

ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА  
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

26 марта 2014 г.

г.Грозный

№ 26

**Председательствовал:**

Председатель

А.А. Сайханов

**Присутствовали члены Правления Комитета:**

Заместитель председателя

Х.С. Дакаев

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

Л-А.В. Лаиев

Начальник отдела регулирования и контроля и контроля тарифов на электроэнергию

Э.Р. Салгириев

Начальник отдела регулирования и контроля цен и тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо

Н.А. Сангариев

Представитель НП «Совет Рынка»

Б.А. Абуязидов

**Повестка дня:**

О внесении изменений в решение Правления Комитета от 30 декабря 2013г. № 108-э «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Нурэнерго» в границах Чеченской Республики на 2014 г.».

**Рассмотрели:**

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, о внесении изменений в решение Правления Комитета от 30 декабря 2013г. № 108-э «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Нурэнерго» в границах Чеченской Республики на 2014 г.».

**Выступили:**

Сайханов А.А., Дакаев Х.С., Салгириев Э.Р.

Салгириев Э.Р. кратко довел до сведения присутствующих, что Контрольно-ревизионным управлением ФСТ России в адрес Комитета направлены письма по результатам проведенного мониторинга тарифных решений, принятых органом регулирования на 2014 год.

На основании данного письма проведена правовая экспертиза тарифных решений, утвержденных Комитетом на 2014 год на их соответствие требованиям законодательства.

По результатам проведенного анализа установлено, что решение Правления Комитета от 30 декабря 2013г. № 108-э «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Нурэнерго» в границах Чеченской Республики на 2014 г.» не соответствуют формам принятия тарифных решений Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э, в частности не корректно указана единица измерения тарифных ставок.

В связи с чем, необходимо внести изменения в указанное Решения Правления Комитета.

**Предложили:**

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Комитета от 30 декабря 2013г. № 108-э «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Нурэнерго» в границах Чеченской Республики на 2014 г.».

**Голосовали:**

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - 1 (Абуязидов Б.А.).

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Внести изменения в решение Правления Комитета от 30 декабря 2013 г. № 108-э «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Нурэнерго» на 2014 год» изложив приложение №1 и приложение № 2 к решению в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ №1  
к решению Правления Государственного  
комитета цен и тарифов Чеченской Республики  
от « 30 » \_\_\_\_\_ 12 \_\_\_\_\_ 2013 г. № 108-э

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии,  
поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на  
территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка  
(тарифы указываются без НДС)

| №<br>п/п | Наименование<br>гарантирующего поставщика в<br>субъекте Российской<br>Федерации | Сбытовая надбавка  |             |
|----------|---|--|-------------|
|          |   | Тарифная группа потребителей «население» и<br>приравненные к нему категории потребителей |             |
|          |   | руб./кВт·ч   |             |
|          |   | 1 полугодие  | 2 полугодие |
| 1        | 2   | 3  | 4           |
| 1        | ОАО «Нурэнерго»   | 0,03046  | 0,06092     |

| №<br>п/п | Наименование<br>гарантирующего поставщика в<br>субъекте Российской<br>Федерации | Сбытовая надбавка  |             |
|----------|---|--|-------------|
|          |   | Тарифная группа потребителей<br>"сетевые организации, покупающие<br>электрическую энергию для компенсации потерь<br>электрической энергии" |             |
|          |   | руб./кВт·ч   |             |
|          |   | 1 полугодие  | 2 полугодие |
| 1        | 2   | 3  | 4           |
| 1        | ОАО «Нурэнерго»   | 0,03154  | 0,19164     |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к решению Правления Государственного  
комитета цен и тарифов Чеченской  
Республики  
от « 30 » 12 2013 г. № 108-э

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии,  
поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на  
территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка  
(тарифы указываются без НДС)

| №<br>п/п | Наименование<br>гарантирующего<br>поставщика в субъекте<br>Российской<br>Федерации | Сбытовая надбавка   |  |
|----------|--|---|--|
|          |  | Тарифная группа «прочие потребители»  |  |
|          |  | В виде формулы на розничном рынке на территориях,<br>объединенных в ценовые зоны оптового рынка |  |
|          |  | 1 полугодие   | 2 полугодие  |
| 1        | 2  | 3   | 4  |
| 1        | ОАО «Нурэнерго»  | $СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП_{хК}^{рег} \cdot xЦ^{э(м)}$                                       | $СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП_{хК}^{рег} \cdot xЦ^{э(м)}$                    |
|          |  | $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП_{хК}^{рег} \cdot xЦ^{э(м)}$                       | $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП_{хК}^{рег} \cdot xЦ^{э(м)}$    |
|          |  | $СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП_{хК}^{рег} \cdot xЦ^{э(м)}$                    | $СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП_{хК}^{рег} \cdot xЦ^{э(м)}$ |
|          |  | $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП_{хК}^{рег} \cdot xЦ^{э(м)}$                                  | $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП_{хК}^{рег} \cdot xЦ^{э(м)}$               |

$Ц_{j,k}^{э(м)}$  - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./ кВтч или руб./ кВт. указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 г. N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975);

$ДП_{i,k}$  - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 г. N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

| №<br>п/п | Наименование<br>организации<br>в субъекте<br>Российской<br>Федерации | Доходность продаж для группы "прочие потребители",<br>(ДП)*(1)                 |                  |                      |                  |                         |                  |                    |                  |
|----------|--|--|------------------|----------------------|------------------|-------------------------|------------------|--------------------|------------------|
|          |  | подгруппы потребителей с максимальной мощностью<br>энергопринимающих устройств |                  |                      |                  |                         |                  |                    |                  |
|          |  | менее 150 кВт  |                  | от 150 до<br>670 кВт |                  | от 670 кВт<br>до 10 МВт |                  | не менее 10<br>МВт |                  |
|          |  | проценты   |                  | проценты             |                  | проценты                |                  | проценты           |                  |
|          |  | 1 полу-<br>годие   | 2 полу-<br>годие | 1 полу-<br>годие     | 2 полу-<br>годие | 1 полу-<br>годие        | 2 полу-<br>годие | 1 полу-<br>годие   | 2 полу-<br>годие |
| 1        | 2  | 3  | 4                | 5                    | 6                | 7                       | 8                | 9                  | 10               |
| 1        | ОАО «Нурэнерго»  | 35,08  | 37,49            | 32,23                | 34,45            | 21,95                   | 23,46            | 12,84              | 13,73            |

$K_k^{рег}$  - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 г. N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012

регистрационный N 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" к-го ГП в таблице:

| № п/п | Наименование организации в субъекте Российской Федерации | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, $(K^{пер})^{*(1)}$ |             |
|-------|--|---|-------------|
|       |  | 1 полугодие   | 2 полугодие |
| 1     | 2  | 3   | 4           |
| 1     | ОАО «Нурэнерго»  | 0,21  | 0,76        |

**Примечание:** \*(1) Данные значения указываются в формуле.

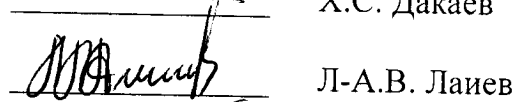
Председатель

  
А.А. Сайханов

Заместитель председателя

  
Х.С. Дакаев

Начальник отдела

  
Л-А.В. Лаиев

Начальник отдела

  
Н.А. Сангариев

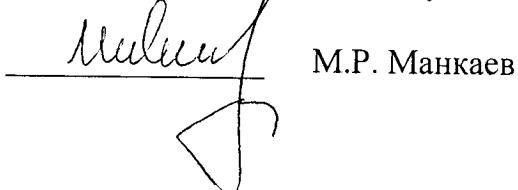
Начальник отдела

  
Э.Р. Салгириев

Представитель НП «Совет Рынка»

  
Б.А. Абуязидов

Секретарь Правления

  
М.Р. Манкаев