

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

«Об исполнении предписания ФАС России от 07.11.2023 № СП/97604/23»

I. Исполнение предписания ФАС России от 07.11.2023 № СП/97604/23

ФАС России составлен акт проверки от 30.03.2023 № 16/23 по результатам проведенной внеплановой документальной проверки Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет) на основании приказа ФАС России от 13.03.2023 № 119/23 «О проведении внеплановой документальной проверки Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору».

Письмом от 05.05.2023 № 37-04-15-1470 Комитетом в адрес ФАС России направлены возражения к акту проверки от 30.03.2023 № 16/23.

Комиссией ФАС России по рассмотрению вопросов о государственном контроле за реализацией исполнительными органами субъектов РФ полномочий в области государственного регулирования цен (тарифов) Комитету выдано предписание от 07.11.2023 № СП/97604/23 (далее – Предписание № СП/97604/23).

В соответствии с Предписанием № СП/97604/23 Комитету необходимо произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей) включенных в НВВ ПАО «Россети Северный Кавказ» (далее - ПАО) на 2023 год, и отразить соответствующий анализ в экспертном заключении по следующим статьям затрат и показателям:

- «точки поставки»;
- «расходы на уплату процентов по заемным средствам»;
- «резерв по сомнительным долгам»;
- «расчетная предпринимательская прибыль»;
- «недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика»;
- «выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций».

1. Точки поставки

ГП точки поставок (далее – ТП) на 2023 год заявил по состоянию на 31.12.2021 в количестве 256 221 шт.

шт.

Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	Сетевые организации	Всего
134 604	99 425	1 599	232	19 729	147	14	471	256 221

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 1554/17 и пунктом 1.1 Предписания № СП/97604/23 при расчете сбытовых надбавок ГП учитывается количество ТП, которые определяются на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования.

По запросу Комитета ГП представил количество ТП по состоянию на 30.09.2022

шт.

Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	Сетевые организации	Всего

					670 кВт до 10 МВт			
134 676	99 431	1 520	276	19 910	161	16	456	256 446

В ходе проведенного экспертами Комитета анализа ТП ГП установлено следующее.

1. По группе потребителей «Население, проживающее в городских населенных пунктах»:

- выявлены потребители, энергопринимающие устройства которых расположены за пределами границ деятельности ГП (г. Новопавловск) в количестве 41 шт.;

- выявлены дома, которые, согласно информации, полученной от местных администраций муниципальных районов и Министерства строительства и жилищного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, по состоянию на 30.09.2022 снесены. Количество ТП по данным адресам составило 20 шт.

2. По группе потребителей «Население, проживающее в сельских населенных пунктах»:

- выявлены дома, которые, согласно информации, полученной от местных администраций муниципальных районов и Министерства строительства и жилищного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, по состоянию на 30.09.2022 снесены. Количество ТП по данным адресам составило 92 шт.

3. По группе потребителей «Исполнители коммунальных услуг»:

- указаны ТП по резервным вводам на энергопринимающие устройства которых за 9 месяцев базового периода электрическая энергия не поступала, потребители, исключенные из реестра лицензий по управлению МКД в количестве 21 шт.;

- указаны дома не имеющие адреса и дома с нулевыми номерами в количестве 14 шт.;

- выявлены факты включения одновременно ТП по жилым помещениям и ТП как ИКУ. При этом, по информации, полученной от исполнителей коммунальных услуг на территории КБР, только 4 организации, для 83 ТП приобретают электрическую энергию в объеме, необходимом для оказания собственникам жилых помещений коммунальной услуги электроснабжения и в объеме, необходимом для использования электрической энергии на общедомовые нужды. Соответственно по остальным ТП собственники помещений МКД оплачивают услугу электроснабжения непосредственно ГП. В соответствии с пунктом 71 (1) основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178), исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретают электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов. Таким образом, учет таких точек, с учетом положений пункта 13 Методических указаний № 1554/17, возможен по действующим договорам с управляющими организациями при наличии двух условий, предусмотренных пунктом 71(1) Основ ценообразования № 1178, а именно приобретение электрической энергии (мощности) для предоставления коммунальных услуг собственникам, пользователям жилых помещений и для содержания общего имущества многоквартирных домов.

Исходя из вышеуказанного, ТП из группы «Исполнители коммунальных услуг», по которым электрическая энергия приобретается только на содержание общедомового имущества, Комитет в количестве 1 352 шт. относит к группе «Население, проживающее в городских населенных пунктах» и 50 шт. к группе «Население, проживающее в сельских населенных пунктах»;

4. По группе потребителей «Иные потребители, приравненные к населению»:

- выявлены потребители (организации) фактически ликвидированные и исключенные из ЕГРЮЛ в количестве 19 шт.

5. По группе потребителей «Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт»:

- выявлены потребители (организации) фактически ликвидированные и исключенные из ЕГРЮЛ в количестве 74 шт.

6. По группе потребителей «Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт»:

- выявлены потребители (организации) фактически ликвидированные и исключенные из ЕГРЮЛ в количестве 1 шт.;

- выявлена 1 ТП Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» в которой электрическая энергия отпускается из электрических сетей на энергопринимающие устройства или в электрические сети других потребителей (покупателей).

7. По группе потребителей «Сетевые организации»:

- выявлено включение организаций (МУП «Каббалккомунэнерго», ПАО «ФСК ЕЭС»), не имеющих статуса территориальной сетевой организации, с количеством ТП 14 шт.;

- выявлен факт учета несколько ТП по одному прибору учета в количестве 163 шт.

Таким образом, количество ТП ГП в результате проведенного Комитетом анализа по состоянию на 30.09.2022 составило:

шт.

Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	Сетевые организации	Всего
135 967	99 389	83	257	19 836	159	16	279	255 986

Эталоны затрат ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности ГП, которые определяются в соответствии с приложением № 2 Методических указаний № 1554/17 в зависимости от приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитываемого по формуле:

$$n_i^{\text{приведенное}} = 0,04 \cdot n_i^{\text{нас город}} + 0,04 \cdot n_i^{\text{нас сел}} + n_i^{\text{ИКУ}} + n_i^{\text{нас иные}} + n_{\text{менее 670 кВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{менее 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_i^{\text{сет}}$$

Приведенное количество ТП ПАО на 2023 год составит 30 044,24 шт., что соответствует третьей группе масштаба деятельности ГП

2. Расходы на уплату процентов по заемным средствам

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний № 1554/17 расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) (%Заем_i^{нас}) в отношении населения рассчитываются по формуле:

$$\% \text{Заем}_i^{\text{нас}} = V_{\%}^{\text{нас}} \cdot \text{ТВ}_{i-1}^{\text{нас}},$$

$V_{\%}^{\text{нас}}$ – переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемый в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 1554/17, выражаемый в процентах;

$\text{ТВ}_{i-1}^{\text{нас}}$ – планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на базовый период регулирования (i - 1) с учетом налога на добавленную стоимость;

ОС – доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, заявлена ГП на 2023 год в размере 1/12.

$$V_{\%}^{\text{нас}} = (10,6178+4) * 1/12 = 1,21815 \%$$

№ п/п	Группа потребителей	Объемы населения в соответствии с СПБ 2022, млн. кВт*ч			Тарифы утвержденные на 2022 год, руб/кВт*ч		Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на 2022 год с учетом НДС, млн. руб.		
		1 пг	2 пг.	год	1 пг	2 пг.	1 пг	2 пг.	год
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей указанных в п.2 и п.3	101,084	100,308	201,392	4,15	4,35	419,50	436,34	855,84
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему.	5,906	5,861	11,767	2,91	3,05	17,19	17,88	35,06
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему	118,491	113,129	231,620	2,91	3,05	344,81	345,04	689,85
4	Потребители, приравненные к населению:	2,559	3,108	5,667			0,00	0,00	0,00
4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1,689	1,663	3,352	2,91	3,05	4,91	5,07	9,99
4.2	ЮЛ, приобретающие электрическую энергию для осужденных	0,584	1,101	1,685	4,15	4,35	2,42	4,79	7,21
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0,148	0,137	0,285	2,91	3,05	0,43	0,42	0,85
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай). Некоммерческие объединения граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды.	0,138	0,207	0,345	4,15	4,35	0,57	0,90	1,47

5	Итого	228,040	222,406	450,446			789,84	810,44	1 600,27
---	-------	---------	---------	---------	--	--	--------	--------	----------

Таким образом, $TB_{i-1}^{нас} = 1\,600\,274,94$ тыс. руб. с НДС

$\%Заем_{2023}^{нас} = (1,21815 \% * 1\,600\,274,94 \text{ тыс. руб.}) / 100 = 19\,493,76$ тыс. руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2023 год, относимые на население, Комитетом приняты в размере 19 493,76 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний № 1554/17 расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) в отношении прочих потребителей ($\%Заем_{z,i}^{пп}$) рассчитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по формуле:

$$\%Заем_{z,i}^{пп} = V_{\%кред}^{пп} \cdot TB_{z,i-1}^{пп},$$

где:

$V_{\%кред}^{пп}$ - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны прочих потребителей, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемый в соответствии с пунктом 43 Методических указаний № 1554/17, который выражается в процентах от валовой выручки ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям;

$TB_{z,i-1}^{нас}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяемая исходя из цен, рассчитываемых в соответствии с пунктом 41 Методических указаний № 1554/17, и прогнозных объемов электрической энергии (мощности), поставляемой указанным потребителям (покупателям), определенных исходя из сводного прогнозного баланса, на базовый период регулирования (i - 1) с учетом налога на добавленную стоимость, руб.

$$V_{\%кред}^{пп} = (10,6178+4) * 1/12 = 1,21815 \%$$

№ п/п	Группы потребителей	Объемы прочих потребителей в соответствии с СПБ 2022, млн. кВт*ч			Цены на электрическую энергию исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие 9 месяцев 2022 года, руб/кВт*ч	Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на 2022 год с учетом НДС, млн. руб.
		1 пг	2 пг.	год		
1	Прочие потребители до 670 квт	307,48	318,05	625,53	6,43	4 025,26
2	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	117,80	121,85	239,65	5,15	1 234,46
3	Прочие потребители от 10 МВт	2,69	2,78	5,47	2,52	13,78
4	Итого	427,97	442,68	870,65		5 273,50

$TB_{z,i-1}^{пп} = 5\,273\,496,05$ тыс. руб. с НДС из них:

менее 670 кВт. – 4 025 262,934 тыс. руб.;

от 670 кВт до 10 МВт. – 1 234 457,719 тыс. руб.;

не менее 10 МВт. – 13 775,397 тыс. руб.

$\% \text{Заем}_{z,2023}^{\text{III}} = (1,21815 \% * 5\,273\,496,05 \text{ тыс. руб.}) / 100 = 64\,239,13 \text{ тыс. руб.}$, в т. ч. для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 49 033,77 тыс. руб.;
от 670 кВт до 10 МВт. – 15 037,56 тыс. руб.;
не менее 10 МВт. – 167,81 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний № 1554/17 расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) в отношении сетевых организаций рассчитываются по формуле:

$$\% \text{Заем}_i^{\text{сет}} = V_{\%}^{\text{сет}} \cdot \text{ТВ}_{i-1}^{\text{сет}},$$

$V_{\%}^{\text{сет}}$ - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны сетевых организаций, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемый в соответствии с пунктом 54 Методических указаний 1554/17, который выражается в процентах от валовой выручки ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям;

$\text{ТВ}_{i-1}^{\text{сет}}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на базовый период регулирования (i - 1) с учетом налога на добавленную стоимость;

$$V_{\%}^{\text{сет}} = (10,6178 + 4) * 1/12 = 1,21815 \%$$

Группы потребителей	Объемы потерь ТСО в соответствии с СПБ 2022, млн. кВт*ч	Фактическая цена (тариф) за истекшие 9 месяцев 2022 года, руб/кВт*ч	Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на 2022 год с учетом НДС, млн. руб.
Сетевые организации	223,10	2,49	554,42

$$\text{ТВ}_{i-1}^{\text{сет}} = 554\,421,03 \text{ тыс. руб. с НДС}$$

$$\% \text{Заем}_{2023}^{\text{сет}} = (1,21815 \% * 554\,421,03 \text{ тыс. руб.}) / 100 = 6\,753,68 \text{ тыс. руб.}$$

Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2023 год, относимые на сетевые организации, Комитетом приняты в сумме 6 753,68 тыс. руб.

Таким образом, расходы на уплату процентов по заемным средствам для ПАО на 2023 год Комитетом определены в размере:

$$19\,493,76 + 64\,239,13 + 6\,753,68 = 90\,486,57 \text{ тыс. руб.}$$

3. Резерв по сомнительным долгам

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний № 1554/17 $\text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}}$ – расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, учитываемые при расчете эталонной выручки на 2023 год, рассчитываются по формуле:

$$\text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} = \min \{ \text{РСД}_{\text{предложГП}}^{\text{нас}} ; V_{\text{СД}}^{\text{нас}} \cdot \text{ТВ}_i^{\text{нас}} \}$$

$\text{РСД}_{\text{предложГП}}^{\text{нас}}$ – величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, предложенная ГП на 2023 год;

$$\text{РСД}_{\text{предложГП}}^{\text{нас}} = 30\,111,00 \text{ тыс. руб.}$$

$V_{\text{СД}}^{\text{нас}}$ - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, устанавливается в размере полутора процентов.

№ п/п	Группа потребителей	Объемы населения в соответствии с СПБ 2023, млн. кВт*ч			Тарифы утвержденные на 2023 год, руб/кВт*ч	Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на 2023 год с учетом НДС, млн. руб.
		1 пг	2 пг.	год	год	год
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей указанных в п.2 и п.3	111,320	113,148	224,468	4,73	1 061,73
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему.	7,575	7,699	15,274	3,31	50,56
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему	129,755	131,886	261,641	3,31	866,03
4	Потребители, приравненные к населению:	3,299	3,353	6,652		0,00
4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	2,163	2,198	4,361	3,31	14,44
4.2	ЮЛ, приобретающие электрическую энергию для осужденных	0,624	0,634	1,259	4,73	5,95
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0,248	0,252	0,499	3,31	1,65
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды.	0,264	0,269	0,533	4,73	2,52

5	Итого	251,948	256,087	508,035		2 002,88
---	-------	---------	---------	---------	--	----------

$TB_i^{\text{нас}} = 2\,002\,883,14$ тыс. руб. с НДС

$PCD_{\text{уст},i}^{\text{нас}} = (1,5\% * 2\,002\,883,14 \text{ тыс. руб.})/100 = 30\,043,25$ тыс. руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения на 2023 год определены по расчету в размере 30 043,25 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний № 1554/17 $PCD_{\text{уст},z,i}^{\text{пп}}$ – расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), учитываемые при расчете эталонной выручки на 2023 год, определяются по формуле:

$$PCD_{\text{уст},z,i}^{\text{пп}} = \min\{PCD_{\text{предложГП},z}^{\text{пп}} \cdot V_{\text{сд}}^{\text{пп}} \cdot TB_{z,i}^{\text{пп}}\}$$

$PCD_{\text{предложГП},z}^{\text{пп}}$ – величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), предложенная гарантирующим поставщиком.

$PCD_{\text{предложГП},2023}^{\text{пп}}$ – 82 449,00 тыс. руб., в том числе для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 63 531,00 тыс. руб.;

от 670 кВт до 10 МВт. – 18 710,00 тыс. руб.;

не менее 10 МВт. – 208,00 тыс. руб.

$V_{\text{сд}}^{\text{пп}}$ – переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), устанавливается в размере полутора процентов.

№ п/п	Группы потребителей	Объемы прочих потребителей в соответствии с СПб 2023, млн. кВт*ч			Прогнозные цены на электрическую энергию исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие 9 месяцев 2022 года, руб/кВт*ч	Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на 2023 год с учетом НДС, млн. руб.
		1 пг	2 пг	год		
1	Прочие потребители до 670 кВт	325,81	333,64	659,45	7,01	4 625,49
2	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	119,87	122,75	242,62	5,61	1 362,23
3	Прочие потребители от 10 МВт	2,73	2,79	5,52	2,75	15,16
4	Итого	448,41	459,19	907,60		6 002,88

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний № 1554/17 прогнозные цены на электрическую энергию (мощность), используемые для расчета величины $TB_{z,i}^{\text{пп}}(TB_{z,i-1}^{\text{пп}})$, определяются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие месяцы базового периода регулирования и прогнозного роста цен на электрическую энергию (мощность) в

соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на расчетный период регулирования.

$$ТВ_{z,i}^{III} = 6\,002\,875,889 \text{ тыс. руб. с НДС из них:}$$

менее 670 кВт. – 4 625 485,58 тыс. руб.;
от 670 кВт до 10 МВт. – 1 362 227,27 тыс. руб.;
не менее 10 МВт. – 15 163,04 тыс. руб.

$РСД_{уст,z,2023}^{III} = (1,5 \% * 6\,002\,875,889 \text{ тыс. руб.}) / 100 = 90\,043,14 \text{ тыс. руб.}$, в том числе для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 69 382,28 тыс. руб.;
от 670 кВт до 10 МВт. – 20 433,41 тыс. руб.;
не менее 10 МВт. – 227,45 тыс. руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей на 2023 год приняты в размере 82 449,00 тыс. руб., по предложению гарантирующего поставщика, которая меньше величины рассчитанной экспертами.

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний № 1554/17 РСД_i^{сет} - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций, учитываемые при расчете эталонной выручки на 2023 год, определяются по формуле:

$$РСД_i^{сет} = \min\{РСД_{предложГП}^{сет}; V_{сд}^{сет} \cdot ТВ_i^{сет}\}$$

$РСД_{предложГП}^{сет}$ – величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций, предложенная гарантирующим поставщиком;

$$РСД_{предложГП}^{сет} = 12\,682,00 \text{ тыс. руб.}$$

$V_{сд}^{III}$ – переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, выражаемый в процентах от валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям, в размере полутора процентов.

Группы потребителей	Объемы потерь ТСО в соответствии с СПБ 2023, млн. кВт*ч	Прогнозная цена исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие 9 месяцев 2022 года, руб/кВт*ч	Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на 2023 год с учетом НДС, млн. руб.
Сетевые организации	239,34	2,71	648,31

$$ТВ_i^{сет} = 648\,305,93 \text{ тыс. руб. с НДС}$$

$$РСД_{2023}^{сет} = (1,5 \% * 648\,305,93 \text{ тыс. руб.}) / 100 = 9\,724,59 \text{ тыс. руб.}$$

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций на 2023 год определены по расчету в размере 9 724,59 тыс. руб.

Таким образом, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам для ПАО на 2023 год Комитетом определены в размере:

$$30\,043,25 + 82\,449,00 + 9\,724,59 = 122\,216,84 \text{ тыс. руб.}$$

4. Расчетная предпринимательская прибыль

$ИПЦ_i$ – индекс потребительских цен на расчетный период регулирования, выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле:

$$ИПЦ_i = \prod_{j=N}^i ИПЦ_j$$

$ИПЦ_j$ - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год j (фактический индекс потребительских цен, опубликованный Минэкономразвития России, если за год j известны фактические значения), в процентах;

N - год, следующий за годом, в ценах которого были определены эталоны затрат.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, подготовленным Минэкономразвития РФ и одобренным на заседании Правительства РФ 22 сентября 2022 года, индексы потребительских цен в среднем за год к предыдущему году составляют: 2021 год – 106,7%, 2022 год - 113,9 %, 2023 год - 106,0%.

Индекс потребительских цен на 2023 год принят в следующем размере:

$$ИПЦ_{2023} = 1,037 * 1,029 * 1,045 * 1,034 * 1,067 * 1,139 * 1,060 = \mathbf{1,485\%}$$

$РПП_i^{нас}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2023 год, относимая на население, рассчитывается по формуле:

$$РПП_i^{нас} = \min \left\{ РПП_i^{насГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{m=1}^{12} \underset{m,i}{C}_{нас.покупка}^{нас} \cdot \underset{m,i}{\mathcal{E}}_{нас}^{нас} + \sum_{j=1}^k \underset{j}{C}_{нас.город}^{нас} \cdot n_i^{нас.город} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k \underset{j}{C}_{нас.сел}^{нас} \cdot n_i^{нас.сел} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k \underset{j}{C}_{нас.ику}^{нас} \cdot n_i^{нас.ику} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^k \underset{j}{C}_{нас.насыне}^{нас} \cdot n_i^{нас.насыне} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{нас} + РСД_{уст,i}^{нас} + НР_i^{нас} + Рез_{i-2}^{нас} \right) \right\}$$

$РПП_i^{насГП}$ – расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика на 2023 год, относимая на население, заявленная гарантирующим поставщиком.

$$РПП_{2023}^{насГП} = 11\,695,00 \text{ тыс. руб.}$$

$\underset{m,i}{C}_{нас.покупка}^{нас}$ – расчет средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения на 2023 год

$\underset{m,i}{C}_{нас.покупка}^{нас}$ - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемые по формуле:

$$\underset{m,i}{C}_{нас.покупка}^{нас} = \frac{\sum_{m=1}^{12} (\underset{m,i}{C}_{нас.э.инд}^{нас} \cdot \underset{m,i}{\mathcal{E}}_{нас}^{нас} + \underset{m,i}{C}_{нас.м.инд}^{нас} \cdot \underset{m,i}{M}_{нас}^{нас})}{\underset{i}{\mathcal{E}}_{нас}^{нас}}, \quad (81)$$

В соответствии с проектом приказа ФАС России об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2023 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2023 год:

Группа потребителей	с 01.01.2023 по 31.12.2023	
	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч	Индикативная цена на мощность, руб./Мвт (в месяц)
Население и приравненные к нему категории потребителей	470,86	212 256,58

В соответствии с приказом ФАС России от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП объемы потребления электрической энергии (мощности) населением в 2023 году:

Показатели	1 пг.	2 пг.	2023 год
Электроэнергия, млн.кВт*ч	270,58	275,56	546,14
Оплачиваемая мощность, МВт	90,17	91,83	91,00

Средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения на 2023 год сложилась в размере 895,28 руб./МВт*ч

$РПП_{2023}^{нас} = 0,015 \cdot (454\,833,77 \text{ тыс. руб.} + ((474,13 \text{ руб.} \cdot 135\,967,00 \text{ шт.} \cdot 1,485 + 593,43 \text{ руб.} \cdot 99\,389 \text{ шт.} \cdot 1,485 + 8\,341,96 \text{ руб.} \cdot 83,00 \text{ шт.} \cdot 1,485 + 11\,427,26 \text{ руб.} \cdot 257 \text{ шт.} \cdot 1,485)/1000)) + 19\,493,76 \text{ тыс. руб.} + 30\,043,25 \text{ тыс. руб.} + 21\,287,59 \text{ тыс. руб.} - 1\,474,77 \text{ тыс. руб.}) = 10\,694,01 \text{ тыс. руб.}$

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика на 2023 год, относимая на население, принята по расчету Комитета в сумме 10 694,01 тыс. руб., которая меньше величины заявленной ГП.

$РПП_i^{пп}$ – расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика на 2023 год, относимая на прочих потребителей, рассчитывается по формуле:

$$РПП_i^{пп} = \min \{ РПП_i^{ппГП}; 0,015 \cdot (\sum_{h=1}^2 \text{СтЭ(м)}_{i,h}^{пп} + \sum_{Z=\text{не менее 10 МВт}}^{\text{не менее 670 кВт}} (\sum_{j=1}^k C_{z,j}^{пп} \cdot n_{z,i}^{пп} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_{z,i}^{пп} + \text{РСД}_{уст,z,i}^{пп} + \text{НР}_{z,i}^{пп} + \text{Рез}_{z,i-2}^{пп}) \}$$

$РПП_i^{ппГП}$ – расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика на 2023 год, относимая на прочих потребителей, заявленная гарантирующим поставщиком.

$РПП_{2023}^{ппГП}$ - 30 728,00 тыс. руб., в том числе для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 23 671,00 тыс. руб.;
от 670 кВт до 10 МВт. – 6 904,00 тыс. руб.;
не менее 10 МВт. – 153,00 тыс. руб.

$\text{СтЭ(м)}_{i,h}^{пп}$ – расчет стоимости покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей.

В соответствии с проектом приказа ФАС России об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2023 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2023 год:

Группа потребителей	с 01.01.2023 по 31.12.2023
---------------------	----------------------------

	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч	Индикативная цена на мощность, руб./Мвт (в месяц)
Прочие потребители	1 105,01	511 842,18

В соответствии с приказом ФАС России от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП объемы потребления электрической энергии (мощности) прочими потребителями в 2023 году:

Показатели	1 пг.	2 пг.	2023 год
Электроэнергия, млн.кВт*ч	492,42	508,11	1 000,53
Оплачиваемая мощность, МВт	120,55	122,39	121,47

Таким образом $СтЭ(м)_{i,h}^{пп}$ на 2023 год составит 1 850,70 руб./МВт*ч

$РПП_{2023}^{пп} = 0,015 * (1\ 679\ 686,93 \text{ тыс. руб.} + ((10\ 426,23 \text{ руб.} * 19\ 836,00 \text{ шт.} * 1,485 + 9\ 753,35 \text{ руб.} * 159,00 \text{ шт.} * 1,485 + 8\ 592,08 \text{ руб.} * 16,00 \text{ шт.} * 1,485) / 1000)) + 64\ 239,13 \text{ тыс. руб.} + 82\ 449,00 \text{ тыс. руб.} + 43\ 671,87 \text{ тыс. руб.} + 1\ 234,72 \text{ тыс. руб.}) = 32\ 714,68 \text{ тыс. руб.}$, в том числе для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 25 399,61 тыс. руб.;
от 670 кВт до 10 МВт. – 7 151,87 тыс. руб.;
не менее 10 МВт. – 163,20 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в отношении прочих потребителей на 2023 год принята в сумме 30 728,00 тыс. руб., по предложению гарантирующего поставщика, которая меньше величины рассчитанной экспертами.

$РПП_i^{сет}$ – расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика на 2023 год, относимая на сетевые организации, рассчитывается по формуле:

$$РПП_i^{сет} = \min \left\{ РПП_i^{сетГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 C_{h,i}^{сет.покупка} \cdot Э_{h,i}^{пот} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_i^{сет} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{сет} + Вып_i + НР_i^{сет} + Рез_{i-2}^{сет} \right) \right\}$$

$РПП_i^{сетГП}$ – расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная гарантирующим поставщиком.

$РПП_{2023}^{сетГП}$ 11 135,00 тыс. руб.

$C_{m,i}^{сет.покупка}$ – средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям на 2023 год принята в размере 1 850,70 руб./МВт*ч.

$РПП_{2023}^{сет} = 0,015 * (442\ 939,92 \text{ тыс. руб.} + ((10\ 761,50 \text{ руб.} * 279,00 \text{ шт.} * 1,485) / 1000)) + 6\ 753,68 \text{ тыс. руб.} + 9\ 724,59 \text{ тыс. руб.} + 608,89 \text{ тыс. руб.} - 618,82 \text{ тыс. руб.}) = 6\ 958,02 \text{ тыс. руб.}$

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика на 2023 год, относимая на сетевые организации, принята по расчету Комитета в сумме 6 958,02 тыс. руб., которая меньше величины заявленной ГП в размере 11 135 тыс. руб.

5. Неподконтрольные расходы

Отсутствует предложение организации по расходам на амортизацию основных средств, налоги.

Предложение организации по статье «прибыль на капитальные вложения» составляет 65 568,34 тыс.руб. В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, пунктом 11 Методических указаний № 1554/17, капитальные вложения из прибыли включаются в валовую выручку организации в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977. Приказом Минэнерго России от 27.12.2021 № 34@ для гарантирующего поставщика утверждена инвестиционная программа на 2023 год в размере 65 568,34 тыс. руб. Таким образом указанные расходы включены в валовую выручку организации.

Предложение организации по статье «расходы на эксплуатацию ИСУ» составили 20 529,90 тыс. руб. Однако, в соответствии с Методическими указаниями в составе эталонной выручки предусмотрены эталоны затрат на организацию сбора и обработки показаний приборов учета. В связи с этим, для недопущения двойного учета неподконтрольные расходы на эксплуатацию АСКУЭ принимаются равными нулю.

6. Недополученные, излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика

Приказом Минэнерго России от 29.06.2021 № 511 с 1 августа 2021 года ПАО «Россети Северный Кавказ» наделен статусом гарантирующего поставщика электрической энергии в зоне деятельности административных границ Кабардино-Балкарской Республики.

Таким образом, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 1554/17 при расчете сбытовых надбавок для ПАО на 2023 год необходимо учитывать недополученные, излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период с 1 августа 2021 года по 31 декабря 2021 года.

По информации представленной ГП количество ТП по состоянию на 31.12.2021 составило 256 221 шт.

шт.

Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	Сетевые организации	Всего
134 604	99 425	1 599	232	19 729	147	14	471	256 221

В ходе проведенного экспертами Комитета анализа ТП ГП установлено следующее.

1. По группе потребителей «Население, проживающее в городских населенных пунктах»:

- выявлены потребители, энергопринимающие устройства которых расположены за пределами границ деятельности ГП (г. Новопавловск) в количестве 36 шт.;

- выявлены дома, которые, согласно информации, полученной от местных администраций муниципальных районов и Министерства строительства и жилищного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, по состоянию на 31.12.2021 снесены. Количество ТП по данным адресам составило 6 шт.

2. По группе потребителей «Население, проживающее в сельских населенных пунктах»:

- выявлены дома, которые, согласно информации, полученной от местных администраций муниципальных районов и Министерства строительства и жилищного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, по состоянию на 31.12.2021 снесены. Количество ТП по данным адресам составило 48 шт.

3. По группе потребителей «Исполнители коммунальных услуг»:

- выявлены факты включения одновременно ТП по жилым помещениям и ТП как ИКУ. В соответствии с пунктом 71 (1) Основ ценообразования № 1178 исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретают электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов. Таким образом, учет таких точек, с учетом положений пункта 13 Методических указаний № 1554/17, возможен по действующим договорам с управляющими организациями при наличии двух условий, предусмотренных пунктом 71(1) Основ ценообразования № 1178, а именно приобретение электрической энергии (мощности) для предоставления коммунальных услуг собственникам, пользователям жилых помещений и для содержания общего имущества многоквартирных домов.

Исходя из вышеуказанного, ТП из группы «Исполнители коммунальных услуг» в которых в качестве исполнителя коммунальных услуг указан ГП, Комитет в количестве 304 шт. относит к группе «Население, проживающее в городских населенных пунктах»;

4. По группе потребителей «Иные потребители, приравненные к населению»:

- выявлены потребители (организации) фактически ликвидированные и исключенные из ЕГРЮЛ в количестве 17 шт.

5. По группе потребителей «Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт»:

- выявлены потребители (организации) фактически ликвидированные и исключенные из ЕГРЮЛ в количестве 103 шт.

6. По группе потребителей «Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт»:

- выявлены потребители (организации) фактически ликвидированные и исключенные из ЕГРЮЛ в количестве 1 шт.;

- выявлена 1 ТП Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» в которой электрическая энергия отпускается из электрических сетей на энергопринимающие устройства или в электрические сети других потребителей (покупателей).

7. По группе потребителей «Сетевые организации»:

- выявлено включение организации (ПАО «ФСК ЕЭС»), не имеющей статуса территориальной сетевой организации, с количеством ТП 2 шт.;

- выявлен факт учета несколько ТП по одному прибору учета в количестве 163 шт.

Таким образом, количество ТП ГП в результате проведенного Комитетом анализа по состоянию на 31.12.2021 составило

шт.

Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	Сетевые организации	Всего
134 866	99 377	1 295	215	19 626	145	14	306	255 844

Неподконтрольных расходов ГП за 2021 год не имеется.

Факт принятие ГП на обслуживание потребителей, энергопринимающие устройства которых расположены в границах ее зоны деятельности в качестве гарантирующего поставщика, в отсутствие обращений указанных потребителей отсутствует.

Сбытовые надбавки ГП для всех групп потребителей на второе полугодие 2021 года остались равными установленным на второе полугодие 2021 года для организации, ранее осуществлявшей функции ГП.

В соответствии с пунктом 28 Методических указаний № 1554/17 величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду регулирования ($i - 2$) $\left(\text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}} \right)$, рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned} \text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}} = & \left(\text{СН}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{СН}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас прежний ГП}} \right) \cdot \text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас факт}} + \\ & + \left(\text{СН}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{СН}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас прежний ГП}} \right) \cdot \text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас факт}} + \\ & + \left(\text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас факт}} \right) \cdot \text{СН}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас}} + \left(\text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас факт}} \right) \cdot \text{СН}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас}} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас город факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас сел факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_{i-2}^{\text{ИКУ факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_{i-2}^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас иные факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас иные}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\ & + \Delta \text{НР}_{i-2}^{\text{нас}} + \text{Расх}_{i-2}^{\text{нас принятие}} \end{aligned}$$

Объем электрической энергии поставленный ГП населению

Период	Определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч	Фактически поставленный ГП населению, кВт*ч
01.08.2021-31.12.2021	179 653 300,00	204 387 783,00

Сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие 2021 года составляет 0,25699 руб./ кВт*ч.

Показатель	Подгруппа	Установленный на 2021 год	Факт 2021 года	Отклонение
С - постоянный компонент эталона затрат ГП	Население, проживающее в городских населенных пунктах	474,13		
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	593,43		
	Исполнители коммунальных услуг	8 341,96		
	Иные потребители, относящиеся к населению	11 427,26		
п - количество точек поставки по договорам энергоснабжения	Население, проживающее в городских населенных пунктах	130 942,00	134 866,00	3 924,00
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	97 860,00	99 377,00	1 517,00

	Исполнители коммунальных услуг	1 726,00	1 295,00	-431,00
	Иные потребители, относящиеся к населению	164,00	215,00	51,00
ИПЦ		1,1922	1,2303	

Таким образом величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период с 01.08.2021-31.12.2021 составила «минус» 1 474 774,64 руб.

В соответствии с пунктом 46 Методических указаний № 1554/17 величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2) ($Рез_{z,i-2}^{пп}$), рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned}
Рез_{z,i-2}^{пп} = & (CH_{z,i-2,1п/г}^{пп} - CH_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ прежний ГП}}) \cdot Э_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}} + \\
& + (CH_{z,i-2,2п/г}^{пп} - CH_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ прежний ГП}}) \cdot Э_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}} + \\
& + (\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп} - \mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}}) \cdot CH_{z,i-2,1п/г}^{пп} + (\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп} - \mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}}) \cdot CH_{z,i-2,2п/г}^{пп} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_{zj}^{пп} \cdot n_{z,i-2}^{пп \text{ факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_{zj}^{пп} \cdot n_{z,i-2}^{пп} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
& + \Delta НР_{z,i-2}^{пп} + Расх_{z,i-2}^{пп \text{ принятие}}
\end{aligned}$$

Объем электрической энергии поставленный ГП прочим потребителям
в период 01.08.2021-31.12.2021

Подгруппа	Определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч	Фактически поставленный ГП объем, кВт*ч
менее 670 кВт	264 695 000,00	224 418 000,00
от 670 кВт до 10 МВт	101 125 000,00	147 720 000,00
не менее 10 МВт	2 251 000,00	2 110 000,00

В соответствии с разъяснениям ФАС России от 05.09.2018 № ВК/70930/18 на основании пункта 96 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, в случае заключения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) между сетевой организацией и гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в сетях сетевой организации предельные уровни нерегулируемых цен определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии и используются гарантирующим поставщиком в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в сетях сетевой организации. При этом для определения предельных уровней в отношении величин не превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации, используется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика,

установленная в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

Таким образом, корректировка НВВ гарантирующего поставщика, учитывающая отклонение фактического объема потерь в размере не выше, утвержденного в сводном прогнозном балансе, производится в соответствии с формулой 78 Методических указаний № 1554/17, а корректировка, учитывающая отклонение фактических объемов потерь сверх учтенных в сводном прогнозном балансе производится в соответствии с формулой 66 Методических указаний № 1554/17 для категории потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

Сбытовые надбавки ГП для прочих потребителей на второе полугодие 2021 года установлены в размере:

- менее 670 кВт. – 0,58545 руб./ кВт*ч.;
- от 670 кВт до 10 МВт. – 0,19515 руб./ кВт*ч.;
- не менее 10 МВт. – 0,19515 руб./ кВт*ч.

Показатель	Подгруппа	Установленный на 2021 год	Факт 2021 года	Отклонение
С - постоянный компонент эталона затрат ГП	менее 670 кВт	10 426,23		
	от 670 кВт до 10 МВт	9 753,35		
	не менее 10 МВт	8 592,08		
п - количество точек поставки по договорам энергоснабжения	менее 670 кВт	21 360,00	19 626,00	-1 734,00
	от 670 кВт до 10 МВт	109,00	145,00	36,00
	не менее 10 МВт	13,00	14,00	1,00
ИПЦ		1,1922	1,2303	

Таким образом величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за период с 01.08.2021-31.12.2021 составила 1 234 722,05 руб. в том числе для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

- менее 670 кВт. – 9 812, 98 тыс. руб.;
- от 670 кВт до 10 МВт. – «минус» 8 620,59 тыс. руб.;
- не менее 10 МВт. – 42,34 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 55 Методических указаний № 1554/17 величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2) ($Рез_{i-2}^{сет}$), рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned}
 Рез_{i-2}^{сет} = & (CH_{i-2,1п/г}^{сет} - CH_{i-2,1п/г}^{сет\ прежнее\ ГП}) \cdot Э_{i-2,1п/г}^{пот\ факт} + \\
 & + (CH_{i-2,2п/г}^{сет} - CH_{i-2,2п/г}^{сет\ прежнее\ ГП}) \cdot Э_{i-2,2п/г}^{пот\ факт} + (Э_{i-2,1п/г}^{пот} - Э_{i-2,1п/г}^{пот\ факт}) \cdot CH_{i-2,1п/г}^{сет} + \\
 & + (Э_{i-2,2п/г}^{пот} - Э_{i-2,2п/г}^{пот\ факт}) \cdot CH_{i-2,2п/г}^{сет} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет\ факт} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \\
 & - \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет} \cdot ИПЦ_{i-2} + \Delta НР_{i-2}^{сет}
 \end{aligned}$$

Объем электрической энергии поставленной ГП сетевым организациям

Период	Определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч	Фактически поставленный ГП сетевым организациям, кВт*ч	Фактически поставленный ГП сетевым организациям в пределах СПБ, кВт*ч
01.08.2021-31.12.2021	93 291 000,00	162 076 000,00	93 291 000,00

Сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие 2021 года составляет 0,93506 руб./ кВт*ч.

Показатель	Установленный на 2021 год	Факт 2021 года	Отклонение
С - постоянный компонент эталона затрат ГП	10 761,50		
n - количество точек поставки	364,00	306,00	- 58,00
ИПЦ	1,1922	1,2303	

Таким образом величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период с 01.08.2021-31.12.2021 составила «минус» 618 821,95 руб.

7. Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, определяются по формуле 80 Методических указаний № 1554/17:

$$\text{Вып}_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_l (\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} + \text{CH}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{CET}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i,l}^{\text{нас}}) \cdot \text{Э}_{m,i,l}^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$$

Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования, от сложившихся за указанный период регулирования, рассчитывается по формуле:

$$\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} = \sum_{m=1}^{12} \sum_{i-2} (\text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}} + \text{CH}_{m,i-2}^{\text{нас}} + \text{CET}_{m,i-2,l}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) \cdot (\text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас факт}} - \text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) + \Delta \text{РД}_{i-2}$$

№ п/п	Наименование показателя	Период					Итого
		август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1.	Объем утвержденный в СПБ (млн. кВт*ч)	33,836	32,798	35,161	36,902	40,957	179,653
2.	Фактические объемы (млн. кВт*ч)	40,263	38,634	41,808	40,962	42,721	204,388
3.	Индикативна цена на 2021(руб./МВт*ч)	810,685	810,685	810,685	810,685	810,685	

4.	Средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии по первой ценовой категории (руб./МВт*ч)	1724,21	1784,41	1683,28	1704,42	1643,49	
5.	Недополученный доход (тыс. руб.)	5 871,23	5 682,37	5 800,58	3 628,65	1 469,40	22 452,22

Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии учтена Комитетом согласно форме статистического наблюдения 46-ЭЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей».

Средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии по первой ценовой категории учтена органом регулирования согласно опубликованной ГП информации в соответствии постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Исходные данные для расчета выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения:

№ п/п	Составляющие тарифов	Ед. измер	Значение
1.	Тарифы для городского населения (без НДС)	руб/кВт*ч	3,942
1.1	сбытовая надбавка	руб/кВт*ч	0,529
1.2	инфраструктура	руб/кВт*ч	0,006
1.3	тариф покупки	руб/кВт*ч	0,895
1.4	Тариф на передачу для населения расчет (остается у ГП)	руб/кВт*ч	2,511
1.5	Тариф на передачу для населения принимаемый	руб/кВт*ч	2,266
1.6			-0,246
2.	Тарифы для сельского населения (БЕЗ НДС)	руб/кВт*ч	2,759
2.1	сбытовая надбавка	руб/кВт*ч	0,529
2.2	инфраструктура	руб/кВт*ч	0,006
2.3	тариф покупки	руб/кВт*ч	0,895
2.4	Тариф на передачу для населения расчет (остается у ГП)	руб/кВт*ч	1,329
2.5	Тариф на передачу для населения принимаемый	руб/кВт*ч	1,475
2.6			0,146
3.	Объемы население с коэффициентом 1	тыс. кВт*ч.	226 259,12
3.1	Выпадающие	тыс. руб.	-55 557,07
4.	Объемы население с коэффициентом 0,7	тыс. кВт*ч.	281 775,68
4.1	Выпадающие по сельскому населению	тыс. руб	41 131,86
5.	Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), от сложившихся за указанный период регулирования (i - 2)	тыс. руб.	22 452,22
6.	Итого отклонение		8 027,02

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования составили «плюс» 8 027,02 тыс. руб.

Таким образом, НВВ ГП на 2023 год (с учетом выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов для населения) составила 836 726,85 тыс. руб.

Расчет НВВ на 2023 год по категориям потребителей представлен в таблице.

	Показатели	Единица измерения	Население	Прочие потребители до 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители от 10 МВт	Сетевые организации	Итого	Предложение ГП
1.1	Количество точек поставки ГП	шт.	235 696,00	19 836,00	159,00	16,00	279,00	255 988,00	256 446,00
	Приведенное количество точек поставки	шт.	9 754,24	19 836,00	159,00	16,00	279,00	30 044,24	
	доли по точкам поставки		0,325	0,660	0,005	0,001	0,009		
1.2	ИПЦ общее		1,4853						1,4853
	2017		1,037						1,037
	2018		1,029						1,029
	2019		1,045						1,045
	2020		1,034						1,034
	2021		1,067						1,067
	2022		1,139						1,139
	2023		1,060						1,060
1.3	Эталонны затрат на 1 точку поставки, C_j		20 836,78	10 426,23	9 753,35	8 592,08	10 761,50		
а	Эталонны затрат ГП на оплату труда	руб./точку поставки	13 568,48	6 993,31	6 541,99	5 763,07	7 817,44		
б	Эталонны затрат ГП на содержание помещений	руб./точку поставки	1 413,24	709,23	663,45	584,46	685,07		
в	Эталонны затрат ГП на печать и доставку документов	руб./точку поставки	2 533,55	1 211,36	1 133,18	998,26	635,84		
г	Эталонны затрат ГП на организацию работы колл-центров	руб./точку поставки	51,16	-	-	-			
д	Эталонны затрат ГП на организацию сбора и обработку показаний приборов учета	руб./точку поставки	84,54	-	-	-			
е	Эталонны затрат ГП на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы	руб./точку поставки	221,57	-	-	-			
ж	Эталонны затрат ГП на накладные расходы	руб./точку поставки	2 964,24	1 512,33	1 414,73	1 246,29	1 623,15		
1.4	Постоянные компоненты эталона затрат в ценах 2016 года ($C \cdot n$)	руб.	127 075,64	206 814,70	1 550,78	137,47	3 002,46	338 581,05	
	а	тыс. руб.	48 187,03	138 719,30	1 040,18	92,21	2 181,07	190 219,78	
	б	тыс. руб.	8 862,45	14 068,29	105,49	9,35	191,13	23 236,71	
	в	тыс. руб.	15 629,11	24 028,54	180,18	15,97	177,40	40 031,19	

	г	тыс. руб.	6 020,41					6 020,41	
	д	тыс. руб.	9 236,32					9 236,32	
	е	тыс. руб.	26 642,89					26 642,89	
	ж	тыс. руб.	12 497,44	29 998,58	224,94	19,94	452,86	43 193,76	
1	Постоянная часть эталонной выручки на 2023 год с учетом ИПЦ 2017-2023	тыс. руб.	188 750,13	307 189,50	2 303,43	204,19	4 459,66	502 906,92	521 551,00
2.1	Расходы на уплату процентов по заемным средствам, %Заем ^{нас} ₂₀₂₃	тыс.руб.	19 493,760	49 033,77	15 037,56	167,81	6 753,684	90 486,572	88 346,00
	планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии на 2022 год с учетом НДС	тыс.руб.	1 600 274,94	4 025 262,93	1 234 457,72	13 775,40	554 421,03	7 428 192,02	7 252 429,00
2.2	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, РСД насуст2022	тыс.руб.	30 043,25	63 531,00	18 710,00	208,00	9 724,59	122 216,84	125 242,00
	планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии на 2023 год с учетом НДС , ТВ ₂₀₂₃ , тыс.руб.	тыс.руб.	2 002 883,14	4 625 485,58	1 362 227,27	15 163,04	648 305,93	8 654 064,96	8 349 506,00
	предложение ОР	тыс.руб.	30 043,25	69 382,28	20 433,41	227,45	9 724,59		
	предложение ГП	тыс.руб.	30 111,00	63 531,00	18 710,00	208,00	12 682,00		125 242,00
2.3	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	10 694,01	23 671,00	6 904,00	153,00	6 958,02	48 380,02	53 558,00
	предложение ОР	тыс.руб.	10 694,01	25 399,61	7 151,87	163,20	6 958,02		
	предложение ГП	тыс.руб.	11 695,00	23 671,00	6 904,00	153,00	11 135,00		53 558,00
2	Переменная часть эталонной выручки	тыс.руб.	60 231,01	136 235,77	40 651,56	528,81	23 436,29	261 083,43	267 146,00
3	Эталонная выручка ГП	тыс.руб.	248 981,14	443 425,27	42 954,99	733,00	27 895,95	763 990,36	788 697,00
4.1	Амортизационные отчисления	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	прибыль на КВ	тыс.руб.	21 287,59	43 289,95	347,00	34,92	608,89	65 568,34	65 568,30
	Расходы на эксплуатацию ИСУ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 529,90
4	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	21 287,59	43 289,95	347,00	34,92	608,89	65 568,34	86 098,20
	Общий объем корректировки	тыс.руб.	-1 474,77	9 812,98	-8 620,59	42,34	-618,82	-858,87	20 102,00
	Выпадающие по населению	тыс.руб.					8 027,02	8 027,02	116 192,00
5	Итого НВВ (с учетом выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов для населения)	тыс.руб.	268 793,96	496 528,20	34 681,40	810,25	35 913,04	836 726,85	1 011 089,20

Приказом Комитета от 28.11.2023 № 249 на 2023 год были утверждены сбытовые надбавки ГП при НВВ (с учетом выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов для населения) равной 887 578,25 тыс.руб.

Показатели	Единица измерения	Население	Прочие потребители до 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители от 10 МВт	Сетевые	Итого
НВВ утвержденное на 2023 год	тыс.руб.	292 978,75	493 899,78	34 490,02	778,90	65 430,80	887 578,25
НВВ на 2023 год с учетом Предписания № СП/97604/23	тыс.руб.	268 793,96	496 528,20	34 681,40	810,25	35 913,04	836 726,85
Отклонение	тыс.руб.	- 24 184,79	2 628,42	191,38	31,35	- 29 517,76	- 50 851,40

Таким образом, во исполнение Предписания № СП/97604/23 при расчете сбытовых надбавок ГП на 2024 год из НВВ ПАО необходимо исключить расходы в размере 50 851,40 тыс. руб.

Заместитель председателя



А.С. Гукешев

Штатный эксперт:

Начальник отдела ценообразования
в электроэнергетике



А.А. Гузов