

Заключение
департамента государственного регулирования цен
и тарифов Костромской области по сбытовым надбавкам
гарантирующего поставщика общества с ограниченной
ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории
Костромской области на 2025 год

Кострома, 2024 год

1. Общие положения

Предмет и цель экспертизы

Целью настоящей экспертизы является определение сбытовых надбавок гарантирующему поставщику общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Костромской области (далее – ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ») с использованием метода сравнения аналогов на 2025 год.

В ходе проведения экспертизы использована следующая основная нормативно-правовая и методическая база:

1. Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
3. Приказ ФАС России от 21.11.2017 №1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов».

Сокращения, используемые в настоящем заключении:

ФЗ об электроэнергетике	Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»
ПП №1178	Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
Основы ценообразования	Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178
Правила госрегулирования тарифов	Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
Методика №1554/17	Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденные приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17
НПА	Нормативно-правовые акты (законы, постановления, приказы)
НВВ	Необходимая валовая выручка
ГП	Гарантирующий поставщик
Сводный баланс	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации
Департамент, Департамент ГРЦ и Т КО	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области
Заявление №3066-МА-РЭС/24	Заявление ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» об открытии дела по установлению сбытовых надбавок на 2025 год

2. Общие сведения о регулируемой организации

Полное наименование предприятия в соответствии с Уставом	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
Сокращенное наименование	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
Дата и номер государственной регистрации юридического лица	19.12.2002 года, ОГРН 1027706023058
Наименование регистрирующего органа	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
Дата внесения записи в ЕГРЮЛ	19.12.2002 год
Дата постановки на учет юридического лица в налоговом органе и наименование налогового органа	22.05.2012 года, инспекция Федеральной налоговой службы № 8 по г. Москве
Сведения о юридическом лице	
ИНН	7706284124
КПП	770401001
ОГРН	1027706023058
Юридический адрес	119048, г. Москва, проспект Комсомольский, д.42, стр.3
Фактический адрес	119048, г. Москва, проспект Комсомольский, д.42, стр.3
Адрес электронной почты предприятия E-mail	info@ruses.ru
Электронный адрес официального сайта предприятия	http://www.ruses.ru

3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении сбытовых надбавок

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, полученные в ходе экспертизы.

При выполнении экспертизы Департаментом использовались обосновывающие документы ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», подписанные уполномоченным лицом и заверенные печатью организации.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с частью 2 статьи 19.7.1. КоАП.

4. Оценка финансового состояния гарантирующего поставщика общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

В целом финансовое состояние гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» можно охарактеризовать как «устойчивое», показатели финансового состояния ГП в рамках рекомендуемых значений.

5. Необходимая валовая выручка (эталонная выручка) гарантирующего поставщика общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок на 2025 год

Согласно пункту 10 Методики № 1554/17 эталонная выручка ГП определяется на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;

- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- 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.

Согласно пункту 11 Методики № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются в соответствии с Методикой № 1554/17:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталоны затрат ГП;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – Правила № 977), инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ об электроэнергетике обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

- разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

- процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях;

- установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода,

полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

5.1. Исходные данные для расчета необходимой валовой выручки и сбытовых надбавок

1) Прогнозное количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

В соответствии с пунктом 12 Методики № 1554/17 эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

– произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

– произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28.06.2014 года № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

– расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

В соответствии с пунктом 13 Методики №1554/17 при определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывается количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Прогнозное количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год принято со следующими показателями, таблица №1:

Таблица №1

№ п/п	Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей					Прочие потребители				Сетевые организации	ВСЕГО
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
По предложению ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»												
1.	Количество точек поставки, штук	1 154	684	12	9	1 859	362	12	41	415	149	2 423
По предложению Департамента												
2.	Количество точек поставки, штук	1 154	684	12	9	1 859	362	12	41	415	24	2 298
Отклонения (п. 2-п. 1), +/-												
3.	Количество точек поставки, штук	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-125	-125

Точки поставки электрической энергии на 2025 год приняты Департаментом в количестве 2 298 шт. По сетевым организациям количество точек поставки приняты в количестве 24 шт, доля, участвующая в услугах по передаче сторонним потребителям (ОАО «РЖД» сетевая организация, которая потребляет электрическую энергию на собственные нужды и сторонних потребителей, в расчет принята доля сторонних потребителей).

2) Объем электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2025 год.

В соответствии с пунктом 6 Методики № 1554/17 сбытовые надбавки ГП для населения рассчитываются к объемам электрической энергии, учтенным в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на расчетный период регулирования. Объемы электрической энергии, к которым рассчитываются сбытовые надбавки ГП для прочих потребителей и сетевых организаций, определяются исходя из объемов электрической энергии, учтенных в сводном прогнозном балансе на расчетный период регулирования.

На 2025 год объем полезного отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» определен в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 №720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы

России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов».

5.2. Эталоны затрат гарантирующего поставщика

В соответствии с пунктом 12 Методики № 1554/17 эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

– производство суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

– производство прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28.06.2014 года № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

– расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Эталоны затрат ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности ГП, которые определяются в соответствии с приложением № 2 к Методике № 1554/17.

В соответствии с п. 1 Приложения № 2 Методики № 1554/17 группа масштаба деятельности ГП определяется для каждого планируемого периода регулирования (i) в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитываемого по формуле:

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

где:

$n_i^{\text{нас город}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в городских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методики № 1554/17, в расчетном периоде i, шт.;

$n_i^{\text{нас сел}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население,

проживающее в сельских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методики № 1554/17, в расчетном периоде i , шт.;

$n_i^{\text{ИКУ}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «исполнители коммунальных услуг», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методики № 1554/17, в расчетном периоде i , шт.;

$n_i^{\text{нас иные}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «иные потребители, относящиеся к населению», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методики № 1554/17, в расчетном периоде i , шт.;

$n_{\text{менее 670 кВт},i}^{\text{ПП}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «менее 670 кВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методики № 1554/17, в расчетном периоде i , шт.;

$n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},i}^{\text{ПП}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «от 670 кВт до 10 МВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методики № 1554/17, в расчетном периоде i , шт.;

$n_{\text{не менее 10 МВт},i}^{\text{ПП}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «не менее 10 МВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методики № 1554/17, в расчетном периоде i , шт.;

$n_i^{\text{сет}}$ - количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями, определяемое в соответствии с пунктом 12 Методики № 1554/17 в расчетном периоде i , шт.

Приведенное количество точек поставки используется только для целей определения группы масштаба деятельности ГП.

Группа масштаба деятельности ГП определяется в зависимости от приведенного количества точек поставки в соответствии с Таблицей 1 Приложения № 2 Методики № 1554/17.

Группа масштаба деятельности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» определена в зависимости от приведенного количества точек поставки (расчет), таблица №2:

Таблица №2

Регион	Костромская область, ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
Количество точек для определения группы масштаба деятельности ГП, штук	534
Группа масштаба деятельности ГП	1

5.2.1. Постоянные компоненты эталона затрат ГП:

В соответствии с пунктом 24 Методики № 1554/17 постоянные компоненты эталона затрат ГП для подгрупп потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах», «население, проживающее в сельских населенных пунктах», «исполнители коммунальных услуг», «прочие потребители, приравненные к населению», включают в себя постоянные компоненты:

а) на оплату труда (учитывает расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования) согласно приложению №3 к Методике №1554/17;

б) на содержание помещений (включающий расходы на аренду помещений и земельных участков) согласно приложению №3 к Методике № 1554/17;

в) на печать и доставку документов согласно приложению №3 к Методике №1554/17;

г) на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» согласно приложению №3 к Методике №1554/17;

д) на организацию сбора и обработки показаний приборов учета согласно приложению № 3 к Методике № 1554/17;

е) на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии, согласно приложению №3 к Методике №1554/17;

ж) на накладные расходы согласно приложению №3 к Методике №1554/17.

В постоянных компонентах эталона затрат ГП не учитываются расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, а также расходы на финансирование капитальных вложений, определяемые в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой ГП, налоги.

В соответствии с пунктом 42 Методики № 1554/17 постоянные компоненты эталона затрат ГП для прочих потребителей включают в себя постоянные компоненты эталона затрат ГП согласно приложению №4 к Методике № 1554/17:

– на оплату труда (учитывают расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования);

– на содержание помещений (включающий расходы на аренду помещений, земельных участков);

– на печать и доставку документов;

– на накладные расходы.

Перечисленные постоянные компоненты эталона затрат ГП не учитывают расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, а также расходы на финансирование капитальных вложений, определяемые в соответствии с утвержденной органом исполнительной

власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой ГП, налоги.

В соответствии с пунктом 52 Методики № 1554/17 постоянные компоненты эталона затрат ГП для сетевых организаций включают в себя постоянные компоненты эталона затрат ГП согласно приложению №4 к Методике №1554/17:

- на оплату труда (учитывают расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования);
- на содержание помещений (включающий расходы на аренду помещений, земельных участков);
- на печать и доставку документов;
- на накладные расходы.

Перечисленные постоянные компоненты эталона затрат ГП не учитывают расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, а также на финансирование капитальных вложений из прибыли в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой ГП, на списание безнадежной дебиторской задолженности сетевых организаций, налоги.

ИПЦ рассчитан в соответствии с формулой 8 Методики №1554/17:

$$\text{ИПЦ}_i = \prod_{j=N}^i \text{ИПЦ}_j ,$$

где:

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 28.06.2014 № 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.

ИПЦ составил (таблица №3):

Таблица №3

Период	Показатель ИПЦ
2017/2016 годы	1,037
2018/2017 годы	1,029
2019/2018 годы	1,045
2020/2019 годы	1,034
2021/2020 годы	1,067
2022/2021 годы	1,138
2023/2022 годы	1,059
2024/2023 годы	1,080
2025/2024 годы	1,058
2025/2016 годы	1,691

5.2.2. Переменные компоненты эталонов затрат ГП:

1) Расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей).

В соответствии с пунктом 25 Методики № 1554/17 переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к населению, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет ($V_{\%,i}^{\text{нас}}$), определяется по формуле:

$$V_{\%,i}^{\text{нас}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

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, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

В соответствии с пунктом 43 Методики № 1554/17 переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к прочим потребителям, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле:

$$V_{\%,z,i}^{\text{пп}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) валовой выручки 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), используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

В соответствии с пунктом 54 Методики № 1554/17 переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного

капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к сетевым организациям, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет ($V_{\%}^{\text{сет}}$), определяется по формуле:

$$V_{\%}^{\text{сет}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) валовой выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявляемом ГП.

Ключевая ставка, установленная Центральным банком Российской Федерации, таблица №4.

Таблица №4

1. Переменный компонент, отражающий расходы на обслуживание заемных средств			21,50%
Период	Ключевая ставка	Период действия, дни	Сумма процента
18 декабря 2023 г. (Информационное сообщение Банка России от 15.12.2023, сохранена до 28.07.2024)	16,0%	209	33,44
с 29.07.2024 (Информационное сообщение Банка России от 26.07.2024) до 15.09.2024)	18,0%	49	8,82
с 16 сентября 2024 года - 27 октября 2024 (Информация Банка России от 13.09.2024)	19,0%	42	7,98
с 28 октября 2024 года - (Информация Банка России от 25.10.2024)	21,0%	65	13,65
Средневзвешенная ключевая ставка	17,50%	365	63,89

5.2.3. Расчетная предпринимательская прибыль ГП:

В соответствии с пунктом 12 Методики № 1554/17 расчетная предпринимательская прибыль ГП принимается в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

5.3. Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика

В соответствии с пунктом 11 Методики № 1554/17 неподконтрольные расходы ГП, включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами № 977, инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ об электроэнергетике обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с пунктами 27, 45, 53 Методики № 1554/17:

– расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

– расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

Доля распределения расходов на Костромскую область: Головной офис, г. Москва (80% расходов) 0,002; Северный филиал 0,018.

5.4. Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП

Таблица №5

Наименование	Население	Прочие потребители				Сетевые организации	ВСЕГО
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8
Недополученные (+)/ излишне полученные (-) доходы в 2023 году, Рез i-2	-26,27	-253,32	258,20	615,29	620,17	79,30	673,19
- отклонение объемов	64,03	172,12	402,57	7 002,42	7 577,11	195,65	7 836,79
<i>утверждено</i>	2 666,63	5 364,33	1 929,81	93 773,19	101 067,33	939,30	104 673,26
<i>факт</i>	2 602,60	5 192,21	1 527,24	86 770,76	93 490,21	743,65	96 836,47
- отклонение по эталонам	-91,73	-303,80	-24,47	-2,36	-330,63	-1,73	-424,08
- отклонение неподконтрольных расходов, в т.ч.	1,42	-121,64	-119,90	-6 384,77	-6 626,31	-114,63	-6 739,52
- амортизация	1,42	1,72	0,70	84,68	87,09	-0,17	88,34
<i>утверждено</i>	0,00	3,17	3,10	166,46	172,74	2,94	175,69
<i>факт</i>	1,42	4,89	3,81	251,14	259,83	2,77	264,03
- налоги	0,00	-123,36	-120,61	-6 469,44	-6 713,41	-114,45	-6 827,86
на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>утверждено</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>факт</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
на прибыль	0,00	-123,36	-120,61	-6 469,44	-6 713,41	-114,45	-6 827,86
<i>утверждено</i>	0,00	123,36	120,61	6 469,44	6 713,41	114,45	6 827,86
<i>факт</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

5.5. Сводные расчетные показатели

В таблице №6 представлены сводные показатели по расчету эталонной выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год:

Таблица №6

Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей					Прочие потребители				Сетевые организации	ВСЕГО
	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Постоянные компоненты эталона											
Количество точек поставки (принято департаментом ГРЦ и Т КО), штук	1 154	684	12	9	1 859	362	12	41	415	24	2 298
Эталоны затрат ГП, руб. на точку поставки	681,24	906,65	14 477,93	17 796,55	х	17 044,00	15 944,05	14 045,70	х	17 518,04	х
Выручка по постоянным компонентам эталона (принято департаментом ГРЦ и Т КО), руб.	1 329 585	1 048 832	293 831	270 887	2 943 134	10 434 944	323 586	973 951	11 732 481	711 061	15 386 676
Переменные компоненты эталона											
Объемы эл.энергии (2025 ПЛАН), кВтч	х	х	х	х	2 541 900	9 039 157	7 231 025	447 891 117	464 161 300	6 024 100	472 727 300
1 пг	х	х	х	х	1 308 700	5 244 319	4 287 261	232 081 220	241 612 800	2 770 300	245 691 800
2 пг	х	х	х	х	1 233 200	3 794 838	2 943 765	215 809 897	222 548 500	3 253 800	227 035 500
%Заем, руб.	х	х	х	х	231 720	1 398 527	899 581	52 599 442	54 897 551	0	55 129 271
РСД, руб.	х	х	х	х	211 942	1 204 016	0	28 036 551	29 240 566	0	29 452 508
РПП, руб.	х	х	х	х	118 441	626 198	379 589	23 373 978	24 386 154	0	24 504 595
ЭВ, руб.	х	х	х	х	3 505 236	13 663 684	1 602 756	104 983 922	120 256 753	711 061	124 473 050
НР, руб.	х	х	х	х	1 420	5 049	4 039	250 157	259 244	3 365	264 028
Рез i-2, руб.	х	х	х	х	-26 274	-253 324	258 197	615 294	620 167	79 298	673 191
Вып, руб.	х	х	х	х						-144 382	-144 382
НВВ, руб.	х	х	х	х	3 127 206	13 415 409	1 864 992	105 849 372	121 129 772	1 002 518	125 259 496

В результате проведенных расчетов необходимая валовая выручка, рассчитанная методом сравнения аналогов для ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год составила 125 259 535 руб.

6. Сбытовые надбавки общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» 2025 год

Исходя из рассчитанной эталонной выручки методом сравнения аналогов для ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» произведен расчет сбытовых надбавок.

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения произведен в соответствии с главой III Методики № 1554/17.

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей произведен в соответствии с главой IV Методики № 1554/17.

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций произведен в соответствии с главой V Методики № 1554/17.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2025 год, таблица №7:

Таблица №7

Сбытовая надбавка, руб./кВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)									
население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1,15833	1,30660	0,16642	0,16642	0,67464	0,83805	0,25792	0,28155	0,22488	0,27935

7. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли на 2025 год по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице №8:

Таблица №8

Показатель	2024 год	2025 год	Изменение, +/- (гр.б/гр.5)
1	2	3	4
Количество точек поставки, штук	2 323	2 298	-0,01%
%Заем, руб.	28 858 901	55 129 271	91,0%
РСД, руб.	34 609 084	29 452 508	-14,9%
РПП, руб.	23 367 840	24 564 595	5,1%
НР, руб.	130 687	264 028	102,0%
НВВ, руб.	109 055 943	125 259 496	14,9%

Расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), увеличены по сравнению с 2024 годом на 91,0% в связи с ростом средневзвешенной ключевой ставки, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки (информационные сообщения Банка России).

Рост плановой необходимой валовой выручки на 2025 год составил 14,9% по отношению к предыдущему периоду регулирования 2024 году.

8. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Представленные ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» предложения по расчету сбытовых надбавок и размера доходности продаж на 2025 год отвечают требованиям:

- Федерального закона Российской Федерации от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

- Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

- Приказа Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 №1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов».