия иных Актов регистрации ГЕМ. | В случае намерения участвовать в долгосрочном КОМ на 2020 год с составом ГЕМ, отличным от зарегистрированного в представленной на оптовом рынке ГТП на дату формирования КО для целей проведения соответствующего КОМ Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, и (или) Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, субъект оптового рынка представляет КО 2 экземпляра заявления, оформленного по форме приложение 1А к настоящему Регламенту. Изменение состава ГЕМ (разделение или объединение ГЕМ) для целей участия в долгосрочном КОМ, требующее изменения состава генерирующего оборудования в действующих ГТП, не допускается. Для целей участия в КОМ на 2020 год субъект оптового рынка должен подать не позднее 15 августа 2016 года заявление по форме приложения 1А к настоящему Регламенту. Если до указанной даты субъектом оптового рынка было подано несколько заявлений в отношении генерирующего оборудования в ГТП, то для целей регистрации ГЕМ для участия в долгосрочном КОМ используется последнее по дате полученное заявление. Особенности регистрации ГЕМ для участия в долгосрочном КОМ предусмотрены п. 3.2.14 настоящего Порядка. При этом оформление Акта регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ и регистрация ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ не отменяет действия иных Актов регистрации ГЕМ. |
| **п. 3.2.14 Порядка регистрации ГЕМ** | Особенности регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ.  3.2.14.1. Отнесение ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ в каждой ГТП осуществляется к тем же узлам, к которым отнесены действующие ГЕМ.  3.2.14.2. КО в срок не позднее 13 ноября 2015 года направляет в СО 1 экземпляр заявления о регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ в соответствии с п. 3.1.7 настоящего Порядка.  3.2.14.3. СО на основании полученного от КО экземпляра заявления оформляет Акт регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ. Подписанный со своей стороны Акт регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ СО передает в КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения от КО заявления, указанного в п. 3.1.7 настоящего Порядка. Если заявление о регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ подано в отношении состава генерирующего оборудования, не представленного в зарегистрированной ГТП, то СО отказывает субъекту оптового рынка в регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ и Акт регистрации ГЕМ по форме Г-1КОМ не оформляется.  3.2.14.4. КО в срок не более 2 (двух) рабочих дней с даты получения от СО Акта регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ подписывает его со своей стороны и уведомляет по электронной почте или с использованием факсимильной связи субъекта оптового рынка о необходимости направления представителя для подписания указанного акта.  В течение 3 (трех) рабочих дней с даты уведомления субъект оптового рынка обязан обеспечить присутствие уполномоченного или законного представителя в КО для подписания указанного акта.  Неподписание в указанные сроки субъектом оптового рынка согласованного СО и КО Акта является основанием для отказа в регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ.  3.2.14.5. Дата подписания субъектом оптового рынка Акта регистрации ГЕМ по форме Г-1КОМ является датой регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ. | Особенности регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ.  3.2.14.1. Отнесение ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ в каждой ГТП осуществляется к тем же узлам, к которым отнесены действующие ГЕМ.  3.2.14.2. КО в срок не позднее 16 августа 2016 года направляет в СО 1 экземпляр заявления о регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ в соответствии с п. 3.1.7 настоящего Порядка.  3.2.14.3. СО на основании полученного от КО экземпляра заявления оформляет Акт регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ. Подписанный со своей стороны Акт регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ СО передает в КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения от КО заявления, указанного в п. 3.1.7 настоящего Порядка. Если заявление о регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ подано в отношении состава генерирующего оборудования, не представленного в зарегистрированной ГТП, то СО отказывает субъекту оптового рынка в регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ и Акт регистрации ГЕМ по форме Г-1КОМ не оформляется.  3.2.14.4. КО в срок не более 2 (двух) рабочих дней с даты получения от СО Акта регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ подписывает его со своей стороны и уведомляет по электронной почте или с использованием факсимильной связи субъекта оптового рынка о необходимости направления представителя для подписания указанного акта.  В течение 3 (трех) рабочих дней с даты уведомления субъект оптового рынка обязан обеспечить присутствие уполномоченного или законного представителя в КО для подписания указанного акта.  Неподписание в указанные сроки субъектом оптового рынка согласованного СО и КО Акта является основанием для отказа в регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ.  3.2.14.5. Дата подписания субъектом оптового рынка Акта регистрации ГЕМ по форме Г-1КОМ является датой регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ. |
| **п. 3.2.15 Порядка регистрации ГЕМ** | 3.2.15. Для целей участия в КОМ на 2016 год ГЕМ, указанная в приложении к Акту регистрации ГЕМ по форме Г-1А (приложение 3В к настоящему Порядку), считается зарегистрированной с даты подписания СО и КО соответствующего приложения к Акту регистрации ГЕМ по форме Г-1А, при условии неизменности состава генерирующего оборудования, включенного в группу точек поставки генерации, и подписания СО и КО приложения к Акту регистрации ГЕМ по форме Г-1А не позднее 22.10.2015. Изменение регистрационной информации в отношении группы точек поставки генерации субъекта оптового рынка, связанное с оформлением указанного выше приложения к Акту регистрации ГЕМ по форме Г-1А, вступает в силу в порядке, предусмотренном п. 4.2.9 Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). | **Удалить** |
| **п. 2.4.3.19 Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности** | Параметр «Год выпуска ЕГО» (подп. 2.3.6.4 настоящего Порядка) заполняется автоматически, на основании данных об этом параметре, учтенных в отношении соответствующих ЕГО при проведении КОМ на предшествующий год (а в отношении КОМ на 2015 год – на основании данных ценовых заявок, поданных в отношении соответствующих ЕГО для целей участия в КОМ, на 2014 год), и соответствует:  для ТЭС – году выпуска турбины или ее основных частей, входящих в состав турбоагрегата;  для АЭС – году выпуска турбины или ее основных частей, входящих в состав турбоагрегата;  для ГЭС – году выпуска гидроагрегата.  Изменение параметра «год выпуска ЕГО», указанного в Заявке, поданной для целей участия в КОМ на предшествующий год, а также заполнение указанного параметра, в отношении генерирующего оборудования, ранее не участвовавшего в КОМ, осуществляется на основании информации, предоставленной генерирующей компанией в СО официальным письмом с приложением обосновывающих документов, не позднее чем за 1 день до окончания срока подачи ценовых заявок. | Параметр «Год выпуска ЕГО» (подп. 2.3.6.4 настоящего Порядка) заполняется автоматически, на основании данных об этом параметре, учтенных в отношении соответствующих ЕГО при проведении КОМ на предшествующий год, и соответствует:  для ТЭС – году выпуска турбины или ее основных частей, входящих в состав турбоагрегата;  для АЭС – году выпуска турбины или ее основных частей, входящих в состав турбоагрегата;  для ГЭС – году выпуска гидроагрегата.  Изменение параметра «год выпуска ЕГО», указанного в Заявке, поданной для целей участия в КОМ на предшествующий год, а также заполнение указанного параметра, в отношении генерирующего оборудования, ранее не участвовавшего в КОМ, осуществляется на основании информации, предоставленной генерирующей компанией в СО официальным письмом с приложением обосновывающих документов, в соответствии с п. 3.5 настоящего Регламента. |
| **п. 2.4.3.24 Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности** | В качестве параметра «время пуска генерирующего оборудования из различных состояний» (п. 2.3.7.5 настоящего Порядка) указывается продолжительность выполнения пусковых операций с момента получения от диспетчера Системного оператора команды на пуск ЕГО до момента включения в сеть. Указывается время пуска из различных состояний в зависимости от времени нахождения указанных единиц генерирующего оборудования в резерве. Время пуска ЕГО АЭС из различных состояний указывается с учетом соблюдения требований Технического регламента безопасной эксплуатации атомных станций. | В качестве параметра «время пуска генерирующего оборудования из различных состояний» (п. 2.3.7.5 настоящего Порядка) указывается продолжительность выполнения пусковых операций с момента получения от диспетчера Системного оператора команды на пуск ЕГО до момента включения в сеть. Указывается время пуска из различных состояний в зависимости от времени нахождения указанных единиц генерирующего оборудования в резерве. Время пуска ЕГО АЭС из различных состояний указывается с учетом соблюдения требований Технического регламента безопасной эксплуатации атомных станций. Время пуска ЕГО ГЭС не указывается. |
| **Приложение 9** | Поставщик мощности, обязанный в соответствии с п. 3.1.2 настоящего Регламента для участия в КОМ предоставить обеспечение, должен не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания приема заявок на КОМ предоставить в отношении условной ГТП генерации, в состав которой входит соответствующий не введенный в эксплуатацию объект генерации (далее – условная ГТП невведенного объекта генерации) обеспечение, предусмотренное настоящим Приложением.  Если поставщик мощности намерен принять участие в КОМ в отношении объектов генерации, входящих в несколько условных ГТП невведенного объекта генерации, то обеспечение необходимо предоставить отдельно в отношении каждой соответствующей ГТП.  В целях участия в долгосрочных КОМ на 2017–2019 годы обеспечение в отношении вышеуказанной условной ГТП предоставляется отдельно для каждого года, на который проводится КОМ. | Поставщик мощности, обязанный в соответствии с п. 3.1.2 настоящего Регламента для участия в КОМ предоставить обеспечение, должен не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания приема заявок на КОМ предоставить в отношении условной ГТП генерации, в состав которой входит соответствующий не введенный в эксплуатацию объект генерации (далее – условная ГТП невведенного объекта генерации) обеспечение, предусмотренное настоящим Приложением.  Если поставщик мощности намерен принять участие в КОМ в отношении объектов генерации, входящих в несколько условных ГТП невведенного объекта генерации, то обеспечение необходимо предоставить отдельно в отношении каждой соответствующей ГТП. |
| **Приложение 9, п. 1** | **Объем предоставляемого обеспечения**  Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого поставщиком мощности в отношении условной ГТП невведенного объекта генерации, для участия в КОМ на год *Х* определяется в соответствии со следующей формулой:  ,  где *Х –* год, на который проводится КОМ;  – объем мощности, который будет указан в заявке поставщика мощности на декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП невведенного объекта генерации *p*;  – цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*, к которой относится условная ГТП невведенного объекта генерации *p*;  *Y –* год, в котором проводится КОМ на год *Х.*  Для проведения долгосрочных КОМ на 2017–2019 годы для расчета минимально необходимого объема обеспечения принимается равной цене в первой точке, определенной решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на 2016 год.  Величина  рассчитывается с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления. | **Объем предоставляемого обеспечения**  Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого поставщиком мощности в отношении условной ГТП невведенного объекта генерации, для участия в КОМ на год *Х* определяется в соответствии со следующей формулой:  ,  где:  – объем мощности, который будет указан поставщиком мощности в заявке на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП невведенного объекта генерации *p*, расположенной в ценовой зоне z;  – цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*, к которой относится условная ГТП невведенного объекта генерации *p*;  *Х –* год, на который проводится КОМ;  *Y –* год, в котором проводится КОМ на год *Х.*  Величина  рассчитывается с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления. |
| **Приложение 9, п. 2.2.1.** | Поставщик мощности вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, за которым на оптовом рынке по состоянию на 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *X*, зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, в отношении которой (-ых) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.  В целях проведения долгосрочных КОМ на 2017–2019 годы поручителем может выступать участник оптового рынка – поставщик, не находящийся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, за которым на оптовом рынке по состоянию на 1 октября 2015 года зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, в отношении которой (-ых) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. | Поставщик мощности вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, за которым на оптовом рынке по состоянию на 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *X*, зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, в отношении которой (-ых) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. |
| **Приложение 9, п. 2.2.2.** | Совет рынка не позднее 15 июля года, в котором проводится КОМ на год *X*, в отношении всех участников оптового рынка – поставщиков на основании данных, предоставленных КО, рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство.  Максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *Х*, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии со следующей формулой:  ,  где  – величина установленной мощности по ГТП *p*, находящейся в ценовой зоне *z*, по состоянию на *m* = 1 июля года *Y (m* = 1 октября 2015 года для КОМ на 2017–2019 годы);  – цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на год *Y* для ценовой зоны *z;*  *Х* – год, на который проводится КОМ;  *Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*.  Вышеуказанная информация передается Советом рынка на бумажном носителе.  Для проведения долгосрочных КОМ на 2017–2019 годы:  – для расчета необходимого объема обеспечения применяется цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на 2016 год;  – информацию о максимальном объеме обеспечения Совет рынка направляет в ЦФР не позднее 1 ноября 2015 года. | Совет рынка не позднее 15 июля года, в котором проводится КОМ на год *X*, в отношении всех участников оптового рынка – поставщиков на основании данных, предоставленных КО, рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство.  Максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *Х*, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии со следующей формулой:  ,  где  – величина установленной мощности по ГТП *p*, находящейся в ценовой зоне *z*, участника оптового рынка – поставщика *j*  по состоянию на *m* = 1 июля года *Y*;  – цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на год *Y* для ценовой зоны *z;*  *Х* – год, на который проводится КОМ;  *Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*.  Вышеуказанная информация передается Советом рынка на бумажном носителе. |
| **Приложение 9, п. 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.  В целях проведения долгосрочных КОМ на 2017–2019 годы вышеуказанный реестр условных ГТП передается КО не позднее 17 ноября 2015 года. | 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. |
| **Приложение 9, п. 2.2.5** | …  Для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства участник оптового рынка – поручитель совместно с поставщиком мощности, намеренным предоставить поручительство указанного участника оптового рынка в качестве обеспечения в отношении условной ГТП невведенного объекта генерации для участия в КОМ на год *Х,* направляют в ЦФР уведомление о намерении заключить указанный договор с указанием объема ответственности поручителя (объема обеспечения), определенной поставщиком мощности в соответствии с п. 1 настоящего приложения и кода соответствующей ГТП.  … | …  Для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства участник оптового рынка – поручитель совместно с поставщиком мощности, намеренным предоставить поручительство указанного участника оптового рынка в качестве обеспечения в отношении условной ГТП невведенного объекта генерации для участия в КОМ на год *Х,* направляют в ЦФР уведомление о намерении заключить указанный договор с указанием объема ответственности поручителя (объема обеспечения), определенного поставщиком мощности в соответствии с п. 1 настоящего приложения и кода соответствующей ГТП.  … |
| **Приложение 9, п. 2.3.1** | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, поставщик мощности, намеренный принять участие в КОМ на год Х в отношении условной ГТП невведенного объекта генерации, 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 по договору КОМ по форме приложении 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).  Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 июля и не позднее 15 августа года, в котором проводится КОМ на год *Х*.  Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, КО направляет в ЦФР 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 проведения долгосрочных КОМ на 2017–2019 годы Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, заключаются КО не ранее 7 ноября и не позднее 27 ноября 2015 года. | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, поставщик мощности, намеренный принять участие в КОМ на год Х в отношении условной ГТП невведенного объекта генерации, 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 по договору КОМ по форме приложении 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).  Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 июля и не позднее 15 августа года, в котором проводится КОМ на год *Х*.  Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, КО направляет в ЦФР 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). |
| **Приложение 9, п. 2.3.4** | ЦФР не позднее 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *Х*, передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных с покупателями агентских договоров для целей заключения Соглашений об оплате штрафов по договору КОМ по аккредитиву (далее – реестр заключенных агентских договоров).  Для проведения долгосрочных КОМ на 2017–2019 годы ЦФР передает КО реестр заключенных агентских договоров не позднее 6 ноября 2015 года. | ЦФР не позднее 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *Х*, передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных с покупателями агентских договоров для целей заключения Соглашений об оплате штрафов по договору КОМ по аккредитиву (далее – реестр заключенных агентских договоров). |
| **Приложение 9, п. 2.3.9** | КО не позднее чем за 3 рабочих дня после получения от СО результатов конкурентного отбора мощности направляет в ЦФР Реестр условных ГТП невведенных объектов генерации, отобранных по итогам КОМ по форме приложения 9.7 к настоящему Регламенту. | КО в течение 3 рабочих дней после получения от СО результатов конкурентного отбора мощности направляет в ЦФР Реестр условных ГТП невведенных объектов генерации, отобранных по итогам КОМ по форме приложения 9.7 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 9, п. 2.4.2** | ЦФР в течение 5 рабочих дней с даты расторжения Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой поставщиком мощности штрафов по договору КОМ, направляет исполняющему банку по открытому в рамках вышеуказанного Соглашения аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения открытого аккредитива. | ЦФР в течение 5 рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты получения реестра расторгнутых Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой поставщиком мощности штрафов по договору КОМ, и даты расторжения соответствующего Соглашения, направляет исполняющему банку по открытому в рамках вышеуказанного Соглашения аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения открытого аккредитива. |

**Действующая редакция**

*Приложение 2В*

*к Порядку регистрации генерирующих единиц мощности (ГЕМ)*

**Форма Г-1КОМ**

**Для введенного в эксплуатацию генерирующего оборудования для целей участия в долгосрочном КОМ на 2017–2019 годы**

**Акт № \_\_\_\_ регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ на 2017–2019 годы *ОАО «\*\*\*»***

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование субъекта оптового рынка: | ОАО «\*\*\*» |
| Регистрационный номер субъекта в Реестре субъектов оптового рынка: | 1.1.0086 |

**В отношении *ОАО «\*\*\*»*****зарегистрированы:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. |  |  | Электростанция | | **\*\*\*\*\*\*\*ТЭЦ/** **ABCDEF2** | |
|  |  |  | Адрес фактического местонахождения | |  | |
|  |  |  | Номер зоны свободного перетока | | *12* | |
|  | 1.1. |  | РГЕ (Наименование/Код) | | **\*\*\*\*\*\*\*ТЭЦ** ТЭЦ-2 / 1234 | |
|  |  |  | Код ГТП | | **ABCDEF2** | |
|  |  |  |  | |  | |
|  |  | 1.1.1. | ГЕМ для КОМ (Наименование/Тип/Код) | | **\*\*\*\*\*\*\*ТЭЦ ТГ 1- 3**/ **АБВГ / ABCDEF1234** | |
|  |  |  | Узел расчетной модели | | 123456 | |
|  |  |  | 1. Генератор (Ст. номер/Код) | | ТГ-1/12345678 | |
|  |  |  | 2. Генератор (Ст. номер/Код) | | ТГ-2/12345678 | |
|  |  |  | 3. Генератор (Ст. номер/Код) | | ТГ-3/12345678 | |
|  | | | |  | |  | |
| .  Субъект оптового рынка  Должность Ф.И.О.  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_  подпись дата  М.П. | | | | Системный оператор  Должность Ф.И.О.  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_  подпись дата  М.П. | | Коммерческий оператор оптового рынка  Должность Ф.И.О.  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_  подпись дата  М.П. | |

**Предлагаемая редакция**

*Приложение 2В*

*к Порядку регистрации генерирующих единиц мощности (ГЕМ)*

**Форма Г-1КОМ**

**Для введенного в эксплуатацию генерирующего оборудования для целей участия в долгосрочном КОМ на 2020 год**

**Акт № \_\_\_\_ регистрации ГЕМ для целей участия в долгосрочном КОМ на 2020 год *ОАО «\*\*\*»***

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование субъекта оптового рынка: | ОАО «\*\*\*» |
| Регистрационный номер субъекта в Реестре субъектов оптового рынка: | 1.1.0086 |

**В отношении *ОАО «\*\*\*»*****зарегистрированы:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. |  |  | Электростанция | | **\*\*\*\*\*\*\*ТЭЦ/** **ABCDEF2** | |
|  |  |  | Адрес фактического местонахождения | |  | |
|  |  |  | Номер зоны свободного перетока | | *12* | |
|  | 1.1. |  | РГЕ (Наименование/Код) | | **\*\*\*\*\*\*\*ТЭЦ** ТЭЦ-2 / 1234 | |
|  |  |  | Код ГТП | | **ABCDEF2** | |
|  |  |  |  | |  | |
|  |  | 1.1.1. | ГЕМ для КОМ (Наименование/Тип/Код) | | **\*\*\*\*\*\*\*ТЭЦ ТГ 1- 3**/ **АБВГ / ABCDEF1234** | |
|  |  |  | Узел расчетной модели | | 123456 | |
|  |  |  | 1. Генератор (Ст. номер/Код) | | ТГ-1/12345678 | |
|  |  |  | 2. Генератор (Ст. номер/Код) | | ТГ-2/12345678 | |
|  |  |  | 3. Генератор (Ст. номер/Код) | | ТГ-3/12345678 | |
|  | | | |  | |  | |
| Субъект оптового рынка  Должность Ф.И.О.  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_  подпись дата | | | | Системный оператор  Должность Ф.И.О.  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_  подпись дата | | Коммерческий оператор оптового рынка  Должность Ф.И.О.  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_  подпись дата | |