

**Итоги деятельности М.С. Андропова и В.В. Никонова в качестве членов
Наблюдательного совета Ассоциации НП «Совет рынка», начиная с июня 2016 года**

Палата представителей покупателей электроэнергии

Наблюдательным советом приняты следующие решения:

- **Изменения, связанные с уточнением порядка расчета величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств в 2017 году**

Совместно с представителями Ассоциации «Сообщество потребителей энергии» проделана работа по уточнению расчета ставки доходности гособлигаций (далее – ДГО) на 2017 год с целью экономии средств потребителей за оплату мощности по договорам ДПМ на оптовом рынке. Снижение обязательств потребителей за поставку мощности в 2017 году составит порядка 7-8 млрд. руб.

- **Порядок, направленный на исключение возникновения задолженности у покупателей, заключивших свободные двухсторонние договора на оптовом рынке электрической энергии**

Принято решение, что покупатели, заключившие СДД, по договорам комиссии РСВ (продажа в обеспечение СДД) должны быть максимально привязаны к участникам, которые не являются банкротами или не имеют задолженности на оптовом рынке по итогам последней даты платежа месяца. Данная норма направлена на стимулирование заключения свободных договоров на оптовом рынке;

- **Изменения, связанные с исключением учета объема свободных договоров в авансовых платежах**

Принят порядок, в соответствии с которым у потребителей, заключивших СДД, сальдируются встречные авансовые обязательства и требования по сделкам в обеспечение СДД в РСВ. Мера способствуют снижению объема резервируемых денежных средств, необходимых для оплаты за потребленную электрическую энергию у потребителя, заключившему СДД, и стимулирует к заключению свободных договоров

- **Одобрение Наблюдательным советом внесения изменений в Правила оптового рынка в части выравнивания цены на мощность оптового рынка и цены, транслируемой на потребителей розничных рынков ГП на Дальнем Востоке**

Данная норма способствует развитию конкуренции и снижению оптовых цен на электроэнергию на дальнем Востоке;

- **Изменения, связанные с оплатой мощности генерирующего оборудования, которое было повреждено в результате аварии и выведено во внеплановый ремонт на длительный срок**

Принят порядок, по которому собственник генерирующего оборудования, находящегося в аварийном ремонте более 60 календарных дней, перестает получать оплату мощности в отношении данного генерирующего оборудования по истечении указанного срока.

- **Изменения, связанные с уточнением порядка участия покупателей с ценозависимым снижением потребления в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед**

Принято решение об уточнении порядка, направленного на смягчение требований в части срабатывания механизма ценозависимого снижения потребления (ЦЗСП) в

конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед. Данная мера приводит к более частому срабатыванию ЦЗСП и, соответственно, к снижению оптовых цен на электроэнергию.

- **Недопущение введения новых критериев, ужесточающих требования по оплате обязательств на оптовом рынке для всех потребителей, и введение системы финансовых гарантий в неценовых зонах**

Для борьбы с систематическими неплатежами со стороны субъектов оптового рынка, функционирующих в неценовых зонах, было принято решение о введении на этих территориях системы финансовых гарантий, направленных на недопущение ужесточения требований по оплате обязательств абсолютно для всех потребителей оптового рынка;

- **Изменения, связанные с корректировкой распределения стоимостного небаланса БР для ГТП потребления**

В соответствии с новым порядком часть небаланса БР, вызванного факторами, не зависящими от отклонений участников будет распределяться пропорционально сальдированным отклонениям в целом по участнику в ценовой зоне. Это приведёт к более корректному распределению небаланса на БР, усилению конкуренции на розничном рынке и положительно скажется на финансовом результате крупных потребителей и сбытовых компаний

- **Изменения, связанные с учетом оперативных ценопринимающих заявок при определении объемов внешней инициативы ИВ1**

В соответствии с новым порядком увеличение технологического минимума на БР относительно заявленного в РСВ значения независимо от подачи оперативной ценопринимающей заявки приведет к финансовым последствиям для поставщика на БР. Нововведения направлены на сокращение количества случаев манипулирования ценами РСВ со стороны поставщиков электрической энергии, осуществляемых путем занижения величины технологического минимума оборудования на РСВ.

- **Изменения, связанные с мониторингом энергосбытовой деятельности энергосбытовых организаций**

Принято решение о корректировке и смягчения алгоритма расчета ряда индикаторов энергосбытовой деятельности в рамках мониторинга деятельности энергосбытовых организаций.

- **Изменения, связанные с раскрытием информации Членам Наблюдательного совета и Членам Партнерства:**

- отчеты о функционировании объектов ДПМ и ВР;
- оптовые составляющие конечной цены на электроэнергию в ежемесячном режиме;
- аналитический отчет в рамках исследования функционирования объектов ВИЭ в РФ;
- аналитический отчет по оценке предельного объема средств на финансирование новых проектов модернизации.