**X.1. Изменения,** **связанные с расчетом совокупного экономического эффекта учета ценозависимого снижения объемов покупки и (или) потребления электрической энергии при групповом управлении изменением нагрузки**

**Приложение № 10.1**

**Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» Ф.Ю. Опадчий.

**Обоснование:** в настоящий момент при наличии ограничительных условий, предусмотренных регламентами оптового рынка, величины совокупного экономического эффекта от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, не приводят к учету указанных снижений в качестве результатов конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в каждой из ценовых зон. Предлагается уточнить, что в таких случаях в целях корректного учета указанная величина совокупного экономического эффекта не используется при проведении дальнейших расчетов на оптовом рынке с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии.

**Дата вступления в силу:** 1 сентября 2021 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **6.3** | …   * определенные в соответствии с Приложением 5 к настоящему Регламенту временные интервалы, в отношении которых может быть учтено ценозависимое снижение объемов покупки электрической энергии и (или) снижение объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, для каждой из ценовых зон; * совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, определенный в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента.   … | …   * определенные в соответствии с Приложением 5 к настоящему Регламенту временные интервалы, в отношении которых может быть учтено ценозависимое снижение объемов покупки электрической энергии и (или) снижение объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, для каждой из ценовых зон; * совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, определенный в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента.   … |
| **7.1** | 1. КО ежедневно до 18 часов 00 минут (20 часов 00 минут в случае получения КО актуализированной расчетной модели после регламентных сроков передачи, установленных в п. 3.2.2 настоящего Регламента, или в случае наступления событий, указанных в подпункте 8 п. 5.3 настоящего Регламента, или в случае наступления событий, указанных в п. 6.2.6 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) по времени ценовой зоны торговых суток размещает на своем официальном сайте в открытом доступе в сети Интернет электронное сообщение, содержащее сводную информацию о результатах конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления на соответствующие операционные сутки, включающую:  …   * суммарный почасовой объем ценозависимого снижения потребления и снижения потребления потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки; * совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, определенный в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента;   …  5.2. КО не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным, размещает на своем официальном сайте по форме 29 приложения 3 к настоящему Регламенту следующую информацию:   * совокупно по обеим ценовым зонам:   – количество случаев, когда результаты конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед получены по итогам расчета с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (случай учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии в соответствии с п. 9.9 настоящего Регламента не принимается в расчет) (далее – случаи учета ценозависимого снижения потребления), шт.;  – совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (суммарное значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента экономического эффекта по всем дням месяца, в которых было учтено ценозависимое снижение потребления), млн руб.;  – максимально возможный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (суммарное значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента экономического эффекта по 5 дням месяца, в которые значения данного экономического эффекта являются наибольшими (в случае если экономический эффект рассчитан менее чем в 5 днях месяца, то определяется суммарное значение экономического эффекта по всем дням, в которые экономический эффект был рассчитан)), млн руб.;  – среднесуточный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (среднее арифметическое за месяц значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента экономического эффекта), млн руб.;   * по каждой из ценовых зон:   – совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (суммарное значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента экономического эффекта по всем дням месяца, в которых было учтено ценозависимое снижение потребления), млн руб.;  – средний почасовой объем ценозависимого снижения потребления и снижения потребления потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки в час максимальной цены по всем дням месяца, в которых было учтено ценозависимое снижение потребления, МВт\*ч;  – максимально возможный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (суммарное значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента экономического эффекта по 5 дням месяца, в которые значения данного экономического эффекта являются наибольшими (в случае если экономический эффект рассчитан менее чем в 5 днях месяца, то определяется суммарное значение экономического эффекта по всем дням, в которые экономический эффект был рассчитан)), млн руб.;  – среднесуточный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (среднее арифметическое за месяц значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента экономического эффекта), млн руб. | 1. КО ежедневно до 18 часов 00 минут (20 часов 00 минут в случае получения КО актуализированной расчетной модели после регламентных сроков передачи, установленных в п. 3.2.2 настоящего Регламента, или в случае наступления событий, указанных в подпункте 8 п. 5.3 настоящего Регламента, или в случае наступления событий, указанных в п. 6.2.6 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) по времени ценовой зоны торговых суток размещает на своем официальном сайте в открытом доступе в сети Интернет электронное сообщение, содержащее сводную информацию о результатах конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления на соответствующие операционные сутки, включающую:  …   * суммарный почасовой объем ценозависимого снижения потребления и снижения потребления потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки; * предварительный совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, определенный в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента;   ….  5.2. КО не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным, размещает на своем официальном сайте по форме 29 приложения 3 к настоящему Регламенту следующую информацию:   * совокупно по обеим ценовым зонам:   – количество случаев, когда результаты конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед получены по итогам расчета с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (случай учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии в соответствии с п. 9.9 настоящего Регламента не принимается в расчет) (далее – случаи учета ценозависимого снижения потребления), шт.;  – совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (суммарное значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента экономического эффекта по всем дням месяца, в которых было учтено ценозависимое снижение потребления), млн руб.;  – максимально возможный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (суммарное значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента экономического эффекта по 5 дням месяца, в которые значения данного экономического эффекта являются наибольшими (в случае если экономический эффект рассчитан менее чем в 5 днях месяца, то определяется суммарное значение экономического эффекта по всем дням, в которые экономический эффект был рассчитан)), млн руб.;  – среднесуточный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (среднее арифметическое за месяц значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента экономического эффекта), млн руб.;   * по каждой из ценовых зон:   – совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (суммарное значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента экономического эффекта по всем дням месяца, в которых было учтено ценозависимое снижение потребления), млн руб.;  – средний почасовой объем ценозависимого снижения потребления и снижения потребления потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки в час максимальной цены по всем дням месяца, в которых было учтено ценозависимое снижение потребления, МВт\*ч;  – максимально возможный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (суммарное значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента экономического эффекта по 5 дням месяца, в которые значения данного экономического эффекта являются наибольшими (в случае если экономический эффект рассчитан менее чем в 5 днях месяца, то определяется суммарное значение экономического эффекта по всем дням, в которые экономический эффект был рассчитан)), млн руб.;  – среднесуточный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (среднее арифметическое за месяц значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента экономического эффекта), млн руб. |
| **9.5.3** | КО в отношении операционных суток рассчитывает величину совокупного экономического эффекта от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки,  как:  ,  где ,  – плановый объем потребления в узле расчетной модели *n*, к которому отнесена ГТП потребления *p* для участника *i* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с настоящим Регламентом по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, в данной ценовой зоне;  – средневзвешенная равновесная цена на электрическую энергию по результатам расчета конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед без учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, в ценовой зоне *z* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с п. 9.5.1 настоящего Регламента;  – средневзвешенная равновесная цена на электрическую энергию по результатам расчета конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, в ценовой зоне *z* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с п. 9.5.2 настоящего Регламента;  *n* – узел расчетной модели (за исключением узлов расчетной модели, в которых процедура конкурентного отбора по итогам соответствующего расчета признана несостоявшейся);  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления;  *z* – ценовая зона оптового рынка;  *d* – операционные сутки;  *h* – час операционных суток. | КО в отношении операционных суток рассчитывает величину предварительного совокупного экономического эффекта от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки,  как:  ,  где ,  – плановый объем потребления в узле расчетной модели *n*, к которому отнесена ГТП потребления *p* для участника *i* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с настоящим Регламентом по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, в данной ценовой зоне;  – средневзвешенная равновесная цена на электрическую энергию по результатам расчета конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед без учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, в ценовой зоне *z* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с п. 9.5.1 настоящего Регламента;  – средневзвешенная равновесная цена на электрическую энергию по результатам расчета конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, в ценовой зоне *z* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с п. 9.5.2 настоящего Регламента;  *n* – узел расчетной модели (за исключением узлов расчетной модели, в которых процедура конкурентного отбора по итогам соответствующего расчета признана несостоявшейся);  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления;  *z* – ценовая зона оптового рынка;  *d* – операционные сутки;  *h* – час операционных суток. |
| **9.5.4** | **Добавить пункт** | КО в отношении операционных суток рассчитывает величину совокупного экономического эффекта от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки,  как:   * в случае если для каждой ценовой зоны выполнено условие:   ,  то  ,  ;   * иначе:   величина  не рассчитывается. |
| **9.6** | После проведения расчетов в соответствии с п. 9.4 настоящего Регламента КО определяет величину среднего совокупного экономического эффекта от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, за предшествующие рабочие дни.  КО рассчитывает значение  как:   * в случае если невозможно сформировать множество операционных суток, включающее в себя *N* рабочих дней (отнесенных к периоду после 1 апреля 2021 года), предшествующих операционным суткам *d*, в которые проводились расчеты в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента, то  руб., * иначе:   ,  где  [руб.] – совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, определенный в отношении операционных суток *d1* в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента;  – множество операционных суток, включающее в себя последние *N* рабочих дней (отнесенных к периоду после 1 апреля 2021 года), предшествующих операционным суткам *d*, в которые проводились расчеты в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента;  *N* – параметр (N>0), численное значение которого определяет количество рабочих дней и передается СО в КО в соответствии с п. 3.1 настоящего Регламента;  *d1* – операционные сутки;  *d* – рассматриваемые операционные сутки. | После проведения расчетов в соответствии с п. 9.4 настоящего Регламента КО определяет величину среднего совокупного экономического эффекта от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, за предшествующие рабочие дни.  КО рассчитывает значение  как:   * в случае если невозможно сформировать множество операционных суток, включающее в себя *N* рабочих дней (отнесенных к периоду после 1 апреля 2021 года), предшествующих операционным суткам *d*, в которые проводились расчеты в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента, то  руб., * иначе:   ,  где  [руб.] – совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, определенный в отношении операционных суток *d1* в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента;  – множество операционных суток, включающее в себя последние *N* рабочих дней (отнесенных к периоду после 1 апреля 2021 года), предшествующих операционным суткам *d*, в которые в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента определена величина ;  *N* – параметр (N>0), численное значение которого определяет количество рабочих дней и передается СО в КО в соответствии с п. 3.1 настоящего Регламента;  *d1* – операционные сутки;  *d* – рассматриваемые операционные сутки. |
| **9.7** | [руб.] – совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, определенный в отношении операционных суток *d* в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента.  [руб.] – средний совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, за предшествующие рабочие дни, определенный в отношении операционных суток *d* в соответствии с п. 9.6 настоящего Регламента; | [руб.] – совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, определенный в отношении операционных суток *d* в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента.  [руб.] – средний совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, за предшествующие рабочие дни, определенный в отношении операционных суток *d* в соответствии с п. 9.6 настоящего Регламента; |