

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по делу:

«Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2024 год»

I. Основные положения

Основания и цели экспертизы: Данное экспертное заключение выполнено на основании Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую энергию в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Цель проведения экспертизы: анализ представленных материалов регулируемой организации, расчет экономически обоснованного уровня сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электроэнергии на 2024 год.

Нормативно-правовой и нормативно-методической основой проведения данного анализа являются:

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 11 июля 2001 года № 526 «О реформировании электроэнергетики»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее - постановление Правительства РФ № 442);
- Приказ ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»;
- Нормативные акты, информационные письма Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации (далее – ФАС России).

Наименование и реквизиты регулируемой организации:

Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ» учреждено по решению учредителя (Распоряжение Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 21 июля 2006 года № 186р).

Полное фирменное наименование юридического лица – Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ». Сокращенное фирменное наименование – ПАО «Россети Северный Кавказ» (далее – Общество, ПАО).

Место нахождения юридического лица: Российская Федерация, 357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, д. 13а.

ОГРН 1062632029778, ИНН 2632082033, КПП 263201001.

Место нахождения Филиала: Российская Федерация, 360015, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Щорса, д. 6.

Руководитель Общества - генеральный директор Левченко Роман Алексеевич (приказ Общества от 18 февраля 2022 года № 33-к).

Руководитель Филиала - директор Каров Муртаз Анзорович (приказ Филиала от 16 октября 2018 года № 786-к, доверенность от 1 января 2023 года № 31).

Виды деятельности:

Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом. Основные виды деятельности Общества:

- реализация электрической энергии (мощности);
- оказание услуг по передаче электроэнергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- ликвидация технологических нарушений на объектах электрических сетей;
- оказание услуг по осуществлению полномочий единоличного исполнительного органа хозяйствующих субъектов и т.д.

Сведения об утвержденных инвестиционных и производственных программах:

Инвестиционная программа ПАО «Россети Северный Кавказ» (в том числе и Филиала) утверждена на период 2023 – 2027 годов приказом Минэнерго России от 25.11.2022 № 33@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ», утвержденную приказом Минэнерго России от 27.12.2021 № 34@».

Сведения о показателях, утвержденных государственными органами, имеющих существенное значение при установлении экономически обоснованного уровня цен (тарифов) отсутствуют.

Оценка полноты и достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней:

Эксперты рассматривали все представленные в установленные сроки регулируемой организацией документы, а также дополнительно полученные в ходе выполнения экспертизы, обосновывающие материалы, имеющие значение для независимого экспертного заключения. При этом во внимание принимались только надлежащим образом оформленные документы: копии налоговых деклараций с отметкой налогового органа, заверенные копии бухгалтерской, статистической отчетности, копии договоров, оформленные в соответствии с законодательством, прочие обосновывающие материалы, заверенные подписью руководителя организации. Эксперты осуществляют оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов, а также несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность расчетов, выполненных на основании представленных исходных данных. Эксперты произвели оценку обоснованности расчетов по всем статьям. Экспертами оценивались все факты, которые могут быть использованы при определении экономической обоснованности (необоснованности) затрат при расчете тарифов на электрическую энергию. Выводы экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных расчетных и обосновывающих документов.

Сведения об экспертах, подготовившим экспертное заключение:

начальник отдела ценообразования в электроэнергетике – Гузоев Али Асланович.

Источники информации, на основании которой проводилась экспертиза.

Экспертиза проводилась на основании:

- 1) заявления об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2024 год (вх. № 37-1449 от 28.04.2023, № 37-3161 от 29.09.2023);
- 2) материалов о фактической деятельности гарантирующего поставщика по итогам 2022 года (вх. № 37-1181 от 10.04.2023);
- 3) материалов, представленных письмами вх.: № 37-3694 от 09.11.2023, № 37-4000 от 27.11.2023, № 37-4180 от 12.12.2023, № 37-4201 от 13.12.2023, № 37-4226 от 15.12.2023.

Информация о действующих тарифах:

На 2023 год утверждены следующие сбытовые надбавки гарантирующего поставщика (далее – ГП), руб/кВт.ч, (тарифы указываются без НДС)

Сбытовые надбавки				
тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
1	2	3	4	5
0,57669	0,27338	0,71271	0,23847	0,23757

Метод регулирования тарифов:

При расчете сбытовых надбавок применяется метод сравнения аналогов, в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее - Методические указания № 1554/17).

Информация о применяемых при расчете тарифов индексах:

При расчете тарифов применяются индексы инфляции в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 22.09.2023 (далее – Прогноз Минэк РФ):

Базовый вариант	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	факт	факт	Прогноз					
Показатели инфляции: потребительские цены (ИПЦ) в среднем за год, %	103,4	106,7	113,8	105,8	107,2	104,2	104,0	104,0

Сведения о ведении раздельного учета:

Учетная политика Общества на 2023 год утверждена приказом № 651 от 30.12.2022.

В бухгалтерском учете доходы по обычным видам деятельности отражаются на счете 90 «Продажи».

Аналитический учет доходов от обычных видов деятельности ведется в разрезе:

- видов деятельности, в рамках которой получен доход,
- в разрезе иных аналитических группировок.

По отдельным видам деятельности в аналитическом учете доходов обеспечивается учет по дополнительным аналитическим признакам, открываемым в развитие вида деятельности, а именно:

- по передаче электроэнергии;
- по перепродаже электроэнергии;
- по технологическому присоединению к электрической сети.

В качестве прочих доходов Общество признает доходы по самостоятельным хозяйственным операциям, не являющимся предметом ее деятельности, но осуществленным с целью получения данных доходов, а именно:

- доходы от бездоговорного потребления электрической энергии;
- доходы, связанные с продажей активов Общества, отличных от денежных средств, продукции, товаров:
- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации нематериальных активов;
- доходы от реализации запасов;
- доходы от реализации прочих активов;
- доходы, получаемые по отдельным самостоятельным договорам;
- доходы от владения ценными бумагами;

- доходы от участия в уставных капиталах других организаций;
- прибыль, полученная в результате совместной деятельности;
- проценты за пользование денежными средствами;
- прочие доходы.

В бухгалтерском учете прочие доходы отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Аналитический учет прочих доходов ведется в разрезе статей и подразделений, отражающих виды деятельности.

В составе затрат на производство учитываются затраты по обычным видам деятельности.

При этом затраты в зависимости от характера затрат и их отношения к процессу производства учитываются в составе затрат:

- основного производства - производства, продукция (работы, услуги) которого явилась целью создания данного Общества;
- вспомогательных производств - производств, которые являются вспомогательными (подсобными) для основного производства Общества;
- общепроизводственных затрат - затрат по обслуживанию основных и вспомогательных производств Общества;
- общехозяйственных затрат - затрат для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом;
- обслуживающего производства - затратах, связанных с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг обслуживающими производствами и хозяйствами Общества.

По способу включения в себестоимость объекта калькулирования затраты (в том числе по отношению к виду работ, услуг) делятся на прямые, прямые распределяемые и косвенные затраты.

Прямые затраты – это затраты, которые непосредственно связаны с оказанием конкретного вида работ, услуг, и могут быть прямо отнесены на этот вид работ, услуг, либо относятся к нескольким объектам калькулирования, но имеют пропорциональную связь с объемом производства продукции, работ (услуг) каждого объекта калькулирования и могут быть распределены по признаку прямой связи между объектами калькулирования.

Прямые затраты (кроме прямых распределяемых) относятся на себестоимость объекта калькулирования (например, вида работ, услуг, продукции) при первичном признании.

При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный объект калькулирования, такие затраты признаются прямыми распределяемыми и учитываются на счетах учета затрат обособленно с последующим распределением между объектами калькулирования.

К косвенным затратам, относятся затраты, не связанные непосредственно с объектом калькулирования (например, связанные с несколькими видами оказываемых Обществом услуг), при этом не являющиеся прямыми или прямыми распределяемыми затратами (общепроизводственные, управленческие расходы и др.). Они включаются в себестоимость отдельных видов услуг расчетным путем.

В составе затрат на основное производство учитываются:

- прямые производственные затраты (в том числе прямые распределяемые затраты),
- оценочные обязательства, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, готовой продукции по конкретному виду деятельности, заказу, либо иному объекту калькулирования,
- затраты вспомогательного производства по обеспечению производственного процесса основного производства,
- общепроизводственные затраты, относимых на основное производство посредством распределения,
- часть общехозяйственных затрат, относимых на основное производство посредством распределения.

Затраты основного производства формируют фактическую себестоимость выполненных работ, оказанных услуг, завершенной производством продукции и стоимость незавершенного производства.

Фактическая себестоимость выполненных работ, оказанных услуг признается расходами по обычным видам деятельности отчетного периода; себестоимость завершенной производством продукции, а также себестоимость незавершенного производства формирует стоимость активов

(запасов).

Для учета затрат на основное производство применяется счет 20 «Основное производство».

На счете 20 «Основное производство» отражаются прямые расходы в разрезе номенклатурных групп, связанные непосредственно с оказанием услуг по передаче электрической энергии, перепродаже электроэнергии, технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, по прочим услугам промышленного характера.

Затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 20 «Основное производство» по номенклатурным группам «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 20 «Основное производство» путем отнесения расходов с номенклатурных групп «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика на основании:

- планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

- индивидуального расчета для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат, относящихся к услугам по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии до закрытия счетов 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные затраты» и 26 «Общехозяйственные расходы».

В составе затрат вспомогательного производства учитываются затраты производств, осуществляющих транспортное обслуживание и т.п.

В частности, к вспомогательным производствам могут относиться следующие подразделения: ремонтные мастерские, службы механизации и транспорта, собственные котельные и др.

Учет затрат вспомогательного производства ведется на счете 23 «Вспомогательные производства». Аналитический учет по счету ведется по номенклатурным группам и статьям затрат.

На счете 23 «Вспомогательные производства» собираются расходы, связанные с процессами, являющимися вспомогательными по отношению к основным технологическим процессам по передаче электроэнергии, перепродаже электроэнергии, технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера.

Затраты вспомогательного производства, связанные непосредственно с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 23 «Вспомогательное производство» в разрезе соответствующих номенклатурных групп.

Затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 23 «Вспомогательное производство» по номенклатурным группам «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и

«Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 23 «Вспомогательное производство», путем отнесения расходов с номенклатурных групп «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность на основании:

- планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

- индивидуального расчета для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат подразделения (филиала) относящихся к услугам по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии.

В составе общепроизводственных затрат (ОПР) учитываются затраты по управлению и обслуживанию подразделений основного производства.

Общепроизводственные затраты включают, в том числе, затраты на содержание аппарата управления филиалов Общества.

Общепроизводственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

Учет общепроизводственных затрат ведется на счете 25 «Общепроизводственные расходы». Информация об общепроизводственных расходах формируется в разрезе статей расходов.

В филиалах Общества информация об общепроизводственных расходах по счету 25 формируется в разрезе подразделений и статей расходов.

Затраты, связанные с содержанием Подразделений технологического присоединения, отражаются на счете 25 по подразделению «Технологическое присоединение». Распределение данных расходов производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору.

Общепроизводственные затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, распределяются следующим образом.

Часть общепроизводственных затрат, отраженных на счете 25, распределяется на счет 20 «Основное производство» номенклатурная группа «Дополнительные (нетарифные) услуги» на основании:

- планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

- индивидуального расчета для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в

соответствии с предыдущим пунктом.

Остальные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурных групп «Технологическое присоединение» и «Дополнительные (нетарифные) услуги», пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».

В составе общехозяйственных расходов (ОХР) учитываются затраты, связанные с обслуживанием и управлением деятельностью Общества в целом.

Общехозяйственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

Учет общехозяйственных затрат ведется на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в разрезе подразделений и статей затрат.

В конце месяца Управленческие расходы распределяются в филиалы пропорционально необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов (НВВПСФ).

В филиале затраты по счету 26 по подразделению «Управленческие расходы» списываются в дебет счета 90.08 «Управленческие расходы» и отражаются в Отчете о финансовых результатах по строке «Управленческие расходы».

Затраты по оплате труда, резервам под отпуска и страховым взносам первого заместителя генерального директора – главного инженера, заместителя генерального директора по реализации и развитию услуг и подразделений (Департамент учета электроэнергии и энергосбережения; Департамент реализации услуг и взаимодействия с клиентами; Департамент технического перевооружения и реконструкции, обслуживания и ремонта объектов электросетевого хозяйства; Департамент производственной безопасности и производственного контроля; Департамент технологического развития и инноваций; Отдел перспективного развития; Служба оперативно-технологического и ситуационного управления) отражаются на счете 26 по подразделению «Передача электроэнергии».

В конце месяца данные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов по номенклатурной группе «Передача электроэнергии» пропорционально необходимой валовой выручке по передаче электроэнергии (НВВП).

Затраты по оплате труда, резервам под отпуска и страховым взносам заместителя генерального директора по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии и Департамента по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии, отражаются на счете 26 по подразделению «Перепродажа электроэнергии».

В конце месяца данные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов пропорционально необходимой валовой выручке по перепродаже электроэнергии (НВВС).

Затраты, связанные с содержанием Департамента перспективного развития и технологического присоединения потребителей, отражаются на счете 26 по подразделению «Технологическое присоединение» за исключением расходов на содержание Отдела перспективного развития. В конце месяца данные затраты распределяются в филиалы пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» с учетом затрат по вспомогательному производству и общепроизводственных расходов.

В филиале распределение расходов по счету 26 по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору с учетом затрат по вспомогательному производству и общепроизводственных расходов. При отсутствии Фонда оплаты труда затраты отражаются на сводной номенклатурной группе «Технологическое присоединение».

Затраты на вознаграждение персонала за исполнение ключевых показателей по оказанию дополнительных (нетарифных) платных услуг отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги». В конце месяца данные затраты распределяются в филиалы пропорционально выручке по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги».

Остальные затраты отражаются на счете 26 по подразделению «Аппарат управления».

В конце месяца затраты по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26

«Общехозяйственные расходы» филиалов пропорционально общей необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов НВВПСО).

В филиале затраты по счету 26 по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на основании:

- планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

- индивидуального расчета для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Остальные затраты, отраженные в филиале по счету 26, по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурных групп «Технологическое присоединение» и «Дополнительные (нетарифные) услуги» пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».

В составе затрат обслуживающих производств и хозяйств отражаются прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг, а также расходы вспомогательных производств. Учет этих затрат ведется на счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» по каждому обслуживаемому производству и хозяйству, по отдельным статьям затрат этих производств и хозяйств.

Учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется на счете 90 «Продажи», при этом открываются субсчета (с аналитикой по видам продукции, работ, услуг):

- «Себестоимость продаж»;
- «Расходы на продажу»;
- «Управленческие расходы».

В составе прочих расходов Общества учитываются расходы, не относящиеся к обычным видам деятельности. Прочими расходами также являются расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации имущества и т.п.).

В бухгалтерском учете прочие расходы отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Аналитический учет прочих расходов ведется в разрезе:

- подразделений;
- статей расходов.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии признаются в бухгалтерском учете в месяце оказания услуги на основании Актов об оказанных услугах по передаче электрической энергии в редакции Общества вне зависимости от наличия подписи со стороны контрагента (подписания акта об оказании УПЭЭМ со стороны контрагента с разногласиями по объему и (или) стоимости оказанных УПЭЭМ), при наличии документов, подтверждающих его направление контрагенту заказным письмом (опись вложений и квитанция об отправке) и нарочным способом (отметка о получении), либо иным способом, обеспечивающим получение уведомления о доставке.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии включают все доходы от передачи энергии, потребляемой субъектами рынка в регионе обслуживания определенной Обществом, в том числе по безучетному потреблению.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии классифицируются по категориям потребителей и по уровню напряжения, на котором подключен потребитель: высокое напряжение (ВН), среднее напряжение (СН1 и СН2), низкое напряжение (НН).

Прочие расходы, связанные с оказанием услуг технологического присоединения, отражаются по подразделению «Технологическое присоединение».

Прочие расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, отражаются по подразделению «Сдача в аренду имущества». Прочие расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги».

Прочие расходы, связанные с прочими видами деятельности, отражаются по подразделению «Прочие виды деятельности».

Прочие расходы, не связанные с вышеуказанными видами деятельности, отражаются по подразделению «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

Прочие расходы, формируются в Аппарате управления по подразделению «Аппарат управления» и распределяются через счет 79-02 «Расчеты по текущим операциям» в филиалы Общества пропорционально НВВПСФ, кроме следующих видов расходов:

- расходы, связанные с содержанием имущества, переданного в безвозмездное пользование;
- списание дебиторской задолженности;
- создание резервов;
- расходы, напрямую связанные с выполнением функций ЕИО.

В филиалах прочие расходы из Аппарата управления отражаются по подразделениям «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность.

II. Анализ финансового состояния Общества за 2021-2022 годы в части осуществления деятельности на территории Кабардино-Балкарской Республики

Основной целью данного анализа является получение объективной оценки платежеспособности, финансовой устойчивости, деловой и инвестиционной активности, эффективности деятельности Общества на территории Кабардино-Балкарской Республики. Нормативным основанием данного анализа является пункт 23 правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Правила № 1178). Также экспертами рассматривалось качественное структурно-динамическое состояние баланса филиала.

Состав, техника расчета и значение показателей финансового состояния предприятия

Показатель	Техника расчета	Значение за 2021 год	Значение за 2022 год	Описание значения показателя
I. Общие показатели				
K1. Среднемесячная выручка (тыс. руб.)	Валовая выручка/Количество месяцев в периоде	328 443,92	479 650,58	
K2. Доля денежных средств в выручке (%)	Денежные средства в выручке/Валовая выручка	100,00	100,00	
K3. Среднесписочная численность (чел.)		1 669,00	1 689,00	
II. Показатели платежеспособности и финансовой устойчивости				
K4. Общая степень платежеспособности	Заемные средства/ K1	19,91	12,94	Организация сможет расплатиться со своими обязательствами, направив выручку за 13 месяцев. Общая платежеспособность организации чрезвычайно низкая
K5. Коэффициент задолженности по кредитам банков и займам	(Долгосрочные обязательства+краткосрочные займы)/K1	3,92	4,94	Организация сможет расплатиться по займам, направив выручку за 5 месяцев. Платежеспособность организации низкая

К6. Коэффициент задолженности другим предприятиям	«поставщики и подрядчики» + «векселя к уплате» + «задолженность перед дочерними и зависимыми обществами» + «авансы полученные» + «прочие кредиторы» / К1	10,17	6,35	Используемые строки баланса функционально относятся к обязательствам перед прямыми кредиторами, контрагентами. Показатель по сравнению с прошлым годом резко снизился, что говорит об уменьшении уровня задолженности другим предприятиям.
К7. Коэффициент задолженности фискальной системе	«задолженность перед государственными внебюджетными фондами» и «задолженность перед бюджетом» / К1	0,17	0,22	Задолженность бюджету и внебюджетным фондам находится на минимальном уровне.
К8. Коэффициент внутреннего долга	«задолженность перед персоналом организации», «задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов», «доходы будущих периодов», «резервы предстоящих расходов», «прочие краткосрочные обязательства» / К1	3,20	0,44	Задолженность перед персоналом на конец 2022 года значительно снизилась по сравнению с прошлым годом
К9. Степень платежеспособности по текущим обязательствам	Краткосрочные обязательства / К1	18,02	10,59	Характеризует ситуацию с текущей платежеспособностью организации, объемами ее краткосрочных заемных средств и сроками возможного погашения текущей задолженности организации перед ее кредиторами. Показатель - низкий. Текущие обязательства являются наиболее динамичным видом задолженности и требуют большей готовности к их покрытию, которую организация сможет обеспечить. Организации в 2022 году необходимо направить почти 11 месячную выручку для покрытия краткосрочных обязательств.
К10. Коэффициент покрытия текущих обязательств оборотными средствами	оборотные активы / текущие обязательства организации	0,09	0,15	Коэффициент 0,15 свидетельствует о низком уровне платежных возможностей предприятия, в случае погашения всей дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов текущие обязательства покрываются на 15%. Показатель значительно увеличился по сравнению с прошлым годом несмотря на увеличение сумм краткосрочных заемных средств.
К11. Собственный капитал в обороте	Собственный капитал – Внеоборотные активы	-6 027 733	-5 444 924	Отсутствие собственного капитала в обороте организации свидетельствует о том, что все оборотные средства организации, а также часть внеоборотных активов (в случае отрицательного значения показателя) сформированы за счет заемных средств (источников).
К12. Доля собственного капитала в оборотных средствах	Собственные средства в обороте / оборотные средства	-11,80	-7,13	Показатель характеризует соотношение собственных и заемных оборотных средств и определяет степень обеспеченности хозяйственной деятельности организации собственными оборотными средствами, необходимыми для ее финансовой устойчивости. Рекомендуемая нижняя граница 0,1. Показывает, что оборотные и внеоборотные средства сформированы за счет заемных средств.

Рентабельность продаж	Валовая прибыль/выручка*100%	12,37%	33,20%	Определяет, сколько рублей прибыли (убытка) полученной организацией в результате реализации электроэнергии (прочих товаров и услуг) приходится на один рубль выручки. Показатель резко увеличился по сравнению с прошлым годом с связи с рядом факторов, основным из которых является более высокий темп роста выручки относительно темпа роста себестоимости продаж
-----------------------	------------------------------	--------	--------	--

По итогу рассмотрения финансовой деятельности сетевой компании следует отметить, что показатель текущей платежеспособности организации низкий. Показатель значительно увеличился по сравнению с прошлым годом несмотря на увеличение сумм краткосрочных заемных средств. Показатель рентабельности резко увеличился по сравнению с прошлым годом с связи с рядом факторов, основным из которых является более высокий темп роста выручки относительно темпа роста себестоимости продаж. Все внеоборотные средства организации, а также часть оборотных активов сформированы за счет привлеченных средств (источников). Показатель характеризует полную зависимость от внешних кредиторов.

III. Экспертиза технико-экономических показателей

Учитывая, что статус гарантирующего поставщика Обществу присвоен с 01.08.2021 анализ технико-экономических показателей проведен с даты присвоения статуса.

1. Параметры объема услуг (млн.кВт.ч):

Группы потребителей	01.08.2021 – 31.12.2021	2022 г.	Утверждено на 2023 г.
сетевые компании	383,854	386,975	239,337
население	479,798	492,545	508,035
прочие потребители (менее 670 кВт)	515,928	546,529	659,454
прочие потребители (от 670кВт до 10 МВт)	186,167	207,984	242,619
прочие потребители (не менее 10 МВт)	4,965	5,007	5,524
Итого	1 570,713	1 639,040	1 654,969

2. Анализ баланса электрической энергии за 2022 год.

Целью данного анализа является определение причин отклонений фактических результатов деятельности ГП от плановых (млн. кВт.ч).

Показатель	Утверждено на 2022 год	Фактические показатели 2022 г.	Отклонение
сетевые компании	223,098	386,975	163,877
население	450,446	492,545	42,099
прочие потребители (менее 670 кВт)	625,524	546,529	- 78,995
прочие потребители (от 670кВт до 10 МВт)	239,644	207,984	- 31,660
прочие потребители (не менее 10 МВт)	5,466	5,007	- 0,459
Итого	1 544,178	1 639,040	94,862

Превышение фактических объемов покупки электроэнергии на компенсацию потерь сетевых организаций обусловлен высоким уровнем коммерческих потерь территориальных сетевых организаций.

Так же наблюдается увеличение объемов потребления электроэнергии населением, с одновременным снижением объемов по прочим потребителям.

3. Сравнительный анализ динамики показателей финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2021-2022 годы в части осуществления деятельности на территории Кабардино-Балкарской Республики, тыс. руб.:

Показатели	По бухгалтерскому балансу 2021 года	По бухгалтерскому балансу 2022 года	Отклонение (3-2)
1	2	3	4
Доходы	4 611 497,00	9 728 170,00	5 116 673,00
Выручка по передаче электроэнергии	1 742 593,00	267 199,00	-1 475 394,00
Выручка от технологического присоединения	12 507,00	16 743,00	4 236,00
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2 161 469,00	5 452 353,00	3 290 884,00
Прочие доходы	694 928,00	3 991 875,00	3 296 947,00
Расходы	6 130 862,00	9 717 774,00	3 586 912,00
Себестоимость передачи электроэнергии	1 975 680,00	312 813,00	-1 662 867,00
Прочие расходы	4 155 182,00	9 404 961,00	5 249 779,00
Прибыль до налогообложения	-1 519 365,00	10 396,00	1 529 761,00

Увеличение выручки от перепродажи электроэнергии и мощности обусловлено тем, что Общество осуществляло функции ГП в 2021 году только 5 месяцев.

IV. Расчет необходимой валовой выручки ГП на 2024 год

Министерством энергетики Российской Федерации приказом от 27.07.2023 № 562 принято решение о присвоении с 01.08.2023 статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации - публичному акционерному обществу «Россети Северный Кавказ», границами зоны деятельности определены административные границы Кабардино-Балкарской Республики.

Согласно Методическим указаниям № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП на 2024 год учитываются:

1. эталоны затрат, определяемые в соответствии с главами 3,4,5 Методических указаний № 1554/17;
2. неподконтрольные расходы;
3. выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

1. Эталонные затраты ГП

1.1. Постоянная часть эталонной выручки

Постоянная часть эталонной выручки определяется произведением количества точек поставки и постоянного компонента эталонных затрат на одну точку поставки по группам потребителей.

ГП точки поставок (далее – ТП) на 2024 год заявил по состоянию на 31.12.2022 в количестве 256 538 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
134 739	99 428	1 467	284	19 985	163	16	456	256 538

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 1554/17 при расчете бытовых 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 30.09.2023

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
137 704	99 940	1 646	282	20 643	164	16	460	260 855

В ходе проведенного экспертами Комитета анализа ТП ГП установлено следующее.

1.1. 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 30.09.2023 снесены. Количество ТП по данным адресам составило 15 шт.

- выявлены ТП учтенные в составе группы «Исполнители коммунальных услуг» в количестве 866 шт.

1.2. 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 30.09.2023 снесены. Количество ТП по данным адресам составило 44 шт.

1.3. По группе потребителей «Исполнители коммунальных услуг»:

- выявлен факт учета одних и тех же ТП по разным исполнителям коммунальных услуг (ТП перешедшие из управления одной организации под управление другой, исполнители коммунальных услуг лишённые лицензии по управлению МКД) в количестве 168 шт.

- указаны дома не имеющие адреса и дома с нулевыми номерами в количестве 9 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 84 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 1 335 шт. относит к группе «Население, проживающее в городских населенных пунктах» и 51 шт. к группе «Население, проживающее в сельских населенных пунктах»;

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

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

1.5. 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 48 шт.

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

- 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).

1.7. По группе потребителей «Сетевые организации»:

- выявлено включение организаций (МУП «Каббалккоммунэнерго», 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 30.09.2023 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
138 117	99 947	84	263	20 595	163	16	283	259 468

Эталонные затраты 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 2024 год составит 30 926,56 шт., что соответствует третьей группе масштаба деятельности ГП.

Таким образом, постоянная часть эталонной выручки ГП на 2024 год с учетом ИПЦ 2017-2024 составила 552 589,18 тыс.руб.

1.2. Переменная часть эталонной выручки

Переменная часть эталонов затрат включает расходы на обслуживание заемных средств, расходы на создание резерва по сомнительным долгам, расчетную предпринимательскую прибыль.

1.2.1. 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) ($\% \text{Заем}_i^{\text{нас}}$) 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 2024 год в размере 1/12.

Период	Количество дней	Ключевая ставка ЦБ РФ, %
01.01.2023 – 23.07.2023	204,00	7,5
24.07.2023 – 14.08.2023	22,00	8,5
15.08.2023 – 17.09.2023	34,00	12
18.09.2023 – 29.10.2023	42,00	13
30.10.2023 – 17.12.2023	49,00	15
18.12.2023 – 31.12.2023	14,00	16

Итого, среднегодовая ключевая ставка Банка России на 2023 год составила 9,94521 %

$$V_{\%}^{\text{нас}} = (9,94521\% + 4\%) \cdot 1/12 = 1,16210 \%$$

№ 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	111,320	113,148	224,468	4,73	1 061,73

	потребителей указанных в п.2 и п.3					
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

Таким образом, $TB_{i-1}^{\text{нас}} = 2\,002\,883,14$ тыс. руб. с НДС

$\% \text{Заем}_{2024}^{\text{нас}} = (1,16210 \% * 2\,002\,883,14 \text{ тыс. руб.}) / 100 = 23\,275,50$ тыс. руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год, относимые на население, Комитетом приняты в размере 23 275,50 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 ($\% \text{Заем}_{z,i}^{\text{пп}}$) рассчитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по формуле:

$$\% \text{Заем}_{z,i}^{\text{пп}} = V_{\% \text{кред}}^{\text{пп}} \cdot \text{ТВ}_{z,i-1}^{\text{пп}},$$

где:

$V_{\% \text{кред}}^{\text{пп}}$ - 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;

$\text{ТВ}_{z,i-1}^{\text{нас}}$ - 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.

$$V_{\% \text{кред}}^{\text{пп}} = (9,94521\% + 4\%) \cdot 1/12 = 1,16210 \%$$

№ п/п	Группы потребителей	Объемы прочих потребителей в соответствии с СПБ 2023, млн. кВт*ч			Цены на электрическую энергию исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие 10 месяцев 2023 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	7,21	4 754,22
2	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	119,87	122,75	242,62	5,73	1 389,21
3	Прочие потребители от 10 МВт	2,73	2,79	5,52	3,28	18,14
4	Итого	448,41	459,19	907,60		6 161,56

Цены на электрическую энергию исходя из фактических цен (тарифов) приняты органом регулирования на основании информации представленной ГП письмом исх. № МР8/КБФ/01-00/4007 от 15.12.2023.

$\text{ТВ}_{z,i-1}^{\text{пп}} = 6\,161\,564,95$ тыс. руб. с НДС из них:
 менее 670 кВт. – 4 754 221,42 тыс. руб.;
 от 670 кВт до 10 МВт. – 1 389 206,21 тыс. руб.;
 не менее 10 МВт. – 18 137,33 тыс. руб.

$\% \text{Заем}_{z,2024}^{\text{пп}} = (1,16210\% \cdot 6\,161\,564,95 \text{ тыс. руб.}) / 100 = 71\,603,55$ тыс. руб., в т. ч. для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 55 248,81 тыс. руб.;
 от 670 кВт до 10 МВт. – 16 143,97 тыс. руб.;
 не менее 10 МВт. – 210,77 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;

$$V_{\%}^{\text{сет}} = (9,94521\% + 4\%) \cdot 1/12 = 1,16210\%$$

Группы потребителей	Объемы потерь ТСО в соответствии с СПБ 2023, млн. кВт*ч	Фактическая цена (тариф) за истекшие 10 месяцев 2023 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	2,76	660,09

$$\text{ТВ}_{i-1}^{\text{сет}} = 660\,090,73 \text{ тыс. руб. с НДС}$$

$$\% \text{Заем}_{2024}^{\text{сет}} = (1,16210\% \cdot 660\,090,73 \text{ тыс. руб.}) / 100 = 7\,670,91 \text{ тыс. руб.}$$

Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год, относимые на сетевые организации, Комитетом приняты в сумме 7 670,91 тыс. руб.

Таким образом, расходы на уплату процентов по заемным средствам для ПАО на 2024 год Комитетом определены в размере:

$$23\,275,50 + 71\,603,55 + 7\,670,91 = 102\,549,97 \text{ тыс. руб.}$$

1.2.2. 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 2024 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 2024 год;

$$\text{РСД}_{\text{предложГП}}^{\text{нас}} - 32\,063,00 \text{ тыс. руб.}$$

$V_{\text{сд}}^{\text{нас}}$ - 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 2024, млн. кВт*ч			Тарифы утвержденные на 2024 год, руб/кВт*ч		Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на 2024 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	101,97	100,90	202,87	4,73	5,15	482,32	519,62	1 001,94

	потребителей указанных в п.2 и п.3								
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему.	7,63	7,55	15,18	3,31	3,61	25,25	27,21	52,46
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему	133,87	132,47	266,34	3,31	3,61	443,12	477,54	920,66
4	Потребители, приравненные к населению:	14,85	14,70	29,55			66,88	72,05	138,93
4.1	Исполнители коммунальных услуг	11,54	11,42	22,97	4,73	5,15	54,60	58,83	113,43
4.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	2,14	2,12	4,26	3,31	3,61	7,09	7,64	14,73
4.3	ЮЛ, приобретающие электрическую энергию для осужденных	0,56	0,55	1,11	4,73	5,15	2,64	2,84	5,48
4.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0,24	0,24	0,47	3,31	3,61	0,79	0,85	1,64
4.5	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.	0,37	0,37	0,74	4,73	5,15	1,76	1,89	3,65
5	Итого	258,33	255,61	513,93			1 017,57	1 096,42	2 113,99

$ТВ_i^{\text{нас}} = 2\,113\,990,20$ тыс. руб. с НДС

$РС_{\text{уст},i}^{\text{нас}} = (1,5\% * 2\,113\,990,20 \text{ тыс. руб.})/100 = 31\,709,85$ тыс. руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения на 2024 год определены по расчету в размере 31 709,85 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний № 1554/17 РСД_{уст,z,i}^{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 2024 год, определяются по формуле:

$$РСД_{уст,z,i}^{пп} = \min\{РСД_{предложГП,z}^{пп}; V_{сд}^{пп} \cdot ТВ_{z,i}^{пп}\}$$

РСД_{предложГП,z}^{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.

РСД_{предложГП,2024}^{пп} – 103 200,00 тыс. руб., в том числе для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 79 606,00 тыс. руб.;
от 670 кВт до 10 МВт. – 23 305,00 тыс. руб.;
не менее 10 МВт. – 289,00 тыс. руб.

V_{сд}^{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 2024, млн. кВт*ч			Прогнозные цены на электрическую энергию исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие 10 месяцев 2023 года, руб/кВт*ч	Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на 2024 год с учетом НДС, млн. руб.
		1 пп.	2 пп.	год		
1	Прочие потребители до 670 кВт	337,68	361,84	699,53	7,73	5 406,22
2	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	128,51	137,70	266,21	6,14	1 634,03
3	Прочие потребители от 10 МВт	3,09	3,32	6,41	3,52	22,56
4	Итого	469,29	502,86	972,14		7 062,81

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний № 1554/17 прогнозные цены на электрическую энергию (мощность), используемые для расчета величины $ТВ_{z,i}^{пп}(ТВ_{z,i-1}^{пп})$, 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.

$ТВ_{z,i}^{пп} = 7\,062\,810,74$ тыс. руб. с НДС из них:

менее 670 кВт. – 5 406 221,68 тыс. руб.;
от 670 кВт до 10 МВт. – 1 634 031,42 тыс. руб.;
не менее 10 МВт. – 22 557,64 тыс. руб.

$PCD_{уст,z,2024}^{III} = (1,5 \% * 7\,062\,810,74 \text{ тыс. руб.}) / 100 = 105\,942,16 \text{ тыс. руб.}$, в том числе для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 81 093,33 тыс. руб.;
от 670 кВт до 10 МВт. – 24 510,47 тыс. руб.;
не менее 10 МВт. – 338,36 тыс. руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей на 2024 год приняты в сумме 103 200,00 тыс. руб., по предложению гарантирующего поставщика, которая меньше величины рассчитанной экспертами.

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний № 1554/17 $PCD_i^{сет}$ - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций, учитываемые при расчете эталонной выручки на 2024 год, определяются по формуле:

$$PCD_i^{сет} = \min\{PCD_{предложГП}^{сет}; V_{сд}^{сет} \cdot ТВ_i^{сет}\}$$

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

$PCD_{предложГП}^{сет} = 14\,308,00 \text{ тыс. руб.}$

$V_{сд}^{III}$ – 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 2024, млн. кВт*ч	Прогнозная цена исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие 10 месяцев 2023 года, руб/кВт*ч	Планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на 2024 год с учетом НДС, млн. руб.
Сетевые организации	253,33	2,96	748,98

$ТВ_i^{сет} = 748\,975,32 \text{ тыс. руб. с НДС}$

$PCD_{2024}^{сет} = (1,5 \% * 748\,975,32 \text{ тыс. руб.}) / 100 = 11\,234,63 \text{ тыс. руб.}$

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций на 2024 год определены по расчету в размере 11 234,63 тыс. руб.

Таким образом, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам для ПАО на 2024 год Комитетом определены в размере:

$$31\,709,85 + 103\,200,00 + 11\,234,63 = 146\,144,48 \text{ тыс. руб.}$$

1.2.3. 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 Минэк РФ, индексы потребительских цен в среднем за год к предыдущему году составляют: 2022 год - 113,8 %, 2023 год - 105,8%, 2024 год – 107,2%.

Индекс потребительских цен на 2024 год принят в следующем размере:

$$\text{ИПЦ}_{2024} = 1,037 \cdot 1,029 \cdot 1,045 \cdot 1,034 \cdot 1,067 \cdot 1,138 \cdot 1,058 \cdot 1,072 = \mathbf{1,588\%}$$

$\text{РПП}_i^{\text{нас}}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2024 год, относимая на население, рассчитывается по формуле:

$$\text{РПП}_i^{\text{нас}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{насГП}}, 0,015 \cdot \left(\sum_{m=1}^{12} \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} \cdot \text{Э}_{m,i}^{\text{нас}} + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{нас город}} \cdot n_i^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \right. \right. \\ \left. \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{нас сел}} \cdot n_i^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_i^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{насиные}} \cdot n_i^{\text{насиные}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \right. \\ \left. \% \text{Заем}_i^{\text{нас}} + \text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} + \text{НР}_i^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}} \right\}$$

$\text{РПП}_i^{\text{насГП}}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2024 год, относимая на население, заявленная ГП.

$$\text{РПП}_{2024}^{\text{насГП}} = 12\,952,00 \text{ тыс. руб.}$$

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}}$ – расчет средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения на 2024 год

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

$$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} = \frac{\sum_{m=1}^{12} (\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.э инд}} \cdot \text{Э}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.м инд}} \cdot \text{М}_{m,i}^{\text{нас}})}{\text{Э}_i^{\text{нас}}}, \quad (81)$$

В соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 785/23 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 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 2024 год»:

Группа потребителей	с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч	Индикативная цена на мощность, руб./Мвт (в месяц)	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	512,76	231 147,41

В соответствии с приказом ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП (далее – СПБ 2024) объемы потребления электрической энергии (мощности) населением в 2024 году:

Показатели	1 пг.	2 пг.	2024 год
Электроэнергия, млн.кВт*ч	275,82	274,80	550,62
Оплачиваемая мощность, МВт	91,94	91,60	91,77

Средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения на 1 полугодие 2024 года сложилась в размере 895,36 руб./МВт*ч, на 2 полугодие 2024 года в размере 975,05 руб./МВт*ч.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2024 год, относимая на население, принята по расчету Комитета в сумме 11 491,85 тыс. руб., которая меньше величины заявленной ГП.

$РПП_i^{пп}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2024 год, относимая на прочих потребителей, рассчитывается по формуле:

$$РПП_i^{пп} = \min \{ РПП_i^{ппГП}; 0,015 \cdot (\sum_{h=1}^2 СтЭ(м)_{i,h}^{пп} + \sum_{z=менее\ 10\ МВт}^{не\ менее\ 670\ кВт} (\sum_{j=1}^k C_{z,j}^{пп} \cdot n_{z,i}^{пп} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_{z,i}^{пп} + РСД_{уст,z,i}^{пп} + НР_{z,i}^{пп} + Рез_{z,i-2}^{пп})) \}$$

$РПП_i^{ппГП}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2024 год, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП.

$РПП_{2024}^{ппГП}$ - 35 160,00 тыс. руб., в том числе для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 27 523,00 тыс. руб.;

от 670 кВт до 10 МВт. – 7 462,00 тыс. руб.;

не менее 10 МВт. – 175,00 тыс. руб.

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

В соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 785/23 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 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 2024 год»:

Группа потребителей	с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч	Индикативная цена на мощность, руб./Мвт (в месяц)	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт*ч	Индикативная цена на мощность, руб./Мвт (в месяц)
Прочие потребители	1 105,01	511 842,18	1 301,70	602 950,09

В соответствии с СПБ 2024 объемы потребления электрической энергии (мощности) прочими потребителями в 2024 году:

Показатели	1 пг.	2 пг.	2024 год
Электроэнергия, млн.кВт*ч	525,53	566,93	1 092,46
Оплачиваемая мощность, МВт	120,58	127,19	123,88

Таким образом $СтЭ(м)_{i,h}^{пп}$ на 1 полугодие 2024 года составит 1 809,66 руб./МВт*ч, на 2 полугодие 2024 года 2 113,30 руб./МВт*ч.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в отношении прочих потребителей на 2024 год, складывается в размере 37 013,21 тыс. руб., в том числе для прочих потребителей, у которых

максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 28 676,07 тыс. руб.;

от 670 кВт до 10 МВт. – 8 134,79 тыс. руб.;

не менее 10 МВт. – 202,35 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в отношении прочих потребителей на 2024 год принята в сумме 35 160,00 тыс. руб., по предложению гарантирующего поставщика, которое меньше величины рассчитанной экспертами.

$РПП_i^{сет}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2024 год, относимая на сетевые организации, рассчитывается по формуле:

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

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

$РПП_{2024}^{сетГП} = 11\,925,00$ тыс. руб.

$РПП_{2024}^{сет}$ рассчитанная экспертами Комитета составила 7 467,39 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП на 2024 год, относимая на сетевые организации, принята по расчету Комитета в сумме 7 467,44 тыс. руб., которая меньше величины заявленной ГП в размере 11 925,00 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы

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

Предложение организации по статье «прибыль на капитальные вложения» составляет 74 415,70 тыс. руб. В соответствии с пунктом 65 Основы ценообразования № 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 25.11.2022 № 33@ для ГП утверждена инвестиционная программа на 2024 год в размере 74 415,70 тыс. руб. Таким образом указанные расходы включены в валовую выручку организации.

Предложение организации по статье «расходы на эксплуатацию ИСУ» составили 27 297,70 тыс. руб. Однако, в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 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.

3. Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы за период, предшествующий базовому периоду регулирования

3.1. Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы за 2022 год

Величина недополученных (излишне полученных) доходов за период, предшествующий базовому периоду регулирования, определяется по формулам 13,66,78 Методических указаний № 1554/17. При этом в соответствии с формулой 78 при определении величины недополученных (излишне полученных) доходов в отношении сетевых организаций фактические объемы потерь электрической энергии, поставленные ГП сетевым организациям, учитываются в пределах, утвержденных в сводном прогнозном балансе.

Таким образом, при расчете величины недополученных, излишне полученных доходов в отношении сетевых организаций формула 78 Методических указаний № 1554/17 предусматривает

возмещение ГП недополученного дохода в случае снижения фактического объема реализации электроэнергии в целях компенсации потерь относительно планового объема. В случае превышения фактического объема реализации электроэнергии в целях компенсации потерь над утвержденным в сводном прогнозном балансе излишне полученный доход не исключается.

В соответствии с разъяснениям ФАС России от 05.09.2018 № ВК/70930/18 в соответствии с пунктом 96 постановления Правительства РФ № 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.

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.

Предложение ГП по выпадающим недополученным доходам за 2022 год в части неподконтрольных расходов составило 8 816,00 тыс. руб. Вместе с тем, в материалах тарифного дела не представлены пояснения и обосновывающие документы в части фактически понесенных ГП неподконтрольных расходов за 2022 год. Комитетом выпадающие недополученные доходы за 2022 год в части неподконтрольных расходов приняты в размере 0,00 тыс. руб.

По информации представленной ГП количество ТП по состоянию на 31.12.2022 составило 256 538 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
134 739	99 428	1 467	284	19 985	163	16	456	256 538

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 31.12.2022 снесены. Количество ТП по данным адресам составило 21 шт.

- выявлены ТП учтенные в составе группы «Исполнители коммунальных услуг» в количестве 230 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 31.12.2022 снесены. Количество ТП по данным адресам составило 42 шт.

3. По группе потребителей «Исполнители коммунальных услуг»:

- указаны дома не имеющие адреса и дома с нулевыми номерами в количестве 8 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 79 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 № 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 1 334 шт. относит к группе «Население, проживающее в городских населенных пунктах» и 46 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 18 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 83 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 31.12.2022 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
135 781	99 432	79	266	19 902	161	16	279	255 916

В соответствии с формулой 13 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 ($i - 2$) ($Рез_{i-2}^{нас}$), рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned}
 Рез_{i-2}^{нас} = & \left(CH_{i-2,1п/г}^{нас} - CH_{i-2,1п/г}^{нас\text{ прежний ГП}} \right) \cdot Э_{i-2,1п/г}^{нас\text{ факт}} + \\
 & + \left(CH_{i-2,2п/г}^{нас} - CH_{i-2,2п/г}^{нас\text{ прежний ГП}} \right) \cdot Э_{i-2,2п/г}^{нас\text{ факт}} + \\
 & + \left(Э_{i-2,1п/г}^{нас} - Э_{i-2,1п/г}^{нас\text{ факт}} \right) \cdot CH_{i-2,1п/г}^{нас} + \left(Э_{i-2,2п/г}^{нас} - Э_{i-2,2п/г}^{нас\text{ факт}} \right) \cdot CH_{i-2,2п/г}^{нас} + \\
 & + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ город}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ город факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ город}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ город}} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
 & + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ сел}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ сел факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ сел}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ сел}} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
 & + \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_{i-2}^{ИКУ\text{ факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_{i-2}^{ИКУ} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
 & + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ иные}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ иные факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ иные}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ иные}} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
 & + \Delta НР_{i-2}^{нас} + Расх_{i-2}^{нас\text{ принятие}}
 \end{aligned}$$

Исходные данные для расчета величины недополученных или излишне полученных доходов ГП в отношении населения за 2022 год в связи с отклонением объема поставки электрической энергии

Период	Определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом ГП объем электрической энергии, кВт*ч	Фактически поставленный ГП объем электрической энергии населению, кВт*ч	Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч
01.01.2022-30.06.2022	228 040 000,00	249 100 404,40	0,25699
01.07.2022-30.11.2022	178 959 900,000	243 399 121,584	0,72207
01.12.2022-31.12.2022	43 445 900,000	45 118,416	0,57669

Исходные данные для расчета величины недополученных или излишне полученных доходов ГП в отношении населения за 2022 год в связи с отклонением постоянных компонентов эталона

Показатель	Подгруппа	Установленный на 2022 год	Факт 2022 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	133 605,00	135 781,00	2 176,00
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	98 370,00	99 432,00	1 062,00
	Исполнители коммунальных услуг	1 558,00	79,00	-1 479,00
	Иные потребители, относящиеся к населению	202,00	266,00	64,00
ИПЦ		1,2747	1,4000	

Таким образом величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2022 год составило «минус» 23 667 302,57 руб.

В соответствии с формулой 66 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:

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

Исходные данные для расчета величины недополученных или излишне полученных доходов ГП в отношении прочих потребителей за 2022 год в связи с отклонением постоянных компонентов эталона

Подгруппа	Определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом ГП объем электрической энергии, кВт*ч	Фактически поставленный ГП объем, кВт*ч	Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч
менее 670 кВт	625 524 172,20	546 529 000,00	
01.01.2022-30.06.2022	307 477 062,96	266 953 000,00	0,56223

01.07.2022-30.11.2022	255 233 042,03	228 476 244,00	0,60441
01.12.2022-31.12.2022	62 814 067,21	51 099 756,00	0,71271
от 670 кВт до 10 МВт	239 644 499,43	351 119 345,00	
01.01.2022-30.06.2022	117 797 505,06	175 123 000,00	0,19515
01.07.2022-30.11.2022	96 330 745,48	132 839 223,00	0,23268
01.12.2022-31.12.2022	25 516 248,89	43 157 122,00	0,23847
не менее 10 МВт	5 466 028,37	5 007 000,00	
01.01.2022-30.06.2022	2 686 831,98	2 564 000,00	0,18741
01.07.2022-30.11.2022	2 230 312,49	1 764 195,00	0,20147
01.12.2022-31.12.2022	548 883,90	678 805,00	0,23757

Исходные данные для расчета величины недополученных или излишне полученных доходов
ГП в отношении прочих потребителей за 2022 год
в связи с отклонением постоянных компонентов эталона

Показатель	Подгруппа	Установленный на 2022 год	Факт 2022 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	21 090,00	19 902,00	-1 188,00
	от 670 кВт до 10 МВт	138,00	161,00	23,00
	не менее 10 МВт	13,00	16,00	3,00
ИПЦ		1,2747	1,4000	

Таким образом величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 2022 год составило 34 244 143,90 руб. в том числе для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону:

менее 670 кВт. – 57 513,98 тыс. руб.;
от 670 кВт до 10 МВт. – «минус» 23 405,98 тыс. руб.;
не менее 10 МВт. – 136,15 тыс. руб.

В соответствии с формулой 78 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:

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

Исходные данные для расчета величины недополученных или излишне полученных доходов
ГП в отношении сетевых организаций за 2022 год
в связи с отклонением объема поставки электрической энергии

Период	Определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом ГП объем электрической энергии, кВт*ч	Фактически поставленный ГП объем электрической энергии сетевым организациям, кВт*ч		Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч
		В пределах СПБ	Всего	
01.01.2022-30.06.2022	109 842 800,00	109 477 000,00	190 184 000,00	0,28620
01.07.2022-30.11.2022	113 254 800,00	90 320 479,00	152 747 824,00	0,28620
01.12.2022-31.12.2022	22 597 400,00	21 804 521,00	44 043 176,00	0,27338

Исходные данные для расчета величины недополученных или излишне полученных доходов ГП в отношении сетевых организаций за 2022 год в связи с отклонением постоянных компонентов эталона

Показатель	Установленный на 2022 год	Факт 2022 года	Отклонение
С - постоянный компонент эталона затрат ГП	10 761,50		
п - количество точек поставки	367,00	279,00	- 88,00
ИПЦ	1,2747	1,4000	

Таким образом величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2022 год составила 6 054 244,30 руб.

3.2. Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы во 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 документарной проверки Комитета на основании приказа ФАС России от 13.03.2023 № 119/23 «О проведении внеплановой документарной 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» 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».

В соответствии с пунктом 3 Предписания № СП/97604/23 результаты исполнения Предписания № СП/97604/23 необходимо учесть при установлении сбытовых надбавок ГП на 2024 год.

По результатам исполнения Комитетом Предписания № СП/97604/23 установлено, что при расчете сбытовых надбавок ГП на 2024 год из НВВ ПАО необходимо исключить расходы в размере «минус» 50 851,40 тыс. руб.

Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы во исполнение Предписания № СП/97604/23 по группам потребителей

Показатели	Единица измерения	Население	Прочие потребители до 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители от 10 МВт	Сетевые	Итого
Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы	тыс.руб.	- 24 184,79	2 628,42	191,38	31,35	- 29 517,76	- 50 851,40

3.3. 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 и представлено в таблице:

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

№ п/п	Наименование показателя	Период												Итого
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1.	Объем утвержденный в СПБ (млн. кВт*ч)	41,96	37,74	37,55	38,26	37,16	35,37	35,91	36,370	34,050	34,950	37,680	43,446	450,45
2.	Фактические объемы (млн. кВт*ч)	47,568	41,564	42,194	40,782	39,401	37,592	35,993	40,840	39,231	39,621	42,641	45,118	492,54
3.	Индикативна цена на 2022(руб./МВт*ч)	797,516	797,516	797,516	797,516	797,516	797,516	817,022	817,022	817,022	817,022	817,022	817,022	
4.	Средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии по первой ценовой категории (руб./МВт*ч)	1 849,7	1 927,19	1 720,03	1 856,41	1 709,02	1 732,72	1 797,07	1 806,69	1 923,78	1 863,15	1 903,95	1 843,87	
5.	Недополученный доход (тыс. руб.)	5 900,91	4 319,42	4 283,83	2 670,39	2 042,29	2 078,47	81,46	4 423,60	5 734,03	4 886,59	5 392,24	1 717,42	43 530,63

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

Выпадающие по населению			
Составляющие тарифов	ед.измер	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024
Тарифы для населения (без НДС)	руб/кВт.ч	3,942	4,292
сбытовая надбавка	руб/кВт.ч	0,57669	0,57946
инфраструктура	руб/кВт.ч	0,004	0,005
тариф покупки	руб/кВт.ч	0,895	0,975
расчетный тариф на передачу для населения	руб/кВт.ч	2,46531	2,73234
тариф на передачу для населения принимаемый	руб/кВт.ч	2,26581	2,73234
Отклонение		-0,200	0,000
Тарифы для населения с понижающим коэффициентом (без НДС)	руб/кВт.ч	2,758	3,008
сбытовая надбавка	руб/кВт.ч	0,57669	0,57946
инфраструктура	руб/кВт.ч	0,004	0,005
тариф покупки	руб/кВт.ч	0,895	0,975
расчетный тариф на передачу для населения	руб/кВт.ч	1,28198	1,44901
тариф на передачу для населения принимаемый	руб/кВт.ч	1,47483	2,03400
Отклонение		0,193	0,585
Объемы население с коэффициентом 1	тыс.кВт.ч.	114 443,33	113 239,86
Выпадающие	тыс.руб.	-22 831,48	0,00
Объемы население с коэффициентом 0,7	тыс.кВт.ч.	143 881,77	142 368,74
Выпадающие по сельскому населению	тыс.руб.	27 748,04	83 284,34
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.	21 295,30	22 235,33
Итого отклонение		26 211,87	105 519,67

Таким образом, 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 составляют «плюс» 131 731,53 тыс.руб. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика по категории «сетевые организации» рассчитываются с учетом вышеуказанных выпадающих доходов.

Подробный расчет НВВ ГП на 2024 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	ВСЕГО	Предложение ГП
1.1	Количество точек поставки ГП	шт.	238 411,00	20 595,00	163,00	16,00	283,00	259 468,00	260 855,00
	Приведенное количество точек поставки	шт.	9 869,56	20 595,00	163,00	16,00	283,00	30 926,56	
	доли по точкам поставки		0,32	0,67	0,01	0,00	0,01		
1.2	ИПЦ общее		1,5879						
	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		1,138						1,138
	2023		1,058						1,058
	2024		1,072						1,072
1.3	Эталон затрат на 1 точку поставки, С _г		20 836,78	10 426,23	9 753,35	8 592,08	10 761,50		
а	Эталон затрат ГП на оплату труда	руб./точку поставки	13 568,48	6 993,31	6 541,99	5 763,07	7 817,44		
б	Эталон затрат ГП на содержание помещений	руб./точку поставки	1 413,24	709,23	663,45	584,46	685,07		
в	Эталон затрат ГП на печать и доставку документов	руб./точку поставки	2 533,55	1 211,36	1 133,18	998,26	635,84		
г	Эталон затрат ГП на организацию работы колл-центров	руб./точку поставки	51,16	-	-	-			
д	Эталон затрат ГП на организацию сбора и обработку показаний приборов учета	руб./точку поставки	84,54	-	-	-			
е	Эталон затрат ГП на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы	руб./точку поставки	221,57	-	-	-			
ж	Эталон 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 (С*п)	руб.	128 503,06	214 728,21	1 589,80	137,47	3 045,50	348 004,04	
	а	тыс. руб.	48 727,75	144 027,22	1 066,34	92,21	2 212,34	196 125,86	

	б	тыс. руб.	8 959,32	14 606,59	108,14	9,35	193,87	23 877,28	
	в	тыс. руб.	15 804,38	24 947,96	184,71	15,97	179,94	41 132,96	
	г	тыс. руб.	6 089,68					6 089,68	
	д	тыс. руб.	9 319,80					9 319,80	
	е	тыс. руб.	26 967,65					26 967,65	
	ж	тыс. руб.	12 634,48	31 146,44	230,60	19,94	459,35	44 490,80	
1	Постоянная часть эталонной выручки на 2024 год с учетом ИПЦ 2017-2024	тыс. руб.	204 047,63	340 962,95	2 524,41	218,29	4 835,90	552 589,18	561 181,00
2.1	Расходы на уплату процентов по заемным средствам, %Заем 2024	тыс.руб.	23 275,50	55 248,81	16 143,97	210,77	7 670,91	102 549,97	96 910,00
	планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии на 2023 год с учетом НДС	тыс.руб.	2 002 883,14	4 754 221,42	1 389 206,21	18 137,33	660 090,73	8 824 538,82	8 575 102,00
2.2	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, РСД уст2024	тыс.руб.	31 709,85	79 606,00	23 305,00	289,00	11 234,63	146 144,48	149 571,00
	планируемая выручка ГП от продажи электрической энергии на 2024 год с учетом НДС , ТВ 2024	тыс.руб.	2 113 990,20	5 406 221,68	1 634 031,42	22 557,64	748 975,32	9 925 776,26	9 971 417,00
	предложение ОР	тыс.руб.	31 709,85	81 093,33	24 510,47	338,36	11 234,63		
	предложение ГП	тыс.руб.	32 063,00	79 606,00	23 305,00	289,00	14 308,00		149 571,00
2.3	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	11 491,85	27 523,00	7 462,00	175,00	7 467,44	54 119,30	60 037,00
	предложение ОР	тыс.руб.	11 491,85	28 676,07	8 134,79	202,35	7 467,44		
	предложение ГП	тыс.руб.	12 952,00	27 523,00	7 462,00	175,00	11 925,00		60 037,00
2	Переменная часть эталонной выручки	тыс.руб.	66 477,21	162 377,81	46 910,97	674,77	26 372,99	302 813,74	306 518,00
3	Эталонная выручка ГП	тыс.руб.	270 524,84	503 340,76	49 435,37	893,07	31 208,89	855 402,92	867 699,00
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.	74 415,70	0,00	0,00	0,00	0,00	74 415,70	74 415,70
	Расходы на эксплуатацию ИСУ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 297,70
4	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	74 415,70	0,00	0,00	0,00	0,00	74 415,70	101 713,40
	Общий объем корректировки	тыс.руб.	-47 852,09	60 142,40	-23 214,60	167,50	-23 463,52	-34 220,31	38 732,00
	Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы за 2022 год	тыс.руб.	-23 667,30	57 513,98	-23 405,98	136,15	6 054,24	16 631,09	38 732,00

	Корректировка по исполнению Предписания № СП/97604/23	тыс.руб.	-24 184,79	2 628,42	191,38	31,35	-29 517,76	-50 851,40	0,00
	Выпадающие по населению	тыс.руб.					131 731,53	131 731,53	136 052,00
5	Итого НВВ (без учета выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов для населения)	тыс.руб.	297 088,45	563 483,16	26 220,77	1 060,56	7 745,37	895 598,31	1 008 144,40

IV. Предложение регулирующего органа по установлению сбытовых надбавок на 2024 год

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика на 2024 год составляет 895 598,31 тыс. руб. (без учета выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов для населения в размере 131 731,53 тыс.руб.). Необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок составляет 1 027 329,84 тыс.руб.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на 2024 год (тарифы указываются без НДС):

Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч									
тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
0,57669	0,57946	0,27338	0,81846	0,69685	0,79268	0,23847	0,26423	0,23228	0,26423

V. Структура и сбор выручки на 2024 год

Показатель	Объем электроэнергии, млн.кВт*ч			СН, руб./кВт*ч		Стоимость, тыс.руб.		
	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	год
«население»	258,33	255,61	513,934	0,57669	0,57946	148 973,50	148 114,95	297 088,45
«сетевые организации»	124,49	128,83	253,325	0,27338	0,81846	34 034,36	105 442,54	139 476,90
прочие до 670 кВт	337,68	361,84	699,527	0,69685	0,79268	235 314,08	286 826,17	522 140,24
прочие от 670кВт до 10 МВт	128,51	137,70	266,209	0,23847	0,26423	30 645,23	36 384,49	67 029,73
прочие не менее 10 МВт	3,09	3,32	6,409	0,23228	0,26423	718,61	875,91	1 594,52
ИТОГО	852,11	887,30	1 739,404			449 685,78	577 644,06	1 027 329,84

Заместитель председателя

Штатный эксперт:

Начальник отдела ценообразования
в электроэнергетике



А.С. Гукешев



А.А. Гузов