**VI.11. Изменения, связанные с уточнением порядка проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов**

**Приложение № 6.11**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается привести в соответствие Правилам индексации величин типовых капитальных затрат на реализацию проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций Регламент проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в части определения порядка индексации типовых капитальных затрат на реализацию проектов модернизации для отборов, проводимых с 2019 по 2025 годы (включительно) с началом поставки мощности не ранее 1 января 2025 года.  Предлагается также внести изменения технического характера в регламенты оптового рынка и стандартную форму Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  **Дата вступления в силу:** 1 августа 2019 года. |

**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) |
| **1.2** | Положения настоящего Регламента распространяются:  − на субъектов оптового рынка, участвующих в продаже мощности и намеренных принять или принимающих участие в отборе проектов модернизации (далее – поставщики мощности или участники КОММод);  − СО;  − Совет рынка;  − КО. | Положения настоящего Регламента распространяются:  − на субъектов оптового рынка, участвующих в продаже мощности и намеренных принять или принимающих участие в отборе проектов модернизации (далее – поставщики мощности или участники КОММод);  − СО;  − Совет рынка;  − КО;  – ЦФР. |
| **4.3.5** | Величина индекса потребительских цен для каждого года, входящего в период с 1 января 2018 года до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится КОММод, (), определяется КО в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года *Y* к декабрю года *Y*-1, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Определенные в указанном порядке значения индекса потребительских цен представляются КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до начала периода приема ценовых заявок участников КОММод.  … | Величина индекса потребительских цен для каждого года, входящего в период с 1 января 2018 года до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится КОММод, (), определяется КО в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y-*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Определенные в указанном порядке значения индекса потребительских цен представляются КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до начала периода приема ценовых заявок участников КОММод.  … |
| **5.3.4** | **Добавить подпункт** | 22) Для отбора с началом поставки мощности в период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года участник КОММод в отношении ЕГО, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации и входивших в состав ГЕМ, отобранных по результатам КОМ на 2021 год или учтенных при проведении КОМ на 2021 год как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, указал в заявках, поданных в КОМ на 2022–2024 годы, величину суммарной располагаемой мощности в декабре соответствующего года не менее суммарной величины располагаемой мощности в декабре для таких ЕГО по результатам КОМ на 2021 год, умноженной на 0,9. При этом указанные ЕГО должны входить в состав ГЕМ, отобранных по результатам КОМ на 2022–2024 годы или учтенных при проведении КОМ на 2022–2024 годы как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме. |
| **5.5.2** | Величина типовых капитальных затрат на реализацию каждого мероприятия проекта модернизации *i* из числа указанных в пункте 3.2 настоящего Регламента, для каждой единицы оборудования *j*, функционирующей после реализации мероприятий по модернизации, рассчитывается по следующей формуле:  ,  где  – технические характеристики мероприятий по модернизации, передаваемые СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с п. 5.3.7 настоящего Регламента:   * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 1, 3.6, 3.11–3.14 п. 3.2 настоящего Регламента, – номинальная паропроизводительность котлоагрегата (т/час), передаваемая в соответствии с подп. «д» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента; * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 2, 3.1, 3.2, 3.4, 3.5 пункта 3.2 настоящего Регламента, – установленная мощность, турбины (МВт), передаваемая в соответствии с подп. «г» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента; * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 3.7, – высота дымовой трубы (м), передаваемая в соответствии с подп. «е» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента; * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 3.9.1 и 3.9.3 пункта 3.2 настоящего Регламента, – установленная мощность (МВт), передаваемая в соответствии с подп. «ж» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента; * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 3.9.2 и 3.10 п. 3.2 настоящего Регламента, – паропроизводительность (т/час), передаваемая в соответствии с подп. «з» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента; * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 3.3, – гидравлическая нагрузка (м3/ч), передаваемая в соответствии с подп. «и» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента; * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 3.9.4, 3.9.5, – разница между суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, передаваемой в соответствии с подп. «a» п. 5.3.7.2 настоящего Регламента, и суммарной установленной мощностью турбин, отнесенных участником к мероприятиям, соответствующим подп. 3.9.1, 3.9.3 п. 3.2 настоящего Регламента, передаваемой для каждого мероприятия из подп. 3.9.1, 3.9.3 в соответствии с подп. «ж» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента, суммарно по мероприятиям из подп. 3.9.1, 3.9.3 (в случае отсутствия любого из мероприятий из подп. 3.9.1 или 3.9.3 величина мощности, передаваемая для соответствующего мероприятия в соответствии с подп. «ж» п. 5.3.7.3, принимается равной нулю), (МВт); * для прочих мероприятий проектов модернизации – суммарная установленная мощность генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, (МВт), передаваемая в соответствии с подп. «a» п. 5.3.7.2 настоящего Регламента;   – величина, учитывающая прочие затраты и равная 1,0722;  и – коэффициенты, определенные для каждого из мероприятий проектов модернизации *i*, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов турбин и объемных показателей оборудования, передаваемых СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с подп. «д» п. 5.3.7.2 и «г»–«и» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента в отношении оборудования *j*, согласно приложению 4 к настоящему Регламенту;  – доля затрат на оборудование , определенная для каждого из мероприятий проектов модернизации *i*, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов турбин и объемных показателей оборудования, передаваемых СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии подп. «д» 5.3.7.2 и «в»–«и» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента в отношении оборудования *j*, согласно приложению 5 к настоящему Регламенту;  – доля затрат на строительно-монтажные работы , определенная для каждого из мероприятий проектов модернизации *i*, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов турбин и объемных показателей, передаваемых СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с подп. «д» п. 5.3.7.2 и «в»–«и» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента в отношении оборудования *j*, согласно приложению 5 к настоящему Регламенту;  – доля прочих затрат , определенная для каждого из мероприятий проектов модернизации *i*, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов турбин и объемных показателей, передаваемых СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с подп. «д» п. 5.3.7.2 и «г»–«и» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента в отношении оборудования *j*, согласно приложению 5 к настоящему Регламенту;  Ктранспi,j  – коэффициент транспортировки, равный:   * 1,06 – для мероприятий, указанных в п. 3.2 подп. 2, 3.1, 3.2, если установленная мощность генерирующего оборудования, в отношении которого проводятся данные мероприятия, указанная в подп. «г» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента, более 300 МВт; * 1,03 – в остальных случаях;   Ктемпi,j  – температурный коэффициент, согласно приложению 6 к настоящему Регламенту, определенный для каждой территории, соответствующей субъекту РФ, указанному в подп. «в» п. 5.3.7.2 настоящего Регламента;  Ксейсм i,j – коэффициент сейсмического влияния:   * для мероприятий по модернизации, указанных в подп. 1.1, 1.2.1, 2.2.2, 3.3, 3.6–3.9, 3.11 пункта 3.2 настоящего Регламента, определяется согласно приложению 7 к настоящему Регламенту для каждой территории, соответствующей субъекту РФ, указанному в подп. «в» п. 5.3.7.2 настоящего Регламента; * в остальных случаях равен 1. | Величина типовых капитальных затрат на реализацию каждого мероприятия проекта модернизации *i* из числа указанных в пункте 3.2 настоящего Регламента, для каждой единицы оборудования *j*, функционирующей после реализации мероприятий по модернизации, рассчитывается по следующей формуле:  ,  где  – технические характеристики мероприятий по модернизации, передаваемые СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с п. 5.3.7 настоящего Регламента:   * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 1, 3.6, 3.11–3.14 п. 3.2 настоящего Регламента, – номинальная паропроизводительность котлоагрегата (т/час), передаваемая в соответствии с подп. «д» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента; * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 2, 3.1, 3.2, 3.4, 3.5 пункта 3.2 настоящего Регламента, – установленная мощность, турбины (МВт), передаваемая в соответствии с подп. «г» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента; * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 3.7, – высота дымовой трубы (м), передаваемая в соответствии с подп. «е» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента; * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 3.9.1 и 3.9.3 пункта 3.2 настоящего Регламента, – установленная мощность (МВт), передаваемая в соответствии с подп. «ж» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента; * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 3.9.2 и 3.10 п. 3.2 настоящего Регламента, – паропроизводительность (т/час), передаваемая в соответствии с подп. «з» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента; * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 3.3, – гидравлическая нагрузка (м3/ч), передаваемая в соответствии с подп. «и» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента; * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 3.9.4, 3.9.5, – разница между суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, передаваемой в соответствии с подп. «a» п. 5.3.7.2 настоящего Регламента, и суммарной установленной мощностью турбин, отнесенных участником к мероприятиям, соответствующим подп. 3.9.1, 3.9.3 п. 3.2 настоящего Регламента, передаваемой для каждого мероприятия из подп. 3.9.1, 3.9.3 в соответствии с подп. «ж» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента, суммарно по мероприятиям из подп. 3.9.1, 3.9.3 (в случае отсутствия любого из мероприятий из подп. 3.9.1 или 3.9.3 величина мощности, передаваемая для соответствующего мероприятия в соответствии с подп. «ж» п. 5.3.7.3, принимается равной нулю), (МВт); * для прочих мероприятий проектов модернизации – суммарная установленная мощность генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, (МВт), передаваемая в соответствии с подп. «a» п. 5.3.7.2 настоящего Регламента;   и – коэффициенты, определенные для каждого из мероприятий проектов модернизации *i*, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов турбин и объемных показателей оборудования, передаваемых СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с подп. «д» п. 5.3.7.2 и «г»–«и» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента в отношении оборудования *j*, согласно приложению 4 к настоящему Регламенту;  – доля затрат на оборудование, определенная для каждого из мероприятий проектов модернизации *i*, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов турбин и объемных показателей оборудования, передаваемых СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии подп. «д» 5.3.7.2 и «в»–«и» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента в отношении оборудования *j*, согласно приложению 5 к настоящему Регламенту;  – доля затрат на строительно-монтажные работы, определенная для каждого из мероприятий проектов модернизации *i*, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов турбин и объемных показателей, передаваемых СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с подп. «д» п. 5.3.7.2 и «в»–«и» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента в отношении оборудования *j*, согласно приложению 5 к настоящему Регламенту;  – доля прочих затрат, определенная для каждого из мероприятий проектов модернизации *i*, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов турбин и объемных показателей, передаваемых СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с подп. «д» п. 5.3.7.2 и «г»–«и» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента в отношении оборудования *j*, согласно приложению 5 к настоящему Регламенту;  Ктранспi,j  – коэффициент транспортировки, равный:   * 1,06 – для мероприятий, указанных в п. 3.2 подп. 2, 3.1, 3.2, если установленная мощность генерирующего оборудования, в отношении которого проводятся данные мероприятия, указанная в подп. «г» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента, более 300 МВт; * 1,03 – в остальных случаях;   Ктемпi,j  – температурный коэффициент, согласно приложению 6 к настоящему Регламенту, определенный для каждой территории, соответствующей субъекту РФ, указанному в подп. «в» п. 5.3.7.2 настоящего Регламента;  Ксейсм i,j – коэффициент сейсмического влияния:   * для мероприятий по модернизации, указанных в подп. 1.1, 1.2.1, 2.2.2, 3.3, 3.6–3.9, 3.11 пункта 3.2 настоящего Регламента, определяется согласно приложению 7 к настоящему Регламенту для каждой территории, соответствующей субъекту РФ, указанному в подп. «в» п. 5.3.7.2 настоящего Регламента; * в остальных случаях равен 1.   Для отборов с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года:  .  Для отборов, проводимых с 2019 по 2025 годы (включительно) с началом поставки мощности не ранее 1 января 2025 года:  ,  где  – коэффициент индексации типовых капитальных затрат*,* отражающих долю затрат на оборудование, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году *Х*, определяемый в соответствии с приложением I *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент индексации типовых капитальных затрат, отражающих долю затрат на строительно-монтажные работы, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году *Х*, определяемый в соответствии с приложением I *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  . |
| **5.5.2.3** | Величина предельных максимальных капитальных затрат для проекта реализации мероприятий по модернизации в отношении генерирующего объекта (условной ГТП) g определяется по формуле:  ,  где ;  – суммарная установленная мощность генерирующего оборудования проекта *g*, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации;  , руб./МВт – предельное максимальное удельное значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, рассчитанное в следующем порядке:   * для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан уголь, c суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не более 90 МВт –= 89,526\*106; * для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан уголь, с суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 90 МВт и не более 400 МВт, определяемого по формуле –; * для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан уголь, с суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 400 МВт – ; * для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан газ, с суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не более 90 МВт – ; * для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан газ, с суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 90 МВт и не более 300 МВт, определяемого по формуле –; * для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан газ, с суммарной установленной мощностью проекта генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 300 МВт – . | Величина предельных максимальных капитальных затрат для проекта реализации мероприятий по модернизации в отношении генерирующего объекта (условной ГТП) g определяется по формуле:  ,  где ;  Для отборов с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года:  .  Для отборов, проводимых с 2019 по 2025 годы (включительно) с началом поставки мощности не ранее 1 января 2025 года:  ;  – суммарная установленная мощность генерирующего оборудования проекта *g*, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации;  , руб./МВт – предельное максимальное удельное значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, рассчитанное в следующем порядке:   * для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан уголь, c суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не более 90 МВт –= 89,526\*106; * для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан уголь, с суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 90 МВт и не более 400 МВт, определяемого по формуле –; * для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан уголь, с суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 400 МВт – ; * для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан газ, с суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не более 90 МВт – ; * для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан газ, с суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 90 МВт и не более 300 МВт, определяемого по формуле –; * для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан газ, с суммарной установленной мощностью проекта генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 300 МВт – . |
| **11.1** | Договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию) заключаются между участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены в одной ценовой зоне, в соответствии и с требованиями стандартной формы *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынк*а по стандартной форме Приложения № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  СО формирует и направляет в КО на бумажном носителе Реестр генерирующего оборудования, включенного в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на соответствующий год с указанием идентификационных кодов всех единиц генерирующего оборудования, функционирующих до и после реализации мероприятий по модернизации соответствующих генерирующих объектов и станционных номеров единиц генерирующего оборудования, функционирующих до и после реализации мероприятий по модернизации соответствующих генерирующих объектов, указанных в перечне, в срок не позднее 2 рабочих дней после опубликования указанного перечня. Приложение 4 к договору на модернизацию формируется на основании информации, полученной в указанном письме от СО.  КО направляет в ЦФР и Совет рынка в электронном виде с ЭП реестр объектов КОММод, содержащий поля приложения 11 к настоящему Регламенту, в срок не позднее 10 рабочих дней после опубликования перечня, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на соответствующий год или опубликования принятого Правительством Российской Федерации решения об изменении перечня. | Договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию) заключаются между участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены в одной ценовой зоне, в соответствии и с требованиями стандартной формы *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынк*а по стандартной форме Приложения № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  СО формирует и направляет в КО на бумажном носителе Реестр генерирующего оборудования, включенного в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на соответствующий год с указанием идентификационных кодов всех единиц генерирующего оборудования, функционирующих до и после реализации мероприятий по модернизации соответствующих генерирующих объектов и станционных номеров единиц генерирующего оборудования, функционирующих до и после реализации мероприятий по модернизации соответствующих генерирующих объектов, указанных в перечне, в срок не позднее 2 рабочих дней после опубликования указанного перечня, а также после опубликования принятого Правительством Российской Федерации решения об изменении перечня. Приложение 4 к договору на модернизацию формируется на основании информации, полученной в указанном письме от СО.  КО в срок не позднее 10 рабочих дней после опубликования перечня, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на соответствующий год, направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту), содержащий генерирующие объекты, указанные в данном перечне, а также генерирующие объекты, в отношении которых на дату направления Реестра заключены договоры на модернизацию.  КО актуализирует Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту) в следующих случаях:   * опубликование принятого Правительством Российской Федерации решения об изменении какого-либо из перечней, утвержденных Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций; * внесение изменений в заключенные договоры на модернизацию в части изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок, даты окончания поставки мощности на оптовый рынок и даты начала периода реализации проекта модернизации, передаваемых в Реестре объектов КОММод, в случае получения от Системного оператора решения о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в соответствии с п. 3.4 *Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов* (Приложения № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* рынка).   КО направляет в ЦФР актуализированный Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту) в срок не позднее 10 рабочих дней после:   * опубликования принятого Правительством Российской Федерации решения об изменении какого-либо из перечней, утвержденных Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций; * получения от Системного оператора решения о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в соответствии с п. 3.4 *Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов* (Приложения № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

**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) |
| **2.1.3.7** | 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. | Объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы, определяется СО на основании данных, полученных от КО о максимальном и минимальном фактическом почасовом значении перетока электрической энергии (экспорта) в зарубежные энергосистемы в предшествующие периоды.  КО не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до окончания срока подачи заявок на продажу мощности рассчитывает и направляет СО информацию о выраженном в МВт\*ч среднем арифметическом, а также максимальном и минимальном фактическом почасовом значении перетока электрической энергии в зарубежные энергосистемы, определенном в соответствии с [*Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности*](http://www.np-sr.ru/regulation/joining/reglaments/index.htm?ssFolderId=57) (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за период, включающий:   * январь-февраль года, в который проводится конкурентный отбор мощности; * декабрь года, предшествующего году, в который проводится конкурентный отбор мощности. |
| **4.5.2** | …  В отношении ГЕМ, в состав которых входит генерирующее оборудование, подлежащее модернизации или реконструкции в соответствии с условиями ДПМ (далее – ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ), либо ГЕМ, зарегистрированные в отношении генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию и функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (далее – ГЕМ с модернизируемым оборудованием по договорам КОММод), включенное как отдельные ГЕМ в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, с датой ввода в эксплуатацию позднее 1 января года, на который проводится КОМ (далее – ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ), объемы мощности ГЕМ, отобранные по результатам КОМ, определяются с учетом следующих особенностей.  Объемы мощности ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ и ГЕМ с модернизируемым оборудованием по договорам КОММод включаются в Реестр итогов КОМ на период с января до месяца начала поставки по ДПМ (договорам на модернизацию), определенные согласно Реестру мощности, подлежащей обязательной покупке, при условии подачи ценопринимающей заявки в соответствии с п. 2.4.3.10 Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности(приложение 2 к настоящему Регламенту) в объемах, указанных в поданной заявке, но не превышающих суммы объемов располагаемой мощности на декабрь (), определенных в соответствии с п. 2.4.4.4 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании ценовой заявки, поданной по соответствующей ГЕМ, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, и объема мощности из Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, по ГЕМ, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов по ДПМ (договорам на модернизацию).  … | …  Объемы мощности ГЕМ, в состав которых входит генерирующее оборудование, включенное в перечень, утвержденный Правительством РФ на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, с датой начала поставки мощности по такому договору позднее 1 января года, на который проводится КОМ, и функционирующее до реализации проекта модернизации, включаются в Реестр итогов КОМ на период с января до месяца начала поставки по договорам на модернизацию, определенные согласно Реестру мощности, подлежащей обязательной покупке, при условии подачи ценопринимающей заявки в соответствии с п. 2.4.3.10 Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности(приложение 2 к настоящему Регламенту) в объемах, указанных в поданной заявке.  … |
| **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 генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, договоры на модернизацию, учтенный при проведении КОМ и определяемый как сумма значений установленной мощности ГЕМ, входящих в состав такой ГТП и переданных в Реестре мощности, подлежащей обязательной покупке;    * объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, в соответствии с Реестром генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный как сумма помесячных объемов располагаемой мощности ГЕМ, входящих в данную ГТП, которые были указаны поставщиком в заявке. При этом помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ определяются не выше величины объема поставки мощности, указанного в Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в месяцах периода, на который приостановлен вывод из эксплуатации данного генерирующего оборудования в соответствии с требованием уполномоченного органа, либо периода, указанного в решении Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;    * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, определяемый как сумма помесячных объемов мощности ГЕМ, отобранных по итогам КОМ и входящих в данную ГТП, сформированных в соответствии с п. 4.5.2 настоящего Регламента;    * 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;    * объем мощности генерирующих объектов, технические параметры которых не соответствуют Правилам оптового рынка, определяемый как сумма помесячных объемов располагаемой мощности генерирующего оборудования, технические параметры которого не соответствуют Правилам оптового рынка, входящего в данную ГТП, которые были указаны поставщиком в ценовой заявке.   … | 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 генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, договоры на модернизацию, учтенный при проведении КОМ и определяемый как сумма значений объема поставки мощности  ГЕМ *g*, входящих в состав такой ГТП и переданных в Реестре мощности, подлежащей обязательной покупке;    * объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, в соответствии с Реестром генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный как сумма помесячных объемов располагаемой мощности ГЕМ, входящих в данную ГТП, которые были указаны поставщиком в заявке. При этом помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ определяются не выше величины объема поставки мощности, указанного в Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в месяцах периода, на который приостановлен вывод из эксплуатации данного генерирующего оборудования в соответствии с требованием уполномоченного органа, либо периода, указанного в решении Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;    * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, определяемый как сумма помесячных объемов мощности ГЕМ, отобранных по итогам КОМ и входящих в данную ГТП, сформированных в соответствии с п. 4.5.2 настоящего Регламента;    * 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;    * объем мощности генерирующих объектов, технические параметры которых не соответствуют Правилам оптового рынка, определяемый как сумма помесячных объемов располагаемой мощности генерирующего оборудования, технические параметры которого не соответствуют Правилам оптового рынка, входящего в данную ГТП, которые были указаны поставщиком в ценовой заявке.   … |
| **Приложение 2, п. 2.4.5.8** | В качестве параметра «Год ввода в эксплуатацию ЕГО» (п. 2.3.5.8 настоящего Порядка) указывается год ввода в эксплуатацию турбины в составе ЕГО в соответствии с Актом ввода в эксплуатацию ЕГО.  Начиная с КОМ на 2023 год, параметр «год ввода в эксплуатацию ЕГО» заполняется автоматически на основании данных Заявки, поданной для целей участия в КОМ на 2022 год. Заполнение указанного параметра в отношении генерирующего оборудования, ранее не участвовавшего в КОМ, осуществляется на основании предоставленного генерирующей компанией в СО официальным письмом Акта ввода в эксплуатацию. | В качестве параметра «Год ввода в эксплуатацию ЕГО» (п. 2.3.5.8 настоящего Порядка) указывается год ввода в эксплуатацию турбины в составе ЕГО в соответствии с Актом ввода в эксплуатацию ЕГО.  Начиная с КОМ на 2025 год, параметр «год ввода в эксплуатацию ЕГО» заполняется автоматически на основании данных Заявки, поданной для целей участия в КОМ на 2022–2024 годы. Заполнение указанного параметра в отношении генерирующего оборудования, ранее не участвовавшего в КОМ, осуществляется на основании предоставленного генерирующей компанией в СО официальным письмом Акта ввода в эксплуатацию. |
| **Приложение 2, п. 2.4.5.9** | В качестве параметра «Парковый ресурс ЕГО» (п. 2.3.5.9 настоящего Порядка) указывается парковый ресурс турбины в составе ЕГО, установленный заводом-изготовителем, или «Типовой инструкцией по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов турбин и трубопроводов тепловых электростанций» (зарегистрировано в Минюсте РФ 19.06.2003 № 4748). При отсутствии заявленных данных используются следующие значения:  - 270 000 часов для ЕГО, в состав которых входит турбина с установленной мощностью 50 МВт и менее;  - 220 000 часов для ЕГО, в состав которых входит турбина с установленной мощностью более 50 МВт, но менее 300 МВт;  - 170 000 часов для ЕГО, в состав которых входит турбина с установленной мощностью 300 МВт и более, но менее 500 МВт;  - 100 000 часов для ЕГО, в состав которых входит турбина с установленной мощностью 500 МВт и более.  Начиная с КОМ на 2023 год, параметр «парковый ресурс ЕГО» заполняется автоматически на основании данных Заявки, поданной для целей участия в КОМ на 2022 год. Изменение указанного параметра, а также заполнение в отношении генерирующего оборудования, ранее не участвовавшего в КОМ, осуществляется на основании информации, предоставленной генерирующей компанией в СО официальным письмом с приложением обосновывающих документов, предоставленных заводом-изготовителем. | В качестве параметра «Парковый ресурс ЕГО» (п. 2.3.5.9 настоящего Порядка) указывается парковый ресурс турбины в составе ЕГО с учетом его продления. |
| **Приложение 2, п. 2.6** | Значения, сформированные в строке «Контроль» заявки путем автоматического расчета по указанным субъектом оптового рынка данным и параметрам заявки, являются формализованным контролем и показывают наличие (отсутствие) несоответствия параметров ГЕМ и ЕГО, указанных в ценовой заявке, предварительно согласованным в соответствии с п. 4.1.4 настоящего Регламента значениям параметров.  В отношении ГЕМ, включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, параметры Заявки заполняются строго в соответствии с параметрами, указанными в соответствующих договорах (в части параметров, содержащихся в указанных договорах). В отношении ГЕМ, включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем располагаемой мощности, указываемый в Заявке, не должен превышать объем мощности, указанный в Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. | Значения, сформированные в строке «Контроль» заявки путем автоматического расчета по указанным субъектом оптового рынка данным и параметрам заявки, являются формализованным контролем и показывают наличие (отсутствие) несоответствия параметров ГЕМ и ЕГО, указанных в ценовой заявке, предварительно согласованным в соответствии с п. 4.1.4 настоящего Регламента значениям параметров.  В отношении ГЕМ, включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем располагаемой мощности, указываемый в Заявке, не должен превышать объем мощности, указанный в Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.2** | а) Субъект оптового рынка, зарегистрировавший в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом, условную группу точек поставки на оптовом рынке и имеющий намерение получить право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием такой условной группы точек поставки, для получения права участия в торговле мощностью на оптовом рынке обязан:   * предоставить Коммерческому оператору заявление на имя Председателя Правления АО «АТС» о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки по форме 1 приложения 1Б к настоящему Регламенту (в том числе при получении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условной ГТП в отношении объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация в отношении объекта ВИЭ, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, далее по тексту настоящего Регламента – реконструкция, модернизация объекта ВИЭ ТБО) предполагается по итогам отбора проектов), в том числе в отношении объекта ВИЭ, строительство которого предполагается одним из новых проектов, заменивших первоначальный проект при реализации поставщиком права, предусмотренного пунктом 3.5 договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы 1 приложения 1Б GTP\_ZAJAVL\_PRAVO\_USLOV\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;   … | а) Субъект оптового рынка, зарегистрировавший в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом, условную группу точек поставки на оптовом рынке и имеющий намерение получить право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием такой условной группы точек поставки, для получения права участия в торговле мощностью на оптовом рынке обязан:  • предоставить Коммерческому оператору заявление на имя Председателя Правления АО «АТС» о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки по форме 1 приложения 1Б к настоящему Регламенту (в том числе при получении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условной ГТП в отношении объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация в отношении объекта ВИЭ, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, далее по тексту настоящего Регламента – реконструкция, модернизация объекта ВИЭ ТБО) предполагается по итогам отбора проектов), в том числе в отношении объекта ВИЭ, строительство которого предполагается одним из новых проектов, заменивших первоначальный проект при реализации поставщиком права, предусмотренного пунктом 3.5 договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы 1 приложения 1Б GTP\_ZAJAVL\_PRAVO\_USLOV\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы. Для условных ГТП генерации, сформированных в отношении объектов КОММод, указанное заявление предоставляется после получения КО от СО Реестра условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, в порядке и сроки, предусмотренные п. 5.3.6 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Заявления, представленные с нарушением указанного срока, КО не рассматриваются;  … |
| **4.3** | КО в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации заявления о предоставлении права участия в торговле мощностью (по условным ГТП генерации, сформированным в отношении объектов КОММод, – не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения КО от СО Реестра условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, в порядке и сроки, предусмотренные п. 5.3.6 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), при этом не рассматриваются заявления в отношении условных ГТП генерации, сформированных в отношении объектов КОММод и в отношении которых в Реестре условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, не указан признак соответствия требованиям) проверяет выполнение субъектом оптового рынка требований, указанных в п. 4.2 настоящего Регламента, в отношении зарегистрированной за ним условной ГТП.  … | КО в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации заявления о предоставлении права участия в торговле мощностью проверяет выполнение субъектом оптового рынка требований, указанных в п. 4.2 настоящего Регламента, в отношении зарегистрированной за ним условной ГТП.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить приложение**

**Приложение I**

### Определение значений индексов цен и коэффициентов индексации

1. ***Определение значения фактического индекса потребительских цен***

Для расчетов на оптовом рынке КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в месяце *m* года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» по состоянию на 18 января года *i*. В случае если 18 января является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.

Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» подлежит заверению у нотариуса.

1. ***Определение значений коэффициентов индексации типовых капитальных затрат***
   1. ***Коэффициент индексации типовых капитальных затрат, отражающих долю затрат на оборудование***

 – коэффициент индексации типовых капитальных затрат, отражающих долю затрат на оборудование, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году , определенный по формуле:

, где

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год *y* | Значение , % | Комментарий \* |
| 2018 | 104,26 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре 2018 года в процентах к декабрю 2017 года, определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти. |

\* Указывается, какое значение использовано в качестве коэффициента.

* 1. ***Коэффициент индексации типовых капитальных затрат, отражающих долю затрат на строительно-монтажные работы***

 – коэффициент индексации типовых капитальных затрат, отражающих долю затрат на строительно-монтажные работы, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году , определенный по формуле:

, где

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год *y* | Значение , % | Комментарий\* |
| 2018 | 104,26 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре 2018 года в процентах к декабрю 2017 года, определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти. |

\*Указывается, какое значение использовано в качестве коэффициента.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ МОДЕРНИЗИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.3.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.2** | Настоящий Договор заключается в отношении генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденный решением Правительства Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (далее – Перечень).  Перечень утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от \_\_.\_\_.\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  Стороны договорились, что все заключенные Продавцом на оптовом рынке в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов в дальнейшем по тексту настоящего Договора именуются как «договоры на модернизацию». | Настоящий Договор заключается в отношении генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (далее – Перечень).  Перечень утвержден Правительством Российской Федерации (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_.\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_).  Стороны договорились, что все заключенные Продавцом на оптовом рынке в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов в дальнейшем по тексту настоящего Договора именуются как «договоры на модернизацию». |
| **3.4** | Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок и дату начала периода реализации проекта модернизации, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, в случае получения от Системного оператора решения о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в связи с выявлением возможности наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее – решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации), при одновременном соблюдении следующих условий:   * Коммерческий оператор получил решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации не позднее чем за 1 (один) месяц до даты начала периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта; * решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации направлено Коммерческому оператору на бумажном носителе и подписано уполномоченным лицом Системного оператора; * в соответствии с решением Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации период реализации проекта модернизации переносится на более поздние даты; * в соответствии с решением Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации датой окончания периода реализации проекта модернизации является последний день месяца.   При изменении даты начала поставки мощности на оптовый рынок и даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в случае получения решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации, Коммерческий оператор руководствуется следующим:   * дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, изменяются на более поздний срок; * новая дата начала поставки мощности на оптовый рынок является 1 (первым) числом месяца; * длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается, и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок.   В случае соблюдения условий, предусмотренных настоящим Договором, Договорами о присоединении и необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок и даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации, Коммерческий оператор направляет ЦФР и сторонам договоров на модернизацию, заключенных в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, уведомления об изменении даты начала периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта, даты начала поставки мощности на оптовый рынок, даты окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию в электронном виде с применением электронной подписи.  …  В случае несоблюдения условий, предусмотренных настоящим Договором, Договорами о присоединении и необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок и даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации, Коммерческий оператор не направляет в соответствии с настоящим пунктом сторонам договоров на модернизацию, заключенных в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, уведомления. Коммерческий оператор в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации информирует Продавца и Системного оператора о несоблюдении условий, необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок и даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации. | Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок и дату начала периода реализации проекта модернизации, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, в случае получения от Системного оператора решения о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в связи с выявлением возможности наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее – решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации), при одновременном соблюдении следующих условий:   * Коммерческий оператор получил решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации не позднее чем за 1 (один) месяц до даты начала периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта; * решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации направлено Коммерческому оператору на бумажном носителе и подписано уполномоченным лицом Системного оператора; * в соответствии с решением Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации период реализации проекта модернизации переносится на более поздние даты; * длительность периода реализации мероприятий по модернизации не изменяется.   При изменении даты начала поставки мощности на оптовый рынок, даты окончания поставки мощности на оптовый рынок и даты начала периода реализации проекта модернизации, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в случае получения решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации, Коммерческий оператор руководствуется следующим:   * дата начала поставки мощности на оптовый рынок, дата окончания поставки мощности на оптовый рынок и дата начала периода реализации проекта модернизации, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, изменяются на более поздний срок; * новая дата начала поставки мощности на оптовый рынок является 1 (первым) числом месяца; * длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается, и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок.   В случае соблюдения условий, предусмотренных настоящим Договором, Договорами о присоединении и необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок, даты окончания поставки мощности на оптовый рынок и даты начала периода реализации проекта модернизации, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации, Коммерческий оператор направляет сторонам договоров на модернизацию, заключенных в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, уведомления об изменении даты начала периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта, даты начала поставки мощности на оптовый рынок, даты окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию в электронном виде с применением электронной подписи.  …  В случае несоблюдения условий, предусмотренных настоящим Договором, Договорами о присоединении и необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок, даты окончания поставки мощности на оптовый рынок и даты начала периода реализации проекта модернизации, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации, Коммерческий оператор не направляет в соответствии с настоящим пунктом сторонам договоров на модернизацию, заключенных в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, уведомления. Коммерческий оператор в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации информирует Системного оператора о несоблюдении условий, необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок, даты окончания поставки мощности на оптовый рынок и даты начала периода реализации проекта модернизации, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации. |
| **9.3** | Отказом Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору является совершение Продавцом каких-либо действий или бездействие Продавца, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора по причине:   * лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии; * расторжения Продавцом Договора о присоединении; * лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору; * уменьшения Продавцом в порядке, предусмотренном пунктом 2.2 настоящего Договора, объема поставки мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, до нуля; * отсутствия в период до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к настоящему Договору, в группе (группах) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом, при условии, что такое отсутствие не связано с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации.   При этом Продавец признается отказавшимся от поставки мощности по настоящему Договору, а настоящий Договор расторгнутым с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка, или с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты, с которой объем поставки мощности, составляющий обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, уменьшен до нуля, или с даты в пределах периода до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, с которой генерирующее оборудование, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации и указанное в приложении 4 к настоящему Договору, отсутствует в составе группы (групп) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. | Отказом Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору является совершение Продавцом каких-либо действий или бездействие Продавца, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора по причине:   * лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии; * расторжения Продавцом Договора о присоединении; * лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору; * уменьшения Продавцом в порядке, предусмотренном пунктом 2.2 настоящего Договора, объема поставки мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, до нуля.   При этом Продавец признается отказавшимся от поставки мощности по настоящему Договору, а настоящий Договор расторгнутым с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка, или с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты, с которой объем поставки мощности, составляющий обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, уменьшен до нуля.  Стороны договорились, что отказом Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору также являются совершение Продавцом каких-либо действий или бездействие Продавца, которые привели:   * к лишению Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью по группе точек поставки, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которая указана в графе 5 приложения 4 настоящего Договора, до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, при условии, что данное лишение не связано с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации или при условии, что лишение Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью по группе точек поставки, указанной в графе 5 приложения 4 к настоящему Договору, не осуществляется одновременно с включением генерирующего оборудования, входящего в состав группы точек поставки, указанной в графе 5 приложения 4 к настоящему Договору, в состав другой группы точек поставки Продавца, в отношении которой предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) либо в отношении которой такое право возникает одновременно с включением в ее состав указанного генерирующего оборудования; * к исключению генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к настоящему Договору, из состава группы точек поставки, указанной в графе 5 приложения 4 к настоящему Договору, до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, при условии, что данное исключение не связано с выводом такого генерирующего оборудования из эксплуатации, или при условии, что исключение указанного генерирующего оборудования из состава группы точек поставки, указанной в графе 5 приложения 4 к настоящему Договору, не осуществляется одновременно с его включением в состав другой группы точек поставки Продавца, в отношении которой предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) либо в отношении которой такое право возникает одновременно с включением в ее состав указанного генерирующего оборудования.   Если в соответствии с Перечнем мероприятия по модернизации должны быть реализованы в отношении генерирующего оборудования, которое на дату заключения настоящего Договора не включено в группу (группы) точек поставки, закрепленную (закрепленные) за Продавцом, Продавец не позднее чем за 6 (шесть) месяцев до даты начала периода реализации проекта модернизации должен получить право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе (группам) точек поставки, в состав которой включено указанное выше генерирующее оборудование, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации. Стороны договорились, что невыполнение Продавцом данной обязанности по получению права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке является отказом Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору. При этом Продавец признается отказавшимся от поставки мощности по настоящему Договору, а настоящий Договор расторгнутым с даты, в которую истекает указанный в настоящем абзаце срок получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе (группам) точек поставки, в состав которой включено генерирующее оборудование, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. |
| **12.3** | Стороны договорились, что в случае принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня Стороны будут руководствоваться Перечнем в измененной редакции с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу указанного решения Правительства Российской Федерации.  При этом, если в результате принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня изменяются параметры, указанные в приложениях 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в приложения 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем в новой редакции. Изменения в приложения 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору вступают в силу в сроки, указанные в абзаце первом настоящего пункта, о чем Коммерческий оператор уведомляет Стороны настоящего Договора и ЦФР в порядке, предусмотренном Договором о присоединении. | Стороны договорились, что в случае принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня Стороны будут руководствоваться Перечнем в измененной редакции с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу указанного решения Правительства Российской Федерации.  При этом, если в результате принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня изменяются параметры, указанные в приложениях 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в приложения 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем в новой редакции, за исключением граф 3 и 8 приложения 4 к настоящему Договору.  Изменения в приложения 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору вступают в силу в сроки, указанные в абзаце первом настоящего пункта, о чем Коммерческий оператор уведомляет Стороны настоящего Договора и ЦФР в порядке, предусмотренном Договором о присоединении |
| **12.4** | Стороны договорились, что в случае внесения изменений в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в указанную в графах 3–7 приложения 4 к настоящему Договору регистрационную информацию о генерирующем оборудовании, в отношении которого должны быть осуществлены мероприятия по модернизации, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет соответствующие графы приложения 4 к настоящему Договору, а именно:   * код единиц генерирующего оборудования (ЕГО), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации; * код генерирующих единиц мощности (ГЕМ), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации; * код групп точек поставки (ГТП), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации; * наименование электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации; * код электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации.   Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в приложение 4 к настоящему Договору в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении. | Стороны договорились, что в случае внесения изменений в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в указанную в графах 4–7 приложения 4 к настоящему Договору регистрационную информацию о генерирующем оборудовании, в отношении которого должны быть осуществлены мероприятия по модернизации, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет соответствующие графы приложения 4 к настоящему Договору, а именно:   * код генерирующих единиц мощности (ГЕМ), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации; * код групп точек поставки (ГТП), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации; * наименование электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации; * код электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации.   Стороны договорились, что Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет графы 3 и 8 приложения 4 к настоящему Договору, а именно:   * код единиц генерирующего оборудования (ЕГО), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации; * станционные номера единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, –   в следующих случаях:   * в случае получения от Системного оператора в порядке, предусмотренном п. 11.1 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении), информации о коде единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, и (или) информации о станционных номерах единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, и в случае отличия данных параметров от параметров, указанных в графах 3 и 8 приложения 4 к настоящему Договору; * отсутствия в период до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к настоящему Договору, в группе (группах) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом, при условии, что такое отсутствие связано с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации.   Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в приложение 4 к настоящему Договору в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении. |
| **12.5** | Стороны договорились, что после получения Коммерческим оператором подтверждения реализации проекта модернизации, а также выполнения требований по локализации в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке исключает приложение 4 к настоящему Договору из текста настоящего Договора.  Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления об исключении приложения 4 к настоящему Договору из текста настоящего Договора в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении. | Стороны договорились, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке исключает приложение 4 к настоящему Договору из текста настоящего Договора в следующих случаях:   * после получения Коммерческим оператором подтверждения реализации проекта модернизации, а также выполнения требований по локализации в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору; * отсутствия в период до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, всего генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к настоящему Договору, в группе (группах) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом, при условии, что такое отсутствие связано с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации.   Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления об исключении приложения 4 к настоящему Договору из текста настоящего Договора в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении. |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Местонахождение генерирующего объекта \*** | | **Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации, МВт \***  **(5)** | **Объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности по договорам на модернизацию с учетом заявленного продавцом уменьшения объема, МВт \*\***  **(6)** | **Дата, c которой объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности по договорам на модернизацию, изменяется \*\***  **(7)** | **Дата начала периода реализации проекта модернизации**  **(8)** | **Период реализации проекта модернизации, количество месяцев \*\*\***  **(9)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\***  **(10)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\***  **(11)** |
| **Субъект Российской Федерации**  **(3)** | **Ценовая зона**  **(4)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также информации, содержащейся в уведомлении Продавца об уменьшении объема мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию.

\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, информации, содержащейся в решении Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату, а также на основании информации, содержащейся в уведомлении Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию.

\*\*\*\* Указание параметра осуществляется, исходя из даты начала поставки мощности на оптовый рынок, длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию, определяемого в соответствии с пунктом 3.1 настоящего Договора.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Местонахождение генерирующего объекта \*** | | **Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации, МВт \***  **(5)** | **Объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности по договорам на модернизацию с учетом заявленного продавцом уменьшения объема, МВт \*\***  **(6)** | **Дата, c которой объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности по договорам на модернизацию, изменяется \*\***  **(7)** | **Дата начала периода реализации проекта модернизации \*\*\***  **(8)** | **Период реализации проекта модернизации, количество месяцев \*\*\*\***  **(9)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\***  **(10)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\*\***  **(11)** |
| **Субъект Российской Федерации**  **(3)** | **Ценовая зона**  **(4)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также информации, содержащейся в уведомлении Продавца об уменьшении объема мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию.

\*\*\* Указание параметра осуществляется исходя из даты начала поставки мощности на оптовый рынок, периода реализации проекта модернизации, указанных в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также информации, содержащейся в решении Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату.

\*\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также на основании информации, содержащейся в уведомлении Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию.

\*\*\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, информации, содержащейся в решении Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату, а также на основании информации, содержащейся в уведомлении Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию.

\*\*\*\*\*\* Указание параметра осуществляется исходя из даты начала поставки мощности на оптовый рынок, длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию, определяемого в соответствии с пунктом 3.1 настоящего Договора.

**Действующая редакция**

**Приложение 4**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ, ФУНКЦИОНИРУЮЩЕГО ДО РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Код единиц генерирующего оборудования (ЕГО), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\***  **(3)** | **Код генерирующих единиц мощности (ГЕМ), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\***  **(4)** | **Код групп точек поставки, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\***  **(5)** | **Наименование электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\***  **(6)** | **Код электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\***  **(7)** | **Станционные номера единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\*\* (8)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

\*\* Указание параметра осуществляется на основании регистрационной информации Продавца.

\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации и информации, полученной Коммерческим оператором в соответствии с п. 11.1 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и изменяется в порядке, предусмотренном пунктом 12.3 настоящего Договора, только в случае принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении такого перечня.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 4**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ, ФУНКЦИОНИРУЮЩЕГО ДО РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Код единиц генерирующего оборудования (ЕГО), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\*\***  **(3)** | **Код генерирующих единиц мощности (ГЕМ), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\***  **(4)** | **Код групп точек поставки, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\***  **(5)** | **Наименование электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\***  **(6)** | **Код электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\***  **(7)** | **Станционные номера единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\*\* (8)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

\*\* Указание параметра осуществляется на основании регистрационной информации Продавца.

\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, полученной Коммерческим оператором в соответствии с п. 11.1 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и информации о наличии данного оборудования в составе группы (групп) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом, и изменяется в порядке, предусмотренном пунктом 12.4 настоящего Договора.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности Продавца, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности на 20\_\_ г. и указанного в Уведомлении КОМ; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема пикового потребления электрической энергии Покупателем; * учтенных при проведении конкурентного отбора мощности на 20\_\_ г. объемов ценозависимого снижения потребления мощности.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | …  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности Продавца, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности на 20\_\_ г. и указанного в Уведомлении КОМ; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема пикового потребления электрической энергии Покупателем; * учтенных при проведении конкурентного отбора мощности на 20\_\_ г. объемов ценозависимого снижения потребления мощности.   Если в отношении генерирующего объекта, группа точек поставки которого указана в Уведомлении КОМ, заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, поставка мощности по настоящему Договору не осуществляется в течение установленного в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по таким договорам.  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СтандартнуЮ форму Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для группы точек поставки с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование») (Приложение № Д 18.3.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.** | …  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности Продавца, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности на 20\_\_ г. и указанного в Уведомлении КОМ; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема пикового потребления электрической энергии Покупателем; * учтенных при проведении конкурентного отбора мощности на 20\_\_ г. объемов ценозависимого снижения потребления мощности.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | …  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности Продавца, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности на 20\_\_ г. и указанного в Уведомлении КОМ; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема пикового потребления электрической энергии Покупателем; * учтенных при проведении конкурентного отбора мощности на 20\_\_ г. объемов ценозависимого снижения потребления мощности.   Если в отношении генерирующего объекта заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, поставка мощности по настоящему Договору не осуществляется в течение установленного в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по таким договорам.  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в приложение к СОГЛАШЕНИЮ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция *приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| CFR\_ATS\_CHANGE\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении периода поставки мощности (перенос даты начала и окончания поставки мощности) по договорам на модернизацию (КОММод) | Приложение № Д 18.1 | doc | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет |  |

**Предлагаемая редакция *приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| CFR\_ATS\_CHANGE\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении периода поставки мощности (перенос даты начала и окончания поставки мощности, изменение длительности периода реализации проекта модернизации) по договорам на модернизацию (КОММод) | Приложение № Д 18.1, п. 1.10.2 | doc | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет |  |

**Исключить позицию из *приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| ATS\_SR\_REESTR\_OBJECT\_KOMMOD | Реестр объектов КОММод | Регламент № 19.3.1 | xml | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.4.1** | Регламенты оптового рынка:…  * Регламент проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3);   … | Регламенты оптового рынка:…  * Регламент проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3); * Регламент проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1); * Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 19.4);   … |