Приложение № 1.5

к Протоколу № 14/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 августа 2021 года.

**V.5. Изменения, связанные с уточнением положений регламентов в связи с переходом на новую модель сбора данных коммерческого учета по ГТП генерации и внутренним сечениям**

**Приложение № 1.5**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «АТС».  **Обоснование:** внесение изменений в регламенты оптового рынкав части уточнения процедур в связи с вступлением с 01.10.2021 изменений, связанных с новой моделью сбора данных коммерческого учета по ГТП генерации и внутренним сечениям коммерческого учета:  – в Регламент коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части уточнения порядка расчета объемов электроэнергии в двигательном режиме ГАЭС, а также в части уточнения условий, при которых АО «АТС» подтверждает АО «СО ЕЭС» почасовые величины выработки электроэнергии генерирующим оборудованием;  – в Регламент проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части уточнения источника данных коммерческого учета, используемого в расчетах КИУМ;  – в Регламент проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части уточнения источника данных коммерческого учета, используемого в расчетах КИУМ в отношении генерирующего объекта в целях проведения КОММод.  **Дата вступления в силу:** 1 октября 2021 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ** **КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.10** | ГАЭС обязаны сформировать величины электроэнергии, измеренные на выводах генераторов и отраженные в актах учета (оборота), в отношении выработанной (в генераторном режиме) и потребленной (в двигательном режиме) (далее – акты учета (оборота) ГАЭС).  Указанные в данном пункте акты учета (оборота) ГАЭС являются основанием для определения почасовых величин произведенной или потребленной генератором (-ми) ГАЭС в двигательном режиме электроэнергии. | ГАЭС обязаны сформировать величины электроэнергии, измеренные на выводах генераторов и отраженные в актах учета (оборота), в отношении выработанной (в генераторном режиме) и потребленной (в двигательном режиме) (далее – акты учета (оборота) ГАЭС).  Указанные в данном пункте акты учета (оборота) ГАЭС являются основанием для почасовых величин произведенной или потребленной генератором (-ми) ГАЭС в двигательном режиме электроэнергии.  В части, связанной с формированием данных коммерческого учета в отношении ГТП генерации ГАЭС в двигательном режиме (в том числе формирование акта учета (оборота) по ГТП генерации ГАЭС в двигательном режиме (макет 51020), корректирующего акта учета (оборота) по ГТП генерации ГАЭС в двигательном режиме (макет 51075), размещение на сайте КО результатов измерений и расчета учетного показателя в отношении ГТП генерации ГАЭС в двигательном режиме, применение замещающих методов расчета), применяются общие положения настоящего Регламента, установленные для ГТП генерации поставщиков электроэнергии. |
| **9.8** | КО формирует сводный фактический баланс производства и потребления электроэнергии на ОРЭМ за расчетный период.  КО не позднее 7-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет в СО принятые данные коммерческого учета по сечениям коммерческого учета между смежными участниками оптового рынка (участниками оптового рынка и ФСК), по внутренней генерации, а также сформированный сводный баланс производства и потребления электроэнергии на ОРЭМ за расчетный период, данные которого были приняты КО для проведения финансовых расчетов на ОРЭМ, содержащий:   * почасовые объемы потребления электроэнергии по каждой ГТП потребления, сечениям экспорта/импорта; * почасовые объемы производства электроэнергии по каждой ГТП генерации;   При проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы СО формирует ежедневный сводный баланс производства и потребления электроэнергии на БР.  Для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности в месяце *m* участник оптового рынка не позднее последнего числа месяца *m* запрашивает у КО информацию для СО о величинах выработки электроэнергии генерирующим оборудованием, с указанием перечня ГЕМ, времени и дат, по которым необходимо предоставление информации.  По запросу участника оптового рынка для целей подтверждения данными коммерческого учета факта выработки электроэнергии КО не позднее 7-го числа следующего за расчетным месяца *m*+1 направляет СО в согласованном с ним виде данные коммерческого учета по запрашиваемым ГЕМ, при наличии переданных в КО со статусом «коммерческая информация» результатов измерений в макете 80020 по ГЕМ в запрашиваемые часы и при условии отсутствия в запрашиваемый период расхождений между данными коммерческого учета в макете 51070 и результатами измерений в макете 80020, приведенными к значениям в соответствующих точках поставки согласно алгоритму, указанному в ПСИ (макет 60000 (60090)). | КО формирует сводный фактический баланс производства и потребления электроэнергии на ОРЭМ за расчетный период.  КО не позднее 7-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет в СО принятые данные коммерческого учета по сечениям коммерческого учета между смежными участниками оптового рынка (участниками оптового рынка и ФСК), по внутренней генерации, а также сформированный сводный баланс производства и потребления электроэнергии на ОРЭМ за расчетный период, данные которого были приняты КО для проведения финансовых расчетов на ОРЭМ, содержащий:   * почасовые объемы потребления электроэнергии по каждой ГТП потребления, сечениям экспорта/импорта; * почасовые объемы производства электроэнергии по каждой ГТП генерации;   При проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы СО формирует ежедневный сводный баланс производства и потребления электроэнергии на БР.  Для целей подтверждения величины заявленных ограничений установленной мощности в месяце *m* участник оптового рынка не позднее последнего числа месяца *m* запрашивает у КО информацию для СО о величинах выработки электроэнергии генерирующим оборудованием, с указанием перечня ГЕМ, времени и дат, по которым необходимо предоставление информации.  По запросу участника оптового рынка для целей подтверждения данными коммерческого учета факта выработки электроэнергии КО не позднее 7-го числа следующего за расчетным месяца *m*+1 направляет СО в согласованном с ним виде данные коммерческого учета по запрашиваемым ГЕМ, при наличии переданных в КО со статусом «коммерческая информация» результатов измерений в макете 80020 по ГЕМ в запрашиваемые часы и при условии неприменения в отношении ГТП генерации, в состав которой входят соответствующие ГЕМ, в запрашиваемый период замещающих методов расчета, указанных в п. 8.7 настоящего Регламента. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.4.2** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) определяется Коммерческим оператором на основании данных коммерческого учета, за период с 00:00 1 января года *Z*-1 по 23:00 31 декабря года *Z*-1 по формуле:  ,  где – значение установленной мощности ЕГО *g* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  – период времени, равный одному часу;  – множество часов за период *T*, в каждом из которых выполнено любое из следующих условий:  А.1) в отношении ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *g*, действует Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности класса А и (или) класса *N* и данные в час *h*, переданные участником оптового рынка в адрес КО в макете 80020 со статусом «коммерческая информация»;  А.2) для часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, расхождение в час *h* между суммарным объемом производства электрической энергии в ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, содержащимся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, определенным в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующим суммарным объемом произведенной электрической энергии, полученной по результатам измерений по точкам измерений на всех ЕГО в ГТП генерации *p* в час *h*, переданных КО в макете 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению 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*)) со статусом «коммерческая информация», не превышает максимально допустимую величину расхождений результатов расчета по ГТП генерации, которая равна произведению 2 кВт∙ч на количество ЕГО, зарегистрированных в составе ГТП генерации *p*;  *T* – период c 01.01.*Z*-1 по 31.12.*Z*-1, за исключением:  - часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;  - часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, в отношении которых одновременно выполняется условие А.1 и не выполняется условие А.2 настоящего подпункта;  где – величина произведенной электрической энергии, полученная по результатам измерений по точке измерений на генерирующем оборудовании (ЕГО) *g* в час *h* и переданная КО в формате 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению 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*));  ,  где  – суммарный объем производства электрической энергии в ГТП генерации *p* в час *h*, содержащийся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, определенный в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – значение установленной мощности в отношении ГТП генерации *p,* всостав которой входит ЕГО *g* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  Величина КИУМ округляется до 3 (трех) знаков после запятой. | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) определяется Коммерческим оператором на основании данных коммерческого учета, за период с 00:00 1 января года *Z*-1 по 23:00 31 декабря года *Z*-1 по формуле:  ,  где – значение установленной мощности ЕГО *g* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  – период времени, равный одному часу;  – множество часов за период *T*, в каждом из которых выполнено любое из следующих условий:  А.1) в отношении ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *g*, действует Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности класса А и (или) класса *N* и данные в час *h*, переданные участником оптового рынка в адрес КО в макете 80020 со статусом «коммерческая информация»;  А.2) для часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, расхождение в час *h* между суммарным объемом производства электрической энергии в ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, определенным в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующим суммарным объемом произведенной электрической энергии, полученной по результатам измерений по точкам измерений на всех ЕГО в ГТП генерации *p* в час *h*, переданных КО в макете 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению 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*)) со статусом «коммерческая информация», не превышает максимально допустимую величину расхождений результатов расчета по ГТП генерации, которая равна произведению 2 кВт∙ч на количество ЕГО, зарегистрированных в составе ГТП генерации *p*;  *T* – период c 01.01.*Z*-1 по 31.12.*Z*-1, за исключением:  - часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;  - часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, в отношении которых одновременно выполняется условие А.1 и не выполняется условие А.2 настоящего подпункта;  где – величина произведенной электрической энергии, полученная по результатам измерений по точке измерений на генерирующем оборудовании (ЕГО) *g* в час *h* и переданная КО в формате 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению 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*));  ,  где  – суммарный объем производства электрической энергии в ГТП генерации *p* в час *h*, определенный в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – значение установленной мощности в отношении ГТП генерации *p,* всостав которой входит ЕГО *g* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  Величина КИУМ округляется до 3 (трех) знаков после запятой. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ** **ОТБОРОВ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **5.4.4** | Порядок определения коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего объекта (условной ГТП) в целях проведения КОММод.  Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) для генерирующего объекта (условной ГТП) *g* для целей КОММод определяется в следующем порядке:  1. Расчет фактического коэффициента использования установленной мощности ().  ,  где  – значение установленной мощности ЕГО *i* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  -– множество ЕГО, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, планируемых к включению в проект модернизации генерирующего объекта (условной ГТП) *g*;  – период времени, равный одному часу;  – множество часов за период *T*, в каждом из которых выполнено любое из следующих условий:  A.1) в отношении ГТП генерации, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, действует Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности класса А и (или) класса *N* (далее – Акт) и данные в час *h*, переданные участником оптового рынка в адрес КО в макете 80020 со статусом «коммерческая информация»;  А.2) для часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, расхождение в час *h* между суммарным объемом производства электрической энергии в ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, содержащимся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, определенным в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующим суммарным объемом произведенной электрической энергии, полученной по результатам измерений по точкам измерений на всех ЕГО в ГТП генерации *p* в час *h*, переданных КО в макете 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению 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*)) со статусом «коммерческая информация», не превышает максимально допустимую величину расхождений результатов расчета по ГТП генерации, которая равна произведению 2 кВт∙ч на количество ЕГО, зарегистрированных в составе ГТП генерации *p*;  А.3) для часов, относящихся к наиболее ранним из непрерывных периодов, до даты начала или от даты окончания действия Акта, длительностью не более 90 календарных дней каждый (в отношении правопреемников, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, в которые входят ЕГО *i*, не позднее 31.12.2020 и обязанных подтвердить соответствие систем коммерческого учета в соответствии с п. 2.4 приложения 2 к *Положению 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*) – 6 месяцев в календарном году каждый), в которых в отношении ГТП генерации, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, не действует Акт, суммарно не превышающих 90 календарных дней в году (в отношении правопреемников, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, в которые входят ЕГО *i*, не позднее 31.12.2020 и обязанных подтвердить соответствие систем коммерческого учета в соответствии с п. 2.4 приложения 2 к *Положению 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*)– 6 месяцев в календарном году) и начинающихся не позднее 31.12.2020, расхождение в час *h* между суммарным объемом производства электрической энергии в ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, содержащимся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, определенным в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующим суммарным объемом произведенной электрической энергии, полученной по результатам измерений по точкам измерений на всех ЕГО в ГТП генерации *p* в час *h*, переданных КО в макете 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению 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*)) со статусом «коммерческая информация», не превышает максимально допустимую величину расхождений результатов расчета по ГТП генерации, которая равна произведению 2 кВт∙ч на количество ЕГО, зарегистрированных в составе ГТП генерации *p.*  При этом:   * для часов, следующих за00 часов 00 минут 01.01.2019, условие А.2 не определяется; * для часов, не относящихся к непрерывному периоду, в котором в отношении ГТП генерации, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, не действует Акт, не превышающему 90 календарных дней (в отношении правопреемников, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, в которые входят ЕГО *i*, не позднее 31.12.2020 и обязанных подтвердить соответствие систем коммерческого учета в соответствии с п. 2.4 приложения 2 к *Положению 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*)–6 месяцев в календарном году) до даты начала или от даты окончания действия Акта и начинающемуся не позднее 31.12.2020*,* условие А.3 не определяется.   *T* – период c 01.01.*X*-2 по 31.12.*X*-1, за исключением:  - часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;  - часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, в отношении которых одновременно выполняется условие А.1 и определено, но не выполняется условие А.2 настоящего подпункта;  - часов, в отношении которых одновременно выполняется условие А.1 и определено, но не выполняется условие А.3 настоящего подпункта;  *X* – текущий год (год отбора проектов модернизации).  – величина произведенной электрической энергии с использованием генерирующего оборудования (ЕГО) *i* в час *h,* которая определяется по следующей формуле:  – для часов, в отношении которых не выполняется условие А.1, но проверяются и выполняются условия А.2 или А.3:  ,  где – величина произведенной электрической энергии, полученная по результатам измерений по точке измерений на генерирующем оборудовании (ЕГО) *i*, входящей в состав ГТП *p*, в час *h* и переданная КО в формате 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению 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*));  – иначе:  .  ,  – суммарный объем производства электрической энергии в ГТП генерации *p* в час *h*, содержащийся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, определенный в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – значение установленной мощности в отношении ГТП генерации *p,* всостав которой входит ЕГО *i* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  2. Определение КИУМ для целей КОММод ():   * если <0.6, то =1/10+5/6\*; * в остальных случаях =.   Величина КИУМ округляется до 3 (трех) знаков после запятой.  Коммерческий оператор публикует рассчитанные значения в отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП) *g*, в отношении которой в составе переданного СО в соответствии с п. 5.3.6 настоящего Регламента Реестра условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, указан признак соответствия требованиям п. 5.3.4 настоящего Регламента, в персональном разделе соответствующего участника оптового рынка не позднее 5 рабочих дней (а для отбора, проводимого в 2021 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года, – не позднее 3 рабочих дней) до даты окончания срока подачи ценовых заявок для участия в отборе проектов модернизации, указанной в разделе 2 настоящего Регламента.  В случае получения Коммерческим оператором от СО в соответствии с п. 5.3.9 настоящего Регламента скорректированного Реестра условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, содержащего генерирующие объекты (условные ГТП) *g*, в отношении которых указан признак соответствия требованиям п. 5.3.4 настоящего Регламента, и в отношении которых Коммерческим оператором ранее не было опубликовано рассчитанное значение КИУМ, Коммерческий оператор в течение 1 рабочего дня публикует в персональном разделе соответствующего участника оптового рынка данную информацию. | Порядок определения коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего объекта (условной ГТП) в целях проведения КОММод.  Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) для генерирующего объекта (условной ГТП) *g* для целей КОММод определяется в следующем порядке:  1. Расчет фактического коэффициента использования установленной мощности ().  ,  где  – значение установленной мощности ЕГО *i* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  -– множество ЕГО, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, планируемых к включению в проект модернизации генерирующего объекта (условной ГТП) *g*;  – период времени, равный одному часу;  – множество часов за период *T*, в каждом из которых выполнено любое из следующих условий:  A.1) в отношении ГТП генерации, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, действует Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности класса А и (или) класса *N* (далее – Акт) и данные в час *h*, переданные участником оптового рынка в адрес КО в макете 80020 со статусом «коммерческая информация»;  А.2) для часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, расхождение в час *h* между суммарным объемом производства электрической энергии в ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, определенным в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующим суммарным объемом произведенной электрической энергии, полученной по результатам измерений по точкам измерений на всех ЕГО в ГТП генерации *p* в час *h*, переданных КО в макете 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению 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*)) со статусом «коммерческая информация», не превышает максимально допустимую величину расхождений результатов расчета по ГТП генерации, которая равна произведению 2 кВт∙ч на количество ЕГО, зарегистрированных в составе ГТП генерации *p*;  А.3) для часов, относящихся к наиболее ранним из непрерывных периодов, до даты начала или от даты окончания действия Акта, длительностью не более 90 календарных дней каждый (в отношении правопреемников, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, в которые входят ЕГО *i*, не позднее 31.12.2020 и обязанных подтвердить соответствие систем коммерческого учета в соответствии с п. 2.4 приложения 2 к *Положению 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*) – 6 месяцев в календарном году каждый), в которых в отношении ГТП генерации, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, не действует Акт, суммарно не превышающих 90 календарных дней в году (в отношении правопреемников, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, в которые входят ЕГО *i*, не позднее 31.12.2020 и обязанных подтвердить соответствие систем коммерческого учета в соответствии с п. 2.4 приложения 2 к *Положению 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*)– 6 месяцев в календарном году) и начинающихся не позднее 31.12.2020, расхождение в час *h* между суммарным объемом производства электрической энергии в ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, определенным в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующим суммарным объемом произведенной электрической энергии, полученной по результатам измерений по точкам измерений на всех ЕГО в ГТП генерации *p* в час *h*, переданных КО в макете 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению 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*)) со статусом «коммерческая информация», не превышает максимально допустимую величину расхождений результатов расчета по ГТП генерации, которая равна произведению 2 кВт∙ч на количество ЕГО, зарегистрированных в составе ГТП генерации *p.*  При этом:   * для часов, следующих за00 часов 00 минут 01.01.2019, условие А.2 не определяется; * для часов, не относящихся к непрерывному периоду, в котором в отношении ГТП генерации, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, не действует Акт, не превышающему 90 календарных дней (в отношении правопреемников, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, в которые входят ЕГО *i*, не позднее 31.12.2020 и обязанных подтвердить соответствие систем коммерческого учета в соответствии с п. 2.4 приложения 2 к *Положению 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*)–6 месяцев в календарном году) до даты начала или от даты окончания действия Акта и начинающемуся не позднее 31.12.2020*,* условие А.3 не определяется;   *T* – период c 01.01.*X*-2 по 31.12.*X*-1, за исключением:  - часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;  - часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, в отношении которых одновременно выполняется условие А.1 и определено, но не выполняется условие А.2 настоящего подпункта;  - часов, в отношении которых одновременно выполняется условие А.1 и определено, но не выполняется условие А.3 настоящего подпункта;  *X* – текущий год (год отбора проектов модернизации).  – величина произведенной электрической энергии с использованием генерирующего оборудования (ЕГО) *i* в час *h,* которая определяется по следующей формуле:  – для часов, в отношении которых не выполняется условие А.1, но проверяются и выполняются условия А.2 или А.3:  ,  где – величина произведенной электрической энергии, полученная по результатам измерений по точке измерений на генерирующем оборудовании (ЕГО) *i*, входящей в состав ГТП *p*, в час *h* и переданная КО в формате 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению 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*));  – иначе:  .  ,  – суммарный объем производства электрической энергии в ГТП генерации *p* в час *h*, определенный в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – значение установленной мощности в отношении ГТП генерации *p,* всостав которой входит ЕГО *i* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  2. Определение КИУМ для целей КОММод ():   * если <0.6, то =1/10+5/6\*; * в остальных случаях =.   Величина КИУМ округляется до 3 (трех) знаков после запятой.  Коммерческий оператор публикует рассчитанные значения в отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП) *g*, в отношении которой в составе переданного СО в соответствии с п. 5.3.6 настоящего Регламента Реестра условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, указан признак соответствия требованиям п. 5.3.4 настоящего Регламента, в персональном разделе соответствующего участника оптового рынка не позднее 5 рабочих дней (а для отбора, проводимого в 2021 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года, – не позднее 3 рабочих дней) до даты окончания срока подачи ценовых заявок для участия в отборе проектов модернизации, указанной в разделе 2 настоящего Регламента.  В случае получения Коммерческим оператором от СО в соответствии с п. 5.3.9 настоящего Регламента скорректированного Реестра условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, содержащего генерирующие объекты (условные ГТП) *g*, в отношении которых указан признак соответствия требованиям п. 5.3.4 настоящего Регламента, и в отношении которых Коммерческим оператором ранее не было опубликовано рассчитанное значение КИУМ, Коммерческий оператор в течение 1 рабочего дня публикует в персональном разделе соответствующего участника оптового рынка данную информацию. |