**I.1. Изменения, связанные с порядком заключения регулируемых договоров и формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам при отнесении неценовых зон Дальнего Востока, Архангельской области, Республики Коми к ценовым зонам оптового рынка**

**Приложение № 1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** необходимо предусмотреть в регламентах оптового рынка особенности формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам в случае установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка.  **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка» и действуют по 31 декабря 2028 года (включительно). |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.2** | Регулируемые договоры заключаются в соответствии с принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решениями об определении при формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и (или) мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс) прогнозных объемов продажи (покупки) электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам) в зарегистрированных в соответствии с Правилами оптового рынка группах точек поставки следующими участниками оптового рынка, функционирующими в ценовых зонах оптового рынка:гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей);гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями – участниками оптового рынка, функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, а также организациями – участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определенными в п. 5 приложения 3 к настоящему Регламенту (далее по тексту настоящего Регламента – покупатели, функционирующие в отдельных частях ценовых зон).производителями электрической энергии и мощности, владеющими на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами, отнесенными на 1 октября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, к группам точек поставки, в отношении которых получено право участия в торговле электрической энергией или электрической энергией и мощностью.При этом в отношении следующих генерирующих объектов:генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам;…заключаются регулируемые договоры на поставку электрической энергии и мощности. | Регулируемые договоры заключаются в соответствии с принятыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решениями об определении при формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и (или) мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс) прогнозных объемов продажи (покупки) электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам) в зарегистрированных в соответствии с Правилами оптового рынка группах точек поставки следующими участниками оптового рынка, функционирующими в ценовых зонах оптового рынка:гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей);гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями – участниками оптового рынка, функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, а также организациями – участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определенными в п. 5 приложения 3 к настоящему Регламенту (далее по тексту настоящего Регламента – покупатели, функционирующие в отдельных частях ценовых зон).производителями электрической энергии и мощности, владеющими на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами, отнесенными на 1 октября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, к группам точек поставки, в отношении которых получено право участия в торговле электрической энергией или электрической энергией и мощностью. В период до 31 декабря 2028 года включительно поставка (покупка) электрической энергии и мощности по регулируемым договорам для обеспечения электрической энергией (мощностью) населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется участниками оптового рынка исключительно с использованием ГТП, расположенных на указанной территории. При этом в отношении следующих генерирующих объектов:генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам;…заключаются регулируемые договоры на поставку электрической энергии и мощности. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в приложение 3 к РЕГЛАМЕНТУ регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
|  | РАСЧЕТ СХЕМЫ ПРИКРЕПЛЕНИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЛАНОВЫХ ПОЧАСОВЫХ ОБЪЕМОВ В РАМКАХ РЕГУЛИРУЕМЫХ ДОГОВОРОВ СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ Регулируемые договоры формируются в отношении участников оптового рынка, определенных в соответствии с пунктом 3.2 *Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Регулируемые договоры для поставки населению определяются КО на объемы поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в Сводном прогнозном балансе.  Регулируемые договоры для поставки ненаселению определяются КО в отношении покупателей, определенных в п. 5 настоящего приложения, на объемы превышения полных объемов потребления над объемами потребления населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, в соответствии со Сводным прогнозным балансом. | РАСЧЕТ СХЕМЫ ПРИКРЕПЛЕНИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЛАНОВЫХ ПОЧАСОВЫХ ОБЪЕМОВ В РАМКАХ РЕГУЛИРУЕМЫХ ДОГОВОРОВ СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ Регулируемые договоры формируются в отношении участников оптового рынка, определенных в соответствии с пунктом 3.2 *Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Регулируемые договоры для поставки населению определяются КО на объемы поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в Сводном прогнозном балансе.  Регулируемые договоры для поставки ненаселению определяются КО в отношении покупателей, определенных в п. 5 настоящего приложения, на объемы превышения полных объемов потребления над объемами потребления населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, в соответствии со Сводным прогнозным балансом.  В период до 31 декабря 2028 года включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, регулируемые договоры формируются для обеспечения электрической энергией (мощностью) населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей исключительно с использованием групп точек поставки, расположенных на соответствующей территории. |
| **2.4** | Прочие параметры модели  * − коэффициент резервирования мощности для расчета объемов поставки мощности по регулируемым договорам. Рассчитывается как отношение суммы предварительных месячных объемов поставки мощности для поставщиков за месяц *m* к суммарному объему потребления мощности населением и ненаселением в месяце *m*, определенному на основании Сводного прогнозного баланса, по соответствующей ценовой зоне оптового рынка. | Прочие параметры модели  * − коэффициент резервирования мощности для расчета объемов поставки мощности по регулируемым договорам, рассчитываемый как:   + для ценовых зон оптового рынка – отношение суммы определенных на основании Сводного прогнозного баланса предварительных месячных объемов поставки мощности для поставщиков за месяц *m* к суммарному объему потребления мощности населением и ненаселением в месяце *m* по соответствующей ценовой зоне оптового рынка. При этом в период до 31 декабря 2028 года включительно указанный коэффициент резервирования рассчитывается для покупателей второй ценовой зоны без учета объемов мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;   + для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в период до 31.12.2028 включительно – как отношение суммы определенных на основании Сводного прогнозного баланса предварительных месячных объемов поставки мощности для поставщиков за месяц *m* к суммарному объему потребления мощности населением в месяце *m* по указанной территории. |
|  | 3. Расчет схемы прикрепления по РД Расчет схемы прикрепления по РД производится таким образом, чтобы при выполнении стоимостных и объемных ограничений, указанных в пунктах 3.1, 3.2, 3.3 настоящего приложения, суммарный по ценовой зоне объем поставки электрической энергии и мощности между покупателями и продавцами по регулируемым договорам, расположенными в разных субъектах РФ, достигал минимального значения, то есть, чтобы величина целевой функции  достигала минимума.  Целевая функция определяется для каждой ЦЗ следующим образом:  где  – объем электрической энергии, поставляемый населению и ненаселению поставщиком *i* потребителю *j* в том случае, когда поставщик и потребитель расположены в разных субъектах РФ;  – объем поставки мощности, поставляемый населению и ненаселению поставщиком *i* потребителю *j* в том случае, когда поставщик и потребитель расположены в разных субъектах РФ. | 3. Расчет схемы прикрепления по РД Расчет схемы прикрепления по РД производится таким образом, чтобы при выполнении стоимостных и объемных ограничений, указанных в пунктах 3.1, 3.2, 3.3 настоящего приложения, суммарный по ценовой зоне (для второй ценовой зоны – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) или по входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, объем поставки электрической энергии и мощности между покупателями и продавцами по регулируемым договорам, расположенными в разных субъектах РФ, достигал минимального значения, то есть, чтобы величина целевой функции достигала минимума.  Целевая функция определяется для каждой ЦЗ (для второй ценовой зоны – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), а также для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, следующим образом:  где – объем электрической энергии, поставляемый населению и ненаселению поставщиком *i* потребителю *j* в том случае, когда поставщик и потребитель расположены в разных субъектах РФ;  – объем поставки мощности, поставляемый населению и ненаселению поставщиком *i* потребителю *j* в том случае, когда поставщик и потребитель расположены в разных субъектах РФ; – ценовая зона оптового рынка (для второй ценовой зоны – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) или входящая в состав Дальневосточного федерального округа отдельная территория, ранее относившаяся к неценовым зонам. |
| **3.1** | …  При этом для каждого месяца *m’* коэффициент, ограничивающий верхнюю границу допустимого диапазона, не должен превышать половину отношения разности совокупной по ценовой зоне стоимости электрической энергии и мощности для продавцов, определенной в соответствии с принятыми тарифными и балансовыми решениями, и совокупной по ценовой зоне стоимости электрической энергии и мощности для потребителей, определенной в соответствии с принятыми тарифными и балансовыми решениями, к среднемесячной за период регулирования по ценовой зоне совокупной стоимости электрической энергии и мощности для потребителей, определенной в соответствии с принятыми тарифными и балансовыми решениями. | …  При этом для каждого месяца *m’* коэффициент, ограничивающий верхнюю границу допустимого диапазона, не должен превышать половину отношения разности совокупной по ценовой зоне (для второй ценовой зоны – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) или входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, стоимости электрической энергии и мощности для продавцов, определенной в соответствии с принятыми тарифными и балансовыми решениями, и совокупной по ценовой зоне (для второй ценовой зоны – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) или входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, стоимости электрической энергии и мощности для потребителей, определенной в соответствии с принятыми тарифными и балансовыми решениями, к среднемесячной за период регулирования по ценовой зоне совокупной стоимости электрической энергии и мощности для потребителей, определенной в соответствии с принятыми тарифными и балансовыми решениями. |
| **3.3** | Стоимость электрической энергии и мощности по совокупности всех определенных для потребителя j, для которого применяется ограничение на распределение объемов РД по генерирующим компаниям, регулируемых договоров со всеми станциями генерирующей компании G за период регулирования должна лежать в допустимых пределах от величины совокупной стоимости объема потребления электрической энергии, определенной в Сводном прогнозном балансе по индикативной цене на электрическую энергию, и объема оплачиваемого сальдо перетока мощности, определенного в Сводном прогнозном балансе по индикативной цене на мощность, умноженной на долю стоимости поставляемой генерирующей компанией G по РД электрической энергии и мощности, в стоимость поставляемой по ценовой зоне по РД электрической энергии и мощности. | Стоимость электрической энергии и мощности по совокупности всех определенных для потребителя j, для которого применяется ограничение на распределение объемов РД по генерирующим компаниям, регулируемых договоров со всеми станциями генерирующей компании G за период регулирования должна лежать в допустимых пределах от величины совокупной стоимости объема потребления электрической энергии, определенной в Сводном прогнозном балансе по индикативной цене на электрическую энергию, и объема оплачиваемого сальдо перетока мощности, определенного в Сводном прогнозном балансе по индикативной цене на мощность, умноженной на долю стоимости поставляемой генерирующей компанией G по РД электрической энергии и мощности, в стоимость поставляемой по ценовой зоне (для второй ценовой зоны – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) или входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, по РД электрической энергии и мощности. |
| **3.4** | 3.4. Формирование схемы прикрепления по РД Схема прикрепления по РД является объединением результатов формирования схемы прикрепления по населению и схемы прикрепления по ненаселению с учетом применения коэффициентов отнесения объемов поставки электрической энергии по РД для ГТП потребления и коэффициентов отнесения выработки электрической энергии по станциям.  … | 3.4. Формирование схемы прикрепления по РД Схема прикрепления по РД является объединением результатов формирования схемы прикрепления по населению и схемы прикрепления по ненаселению с учетом применения коэффициентов отнесения объемов поставки электрической энергии по РД для ГТП потребления и коэффициентов отнесения выработки электрической энергии по станциям.  В период до 31 декабря 2028 года включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, формируется только схема прикрепления по РД для населения.  … |