

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления коллегиального органа
Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам

г. Черкесск

21.12.2016 г.

№158-э

Присутствовали:

1. Члены коллегиального органа Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам:

- Чомаев М-А.И. - Начальник Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам.
- Аджиев М.Ч. - Заместитель начальника Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам,
- Аргунова А.В. - Начальник отдела государственного регулирования тарифов Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам.
- Гербеков Р.З. - Начальник отдела государственного регулирования тарифов на тепловую энергию Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам.
- Мамчуева Н.Д. - Начальник отдела контрольно-ревизионной работы и ведения реестра Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам.
- Бабаев К.А. - Заместитель руководителя Карачаево-Черкесского Управления ФАС России.

2. Приглашенные:

- Казанок А.О.** - представитель Прокуратуры Карачаево-Черкесской Республики;

Аджиева ЛМ. - Заместитель управляющего директора АО «Карачаево-Черкесскэнерго» по экономике и финансам;

Лебединская О.Ф. - заместитель начальника отдела экономики и финансов ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго»;

Повестка дня:

1. Установление тарифов на электрическую энергию, отпускаемую населению Карачаево-Черкесской Республики на 2017 год.

2. Установление сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Карачаево-Черкесскэнерго» на 2017 год.

Докладчики:

Псху В.Х. - Советник Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам.

Байрамкулов З.Х. - Начальник отдела регулирования розничных рынков электроэнергии Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам.

Выступление докладчиков:

1. По первому вопросу повестки дня по теме: «Установление тарифов на электрическую энергию, отпускаемую населению Карачаево-Черкесской Республики на 2017 год», выступил Псху В.Х. В своем выступлении докладчик:

1.1. Ознакомил Правление с нормами действующего законодательства, регламентирующими порядок установления тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей.

1.2. Предложил установить с учетом требований Приказа ФАС РФ № 1599а/16 от 14.11.2016г. Предельные уровни тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год, утверждены:

- на первое полугодие: min - 365 коп/кВт час, max - 370 коп/кВт час

- на второе полугодие: min - 382 коп/кВт час, max - 388 коп/кВт час.

что соответствует величине предельного минимального уровня тарифа на электрическую энергию (мощность), утвержденного Федеральной службой по тарифам для Карачаево-Черкесской Республики.

1.3. В текущем году нами в соответствии с Основами ценообразования приравненные к категории население «садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан» применен коэффициент 0,7.

1.4. Принято решение:

Установить с 1 января 2017 года тарифы на электрическую энергию, отпускаемую населению, а также потребителям, приравненным к категории население, по Карачаево-Черкесской Республике на 2017 год, согласно приложению 1.

Предлагаемые тарифные решения соответствуют действующей нормативно правовой базе, установленным пределам и дают возможность снизить в 2017 году объемы перекрестного субсидирования, которые в 2016г составляли 324,9 млн. руб., и довести их ориентировочно до 250 млн. руб. Окончательная величина перекрестного субсидирования выяснится после принятия тарифных решений на услуги по передаче электрической энергии.

Результаты голосования:

Чомаев М-А.И. - за;

АджиевМ.Ч. - за;

Аргунова А.В. - за;

Гербеков Р.З. - за;

Мамчуева Н.Д. - за;

2. По второму вопросу повестки дня по теме: «Установление сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Карачаево-Черкесскэнерго» на 2017 год» выступил Байрамкулов З.Х. В своем выступлении докладчик:

2.1. Ознакомил с действующей нормативно-правовой базой, регламентирующей расчет сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

2.2. Дал оценку полноты и обоснованности представленных гарантирующим поставщиком АО «Карачаево-Черкесскэнерго» материалов и обоснований.

2.3. Представил на обсуждение Правлению расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика АО «Карачаево-Черкесскэнерго» на 2017 год и планируемый размер сбытовых надбавок гарантирующего поставщика.

2.4. Дал обоснование снижения плановой необходимой валовой выручки по гарантирующему поставщику АО «Карачаево-Черкесскэнерго» на 2017 год:

- снижение необходимой валовой выручки порядка 8 % к утвержденному объему в 2016 году обусловлен исключением экономически необоснованных расходов, понесенных Обществом в 2015 году.

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика АО «Карачаево-Черкесскэнерго» на 2017 год составила 185 515 тыс. руб. По итогу проведенного анализа фактической деятельности предприятия за 2015 год, рабочей группой ГУ КЧР по тарифам и ценам было принято решение:

- » включить экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению в необходимой валовой выручки в объеме 8 222,4 тыс. руб.;
- необоснованный перерасход, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки на 2015 год в объеме 90 643,6 тыс. руб.;

3. Прения:

Выслушав выступление докладчиков о:

3.1. Нормах действующего законодательства в области установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии.

3.2. Соответствии представленных гарантирующими поставщиками электрической энергии материалов требованиям действующего законодательства.

3.3. Методах и принципах определения размера затрат для установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, а также и изучив заключения рабочей группы, члены Правления обменялись мнениями и внесли предложения:

Прокурор Казанок А. О.

- считаю, что нет оснований для включения в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика АО «Карачаево-Черкесскэнерго» затраты по статье расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию 13 355,56 тыс. руб. Поскольку организация не ликвидирована, процедура конкурсного производства не завершена.

Начальник отдела регулирования розничных рынков электроэнергии Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам - Байрамкулов З.Х. отметил:

- что сумма задолженности ООО «Элко» 26 705 тыс. руб., подтвержденная исполнительным листом от 29.05.2012 г. серия АС № 003411826, выданным арбитражным судом КЧР. Определение АС КЧР от 05 августа 2014 года по делу №А25-378/2014 по включению указанной статьи в смету затрат гарантирующего поставщика. Решением Арбитражного суда КЧР от 5.11.2014г. по делу №А25-378/2014 ООО "Элко" признано не состоятельным (банкротом).

Органом регулирования принято решение не учитывать заявителю АО «Карачаево-Черкесскэнерго» резерв по сомнительным долгам на 2017 год, а учитывать фактическую безнадежную задолженность к взысканию с указанием дебитора и суммы.

Советник Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам Псху В.Х, добавил:

- считаю возможным заменить задолженность ООО «Элко» на тех дебиторов, по которым наступили условия для обоснованного включения в расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию.

Председатель правления Чомаев М-А.И.:

- рассмотреть дебиторов, которыми можно заменить ООО «Элко» в указанном объеме, недостающий объем денежных средств компенсировать за счет экономически необоснованных расходов, подлежащих исключению, с учетом сохранения предложенной величины необходимой валовой выручку.

3.4. Принято решение:

Утвердить объем необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Карачаево-Черкесскэнерго» согласно приложению 2, с учетом предложения прокурора Казаноква А.О.

Результаты голосования:

Чомаев М-А.И. - за;

Аджиев М.Ч. - за;

Аргунова А.В. - за;

Гербеков Р.З. - за;

Мамчueva Н.Д. - за;

Правление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **принимает решение по вопросам утверждения сбытовых надбавок:**

4. Установить с календарной разбивкой и ввести в действие с 1 января 2017 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Карачаево-Черкесской Республики для тарифных групп «население и приравненные к нему категории потребителей», согласно приложению 3.

5. Установить с календарной разбивкой и ввести в действие с 1 января 2017 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Карачаево-Черкесской Республики для тарифной группы «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», согласно приложению 4.
6. Установить с календарной разбивкой в виде формулы и ввести в действие с 1 января 2017 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Карачаево-Черкесской Республики для тарифной группы «прочие потребители», согласно приложению 5.
7. Установить с календарной разбивкой и ввести в действие с 1 января 2017 года доходность продаж гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Карачаево-Черкесской Республики для тарифной группы «прочие потребители», согласно приложению 6.
8. Установить с календарной разбивкой и ввести в действие с 1 января 2017 года коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Карачаево-Черкесской Республики для тарифной группы «прочие потребители», согласно приложению 7.

Председатель правления



М-А.И. Чомаев



М.Ч. Аджиев



А.В. Аргунова

К. А. Бабаев



Р.З. Гербеков

Н.Д. Мамчуева

Начальник юридического отдела

И.А. Урусов

Приглашенные:

А.О. Казанок

Л.М. Аджиева

О.Ф. Лебединская

**Цены (тарифы)
на электрическую энергию для населения и приравненным
к нему категориям потребителей по Карачаево-Черкесской Республике
на 2017 год**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.	с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС);</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,70	3,82
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,25	4,39
	Ночная зона	руб./кВтч	2,56	2,67
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4 44	4,62
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,70	3,82
	Ночная зона	руб./кВтч	2.56	2,67
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической</p>			

	энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,59	2,68
2.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,98	3,08
	Ночная зона	руб./кВтч	1,80	1,88
2.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,11	3,23
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,59	2,68
	Ночная зона	руб./кВтч	1,80	1,88
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,59	2,68
3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,98	3,08
	Ночная зона	руб./кВтч	1,80	1,88
3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ⁵			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,11	3,23
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,59	2,68
	Ночная зона	руб./кВтч	1,80	1,88
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.1.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,59	2,68
4.1.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,98	3,08
	Ночная зона	руб./кВтч	1,80	1,88
4.1.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,11	3,23
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,59	2,68
	Ночная зона	руб./кВтч	1,80	1,88
4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям</p>			

	потребителей, указанным в данном пункте.		
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,70 3,82
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,25 4,39
	Ночная зона	руб./кВтч	2,56 2,67
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹		
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,44 4,62
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,70 3,82
	Ночная зона	руб./кВтч	2,56 2,67
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.		
4.3.1	Одноставочный тариф	j руб./кВтч	2,59 2,68
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,98 3,08
	Ночная зона	руб./кВтч	1,80 1,88
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹		
	Пиковая зона	[руб./кВтч	3,11 3,23
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,59 2,68
	Ночная зона	j руб./кВтч	1,80 1,88
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.		
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,70 3,82
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,25 4,39
	Ночная зона	руб./кВтч	2,56 2,67
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹		
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,44 4,62
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,70 3,82
	Ночная зона	руб./кВтч	2,56 2,67

Расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика АО

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2015 год		2016 год	2017 год	
			Утверждено	Факт 2015 год	Утверждено	Заявка	Утверждено
1	2	3		4	7	8	9
Таблица 2.1. Расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика							
1.	Необходимая валовая выручка (НВВ) (п.1 + п.2 - п.3)	тыс. руб.	204 781,91	450 833,2	200 782,8	514 477,9	185 515,6
1.1.	Необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей	тыс. руб.	235 909,4	450 833,2	226 786,3	447 256,9	218 751,2
1.2.	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению в НВВ, или экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ, в том числе:	тыс. руб.	-31 127,5	0,0	-26 003,6	67 221,0	-33 235,6
1.2.1	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению в НВВ	тыс. руб.	5 155,7	0,0	36 344,7	67 221,0	8 222,4
1.2.2	Экономически не обоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	67410,6	0,0	62 348,3	0,0	41 458,0
2.	Рентабельность (п. 3 / п. 4 x 100%)	%	3,0	1,3	2,3	1,0	1,6
Таблица 2.4. Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль							
1	Материальные расходы, из них:	тыс. руб.	7 502,2	9 802,8	7 981,970	12 005,1	8 684,1
1.1.	Материалы	тыс. руб.	3 364,440	3 751,7	3 703,500	5 058,6	3 455,4
	Запасные части на автомашины и спецтехнику	тыс. руб.	211,1	453,8	226,7	414,0	414,0
	ТМЦ на ТБ и ОТ	тыс. руб.	188,9	199,1	239,6	223,7	223,7
	ТМЦ оргтехника (стоимостью до 40 т.р.)	тыс. руб.	465,8	605,9	500,3	529,3	523,8
	ТМЦ расходные материалы для оргтехники	тыс. руб.	483,3	514,4	858,7	908,5	538,5
	Мебель (стоимостью до 20 т.р.)	тыс. руб.	1 027,5	279,6	120,0	833,5	120,0
	Бытовая техника (стоимостью до 20 т.р.)	тыс. руб.	0,0	344,4	20,0	339,3	20,2
	ТМЦ канцелярские	тыс. руб.	736,8	991,7	1 400,0	1 405,7	1 405,7
	ТМЦ хозяйственные	тыс. руб.	194,3	190,1	160,0	271,8	160,0
	Бланки типографские	тыс. руб.	28,3	73,2	62,2	83,2	0,0
	ТМЦ прочие	тыс. руб.	28,4	99,6	116,0	49,4	49,4

1.2.	Электро- и теплоснабжение (энергия на хозяйды)	тыс. руб.	278,8	1 705,5	288,3	2 160,1	928,7
1.3.	Топливо и горюче-смазочные материалы	"тыс.руб.	3 859,0	4 345,6	3 990,2	4 786,5	4 300,0
2	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	3 691,0	4 706,8	4 205,9	5 013,9	4 706,8
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	144 900,8	189 551,9	152 858,120	227 580,4	152 765,7
	<i>Численность персонала</i>	чел.	271,0	284,4	263,0	270,0	255
	<i>Среднемесячная заработная плата на 1 работника</i>	тыс.руб./мес.	34,222	43,295	38,115	53,915	38,916
3.1.	Оплата труда	тыс. руб.	111 290,9	147 758,0	120 292,5	174 685,6	119 082,7
3.2.	Отчисления на страховые взносы	тыс. руб.	33 609,9	41 793,9	32 565,6	52 894,8	33 683,0
4	Прочие расходы	тыс. руб.	39 778,3	67 939,3	39 611,105	89 885,0	45 055,2
4.1.	Ремонт основных средств	тыс. руб.	3 509,34	4 071,9	1 516,8	7 441,3	2 282,7
	<i>Услуги по ремонту зданий</i>	тыс. руб.	1 941,2	1 891,7	0,0	4 800,9	0,0
	<i>Ремонт и обслуживание автотранспорта</i>	тыс. руб.	1 384,7	1 492,1	1 080,0	1 858,5	1 562,2
	<i>Ремонт и обслуживание оргтехники</i>	тыс. руб.	183,5	688,1	436,8	781,9	720,5
4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций из них:	тыс. руб.	4 224,2	7 273,1	4 723,22	10 632,5	5 058,9
4.2.1.	- услуги связи	тыс. руб.	1 982,4	2 838,0	2 286,0	2 418,6	2 393,4
4.2.2.	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 896,22	1 727,1	2 140,0	2 618,0	2 159,1
	<i>Услуги вневедомственной охраны</i>	тыс. руб.	1 671,7	1 451,3	1 898,9	2 304,5	1 870,2
	<i>Услуги коммунального хозяйства (вода, тепло, газоснабжение, вывоз мусора)</i>	тыс. руб.	224,6	275,9	241,1	313,5	288,8
4.2.3.	- юридические и информационные услуги	тыс. руб.	59,4	61,7	61,4	70,1	64,3
	<i>Юридические услуги</i>	тыс. руб.	59,4	61,7	61,4	70,1	64,3
	<i>Информационные услуги</i>	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.4.	- аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	286,2	2 646,2	235,8	5 525,8	235,8
	<i>Аудиторские услуги</i>	тыс. руб.	286,2	273,4	235,8	235,8	235,8
	<i>Консультационные услуги</i>	тыс. руб.	0,0	2 372,9	0,0	5 290,0	0,0
4.3.*	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	181,0	1 750,5	76,0	1 368,0	634,0
4.4.#	Арендная плата	тыс. руб.	2 372,70	13 436,4	9 026,310	14 072,7	10 677,7
	<i>Аренда зданий и сооружений</i>	тыс. руб.	2 293,9	8 984,7	9 026,3	13 987,2	10 625,7
	<i>Аренда земельных участков</i>	тыс. руб.	56,1	85,5	0,0	85,5	52,0
	<i>Аренда транспортных средств</i>	тыс. руб.	22,7	4 366,2	0,0	0,0	0,0
	<i>Аренда оргтехники</i>	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<i>Аренда прочего имущества</i>	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.5.*	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	168,0	8,0	0,0	241,5	0,0
4.6.*	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	тыс. руб.	171,52	133,0	443,400	787,0	806,2
	<i>Расходы на приобретение</i>	тыс. руб.	29,0	133,0	41,8	0,0	139,2

	<i>специальной одежды, специальной обуви, средств индивидуальной защиты, огнетушителей</i>						
	<i>Расходы на приобретение спецодежды</i>	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<i>Расходы на приобретение спецоценки</i>	тыс. руб.	1,2	0,0	0,0	6,4	0,0
	<i>Расходы на аттестацию рабочих мест</i>	тыс. руб.	66,8	0,0	401,6	0,0	0,0
	<i>Расходы на ежегодный медосмотр</i>	тыс. руб.	74,4	0,0	0,0	113,6	0,0
	<i>Расходы на предрейс. медосмотр водителей</i>	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	667,0	667,0
4.7.	<i>Расходы на страхование имущества</i>	тыс. руб.	332,70	1 324,5	502,400	1 662,3	415,3
	<i>Страхование имущества</i>	тыс. руб.	62,0	18,7	72,8	72,8	72,8
	<i>Страхование от несчастных случаев</i>	тыс. руб.	80,0	27,4	99,0	99,9	99,9
	<i>ОСАГО, КАСКО</i>	тыс. руб.	190,7	347,3	330,6	532,8	242,6
	<i>Добровольное медицинское страхование</i>	тыс. руб.	0,0	931,1	0,0	956,8	0,0
	<i>Взносы в ФСС от НС и проф. заболеваний</i>	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.8. *	<i>Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) из них:</i>	тыс. руб.	11 994,57	15 501,9	7 408,100	17 609,2	6 645,3
	<i>- ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с выполнением требований законодательства РФ о защите персональных данных (СТЭК)</i>	тыс. руб.	800,0	3 529,9	827,2	875,2	875,2
	<i>Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей</i>	тыс. руб.	5 439,6	3 854,4	400,0	5 951,5	0,0
	<i>- обеспечение различных способов внесения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителем (РКЦ, почта России)</i>		5 755,0	8 117,6	6 180,9	10 782,5	5 770,1
4.9*	<i>Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством РФ в том числе:</i>	тыс. руб.	16 824,3	24 439,9	15 914,9	36 070,5	18 535,2
4.9. 1.	<i>Налоги и сборы</i>	тыс. руб.	306,71	222,6	282,70	253,0	216,4
4.9. 1.1.	<i>- земельный налог</i>	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.9. 1.2.	<i>- налог на имущество организаций</i>	тыс. руб.	232,9	117,0	179,0	132,9	117,0
4.9. 1.3.	<i>- транспортный налог</i>	тыс. руб.	31,0	61,1	28,0	69,5	48,9
4.9. 1.4.	<i>- экологические платежи</i>	тыс. руб.	12,9	44,5	75,8	50,5	50,5
4.9. 1.5.	<i>- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации</i>	тыс. руб.	29,9	0,0	0,0	0,0	0,0
4.10	<i>Прочие расходы</i>	тыс. руб.	16 517,55	24217,3	15 632,175	35 817,5	18 318,8
	<i>Транспортные услуги</i>	тыс. руб.					

	IT-услуги (программное сопровождение)	гys. руб.	2 253,9	2 461,0	2 330,5	2 989,8	2 359,8
	Услуги по управлению	гys. руб.	0,0	1 864,8	0,0	5 436,5	0,0
	Услуги PR (реклама и объявления)	гys. руб.	140,6	194,3	151,0	354,2	147,2
	Расходы на пожарную безопасность и приобретение средств пожаротушения	гys. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Почтово-телеграфные услуги (доставка платежных документов)	гys. руб.	946,8	926,7	832,0	1277,7	970,2
	Техническое обслуживание ККМ	гys. руб.	41,6	584,4	240,5	664,0	611,9
	Услуги инкассации	гys. руб.	46,3	988,5	467,5	1 123,3	1 035,0
	Инвентарю, (межевание земель).оценка, регистр, имущества	гys. руб.	11,2	9,6	98,0	0,0	0,0
	Типографские услуги	гys. руб.	45,0	157,9	61,0	222,0	61,0
	Услуги архива	гys. руб.	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0
	Подписка на периодическую печать	гys. руб.	0,0	16	20,0	29,9	1,7
	Услуги нотариуса	гys. руб.	0,0	11,1	20,7	53,3	0,0
	Отчисления в НПФ электроэнергетики	гys. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Энергоаудит	гys. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Расходы на мероприятия по программе энергосбережения	гys. руб.	2 380,3	2 745,3	0,0	0,0	0,0
	Агентские услуги Юрэнергоконсалт	гys. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Технический осмотр автотранспортных средств	гys. руб.	0,0	13,3	0,0	0,0	0,0
	Оплата 3-х дней больн.листа работодателем	гys. руб.	0,0	332,6	296,3	377,9	377,9
	Резерв предстоящих отпусков и страховых фондов	гys. руб.	10 605,2	13 713,4	11 037,1	19 741,5	12 741,9
	Прочие расходы	гys. руб.	0,0	212,8	77,6	3 547,4	12,1
5	Итого расходы, связанные с реализацией (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4)	гys. руб.	195 872,27	272 000,8	204 657,1	334 484,4	211 211,9

Таблица 2.5. Внебюджетные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль

	Проценты по долговым обязательствам	гys. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Убытки прошлых лет	гys. руб.	0,0	9 874,1	0,0	0,0	0,0
3	Проценты по обслуживанию кредитов, из них:	гys. руб.	0,0	1 212,6	0,0	23 024,8	0,0
3Л.	- обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей)	гys. руб.	0,0	0,0	0,0	23 024,8	0,0
3.2.	- обслуживание заемных средств, необходимых для организации принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей (покупателей) с применением особого порядка и совершением	гys. руб.	0,0	1 212,6	0,0	0,0	0,0

	<i>иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями</i>						
3.3.	<i>- обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания</i>	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расходы гарантирующего поставщика, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей (покупателей) с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	29 826,6	57 786,0	13 350,0	52 087,0	1 355,9
6	Цругие в нереализационные расходы * (прочие расходы сч. 91.2)	тыс. руб.	4 148,0	104 270,8	4 158,38	33 401,1	3 156,8
	<i>Оплата услуг кредитной организации (услуги банка)</i>	тыс. руб.	1 977,5	917,3	2 044,7	1 042,3	960,4
	<i>Пени, неустойки признан, (либорешение суда) (сальдо)</i>	тыс. руб.	0,0	81 304,2	0,0	24 993,9	0,0
	<i>Выплаты вознаграждений членам СД и РК</i>	тыс. руб.	0,0	2 617,4	0,0	1 915,8	0,0
	<i>Ведение реестра акционеров</i>	тыс. руб.	34,5	29,8	42,6	43,5	31,2
	<i>Расходы на проведение собрания акционеров</i>	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<i>Судебные издержки, госпошлина</i>	тыс. руб.	0,0	3 502,9	0,0	2 737,4	0,0
	<i>Издержки по исполнительному производству</i>	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<i>Отчисления профсоюзу</i>	тыс. руб.	0,0	557,4	0,0	611,4	0,0
	<i>Взносы в РАЭЛ</i>	тыс. руб.	663,4	630,0	658,6	666,5	659,6
	<i>Взносы НИ Совет рынка</i>	тыс. руб.	1 335,6	1 438,0	1 412,4	715,9	1 505,6
	<i>Прочие внереализационные расходы</i>	тыс. руб.	137,0	13 273,9	0,0	674,4	0,0
7	ИТОГО внереализационных расходов (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4+п.5+п.6)	тыс. руб.	33 974,6	173 143,6	17 508,4	108 512,9	4 512,8

Таблица 2.8. Расчет необходимой прибыли

1	Налоги и платежи за счет прибыли, из них:	тыс. руб.	1 508,5	1 468,1	1 534,975	1 360,6	935,7
1.1.	<i>- налог на прибыль</i>	тыс. руб.	1 138,5	1 055,2	924,2	891,5	522,7
1.2.	<i>- прочие налоги и иные обязательные платежи и сборы</i>	тыс. руб.	370,0	412,9	610,8	469,2	412,9
2	Прибыль на нужды организации	тыс. руб.	4 554,0	4 220,7	3 085,9	3 565,9	2 090,9
2.1.	Расходы на развитие производства, из них:	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.	<i>- капитальные вложения</i>	тыс. руб.		0,0		0,0	0,0
2.2.	Расходы на социальные нужды	тыс. руб.	2 350,0	4 220,7	2 429,9	3 565,9	2 090,9

2.3.	Прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	2 204,0	0,0	656,0	0,0	0,0
	<i>Дивиденды</i>	тыс. руб.	865,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<i>Прочие расходы из прибыли (отчисления в резервный фонд)</i>	тыс. руб.	1 339,0	0,0	656,0	0,0	0,0
j	Необходимая балансовая прибыль (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	6 062,5	5 688,8	4 620,88	4 926,5	3 026,5
	Итого НВВ	тыс. руб.	207 516,2	450 833,2	200 782,76	514 477,9	185 515,6
	Итого без стоимости электроэнергии	тыс. руб.	204 781,9	450 833,2	200 782,8	514 477,9	185 515,6
	Собственные расходы	тыс. руб.	204 781,9	450 833,2	200 782,8	514 477,9	185 515,6
	Отпуск в сеть, млн.кВт.ч.	<i>ин.</i> сВт.ч.	940,38	909,73	924,81	922	864,82
	Сбытовая надбавка, коп./кВт.ч.	СОП/кВт. л.	21,78	49,56	21,71	55,80	21,45

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2015 год		2016 год	2017 год	
			Утверждено	Факт 2015 год	Утверждено	Заявка	Утверждено
1	2	3		4	7	8	9

Таблица 2.1. Расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика

1.	Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль	тыс. руб.	195 872,27	272 000,8	204 657,1	333 817,4	210 358,5
2.	Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль	тыс. руб.	33 974,60	173 143,6	17 508,4	108 512,9	16 512,4
э.	Необходимая прибыль	тыс. руб.	6 062,50	5 688,8	4 620,9	4 926,5	3 026,5
4.	Необходимая валовая выручка (НВВ) (п. 1 + п. 2 + п. 3)	тыс. руб.	204 781,91	450 833,2	200 782,8	514 477,9	185 515,6
4.1.	Необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей	тыс. руб.	235 909,4	450 833,2	226 786,3	447 256,9	229 897,5
4.2.	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению в НВВ, или экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ, в том числе:	тыс. руб.	-31 127,5	0,0	-26 003,6	67 221,0	-44 381,9
4.2.1.	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению в НВВ	тыс. руб.	5 155,7	0,0	36 344,7	67 221,0	8 222,4
4.2.2.	Экономически не обоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	67 410,6	0,0	62 348,3	0,0	52 604,3
5.	Рентабельность (п. 3 / п. 4 x 100%)	%	3,0	1,3	2,3	1,0	1,6

Таблица 2.4. Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль

1	Материальные расходы, из них:	тыс. руб.	7 502,2	9 802,8	7 981,970	12 005,1	8 684,1
1.1.	Материалы	тыс. руб.	3 364,440	3 751,7	3 703,500	5 058,6	3 455,4
	<i>Запасные части на автомашины и спецтехнику</i>	тыс. руб.	211,1	453,8	226,7	414,0	414,0
	<i>ТМЦ на ТБ и ОТ</i>	тыс. руб.	188,9	199,1	239,6	223,7	223,7
	<i>ТМЦ оргтехника (стоимостью до 40 т.р.)</i>	тыс. руб.	465,8	605,9	500,3	529,3	523,8
	<i>ТМЦ расходные материалы для оргтехника</i>	тыс. руб.	483,3	514,4	858,7	908,5	538,5
	<i>Мебель (стоимостью до 20 т.р.)</i>	тыс. руб.	1 027,5	279,6	120,0	833,5	120,0
	<i>Бытовая техника (стоимостью до 20 т.р.)</i>	тыс. руб.	0,0	344,4	20,0	339,3	20,2

Приложение 7 к Протоколу Главного
управления КЧР по тарифам и ценам
от 21.12.2016 № 158-э

**Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии,
поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке
Карачаево-Черкесской Республики для тарифных групп «население и
приравненные к нему категории потребителей»**

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт-ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	АО «Карачаево-Черкесскэнерго»	ОД 6590	0,17668

Приложение 7 к Протоколу Главного
управления КЧР по тарифам и ценам
от 21.12.2016 № 158-э

**Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии,
поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке
Карачаево-Черкесской Республики для тарифной группы «сетевые
организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь
электрической энергии»**

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт-ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	АО «Карачаево-Черкесскэнерго»	0,15674	0,16693

Приложение 7 к Протоколу Главного управления КЧР по тарифам и ценам от 21.12.2016 № 158-э

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Карачаево-Черкесской Республики для тарифной группы «прочие потребители»

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Карачаево-Черкесской Республики для тарифной группы «прочие потребители»

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		руб./кВтч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	АО «Карачаево-Черкесскэнерго»	$СН_{до 550 \text{ кВт}} - ДП \times K^{рег} \times Ц^{X(M)}$ $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} \sim ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(M)}$ $СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} \sim ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(M)}$ $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} \cdot ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(M)}$	$СН_{до 50 \text{ кВт}} - ДП \times K^{рег} \times Ц^{э1(M)}$ $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(M)}$ $СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(M)}$ $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(M)}$

Где:

$Ц^{э(M)}$ - средневзвешенная цена на электрическую энергию и мощность, определяемая в соответствии с п. 16 «Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», утвержденных приказом ФСТРФ от 30.10.12 № 703-э.

ДП - доходность продаж, согласно приложению 4.

$K^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности Г71, согласно приложению 5.

Приложение 7 к Протоколу Главного
управления КЧР по тарифам и ценам
от 21.12.2016 № 158- э

**Доходность продаж гарантирующего поставщика электрической энергии,
поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке
Карачаево-Черкесской Республики для тарифной группы «прочие
потребители»**

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	АО «Карачаево- Черкесскэнерго»	31,67%	33,02%	29,10%	30,35%	19,83%	20,67%	11,50%	11,99%

Приложение 7 к Протоколу Главного
управления КЧР по тарифам и ценам
от 21.12.2016 № 158-э

**Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика
электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность)
на розничном рынке Карачаево-Черкесской Республики для тарифной
группы «прочие потребители»**

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{рег}$)	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	АО «Карачаево-Черкесскэнерго»	1,08	1,01