

Заключение
департамента государственного регулирования цен
и тарифов Костромской области по бытовым надбавкам
гарантирующего поставщика общества с ограниченной
ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории
Костромской области на 2026 год

Кострома, 2025 год

1. Общие положения

1.1. Цель экспертизы

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») на 2026 год.

1.2. Нормативная (методическая) база

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, СПБ	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 от 29.04.2025 №2838-МА-РЭС/25	Заявление ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» об открытии дела по установлению сбытовых надбавок на 2026 год

1.3. 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

1.4. Информация о рассмотрении дела об установлении цен (тарифов)

Заявление организации	Дата регистрации	30.04.2025
	Номер входящий	№ О-1265
	Период регулирования, предложенный организацией	2026 год
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Фамилия Имя Отчество уполномоченного по делу	Осипова Людмила Владимировна
	Должность уполномоченного по делу	Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области
	Контактный телефон уполномоченного по делу	(4942) 31-72-64
	e-mail уполномоченного по делу	energy@tarif.kostroma.gov.ru
	Период регулирования	2026 год

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

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

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области с заявлением об установлении сбытовых надбавок гарантирующего

поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» потребителям Костромской области на 2026 год (корректировка) (вх. № № О-1265 от 30.04.2025).

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.

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

Показатели финансового состояния ГП ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (по результатам работы за 3 квартал 2025 года):

Таблица №1

Показатель	Допустимое значение	Значение
К ₁ , дней	$K_1 \leq 55$	14,39
К ₂ , лет	$0 \leq K_2 \leq 6$	0,00

Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния ГП:

Таблица №2

Параметр	Строка баланса	Значение, тыс. рублей
Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода (Скз)	1520	12 438 030

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

2. Необходимая валовая выручка (эталонная выручка) гарантирующего поставщика общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок на 2026 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.

2.1. 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 2026 год принято со следующими показателями, таблица №3:

Таблица №3

№ 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	1 173	679	12	10	1 874	357	12	41	410	149	2 433
По предложению Департамента												
2.	Количество точек поставки, штук	1 173	679	12	10	1 874	357	12	41	410	24	2 308
Отклонения (п. 2-п. 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
3.	Количество точек поставки, штук	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-125	-125

Точки поставки электрической энергии на 2026 год приняты Департаментом в количестве 2 308 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 потребителям, в расчет принята доля сторонних потребителей).

2) Объем электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2026 год.

В соответствии с пунктом 6 Методики №1554/17 бытовые 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 бытовые надбавки ГП для прочих потребителей и сетевых организаций, определяются исходя из объемов электрической энергии, учтенных в сводном прогнозном балансе на расчетный период регулирования.

На 2026 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 28 ноября 2025 №1006/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов», и принят со следующими показателями, таблица №4:

Таблица №4

Группа потребителей	Электрическая энергия, млн.кВтч		
	янв.-сент.	окт.-дек.	год
Отпуск собственным потребителям:			
Население и приравненные к нему категории потребителей	1, 891800	0,658300	2, 550100
Прочие потребители:			
<i>менее 670 кВт</i>	6, 535440	2, 409224	8, 944664
<i>от 670 кВт до 10 МВт</i>	5, 583345	2, 058244	7, 641588
<i>не менее 10 МВт</i>	322, 572016	118, 912932	441, 484948
Сетевые организации	4, 514200	1, 129700	5, 643900
Итого	341, 096800	125, 168400	466, 265200

2.2. Эталоны затрат гарантирующего поставщика

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.

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:

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

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.;

$n_{\text{менее 670 кВт},i}^{\text{III}}$ - 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.;

$n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},i}^{\text{III}}$ - 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.;

$n_{\text{не менее 10 МВт},i}^{\text{III}}$ - 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 №5:

Таблица №5

Регион	Костромская область, ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
Количество точек для определения группы масштаба деятельности ГП, штук	530
Группа масштаба деятельности ГП	1

2.2.1. 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.

Постоянные компоненты эталона затрат ГП на 2026 год приняты Департаментом в размере 16 657 165,88 руб., снижены от предложения ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 4 035 414 руб. в результате уточнения количества точек поставки.

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 №6):

Таблица №6

Период	Показатель ИПЦ
2017/2016 годы	1,0370
2018/2017 годы	1,0290
2019/2018 годы	1,0450
2020/2019 годы	1,0340
2021/2020 годы	1,0670
2022/2021 годы	1,1380
2023/2022 годы	1,0590
2024/2023 годы	1,0850
2025/2024 годы	1,0900
2026/2025 годы	1,0510
2026/2016 годы	1,843

2.2.2. 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:

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

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 №7.

Таблица №7

№ п/п	Период действия ставки		Кол-во дней	Ставка	Ставка ЦБ РФ + 4%	Документ, в котором сообщена ставка
	Начало	Окончание				
1	2	3	4	5	6	7
1	01.01.2025	08.06.2025	159	21,00%	23,18%	с 28 октября 2024 года по 8 июня 2025 года (Информация Банка России от 25.10.2024)
2	09.06.2025	27.07.2025	49	20,00%		с 9 июня 2025 года по 27 июля 2025 года (Информация Банка России от 06.06.2025)
3	28.07.2025	14.09.2025	49	18,00%		с 28 июля 2025 года по 14 сентября 2025 года (Информация Банка России от 25.07.2025)
4	15.09.2025	26.10.2025	42	17,00%		с 15 сентября 2025 года (Информация Банка России от 12.09.2025)
5	27.10.2025	21.12.2025	56	16,50%		с 27 октября 2025 года (Информация Банка России от 24.10.2025)
6	22.12.2025	31.12.2025	10	16,00%		с 22 декабря 2025 года (Информация Банка России от 19.12.2025)
Итого:			365	19,18%		

Расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности) на 2026 год рассчитаны Департаментом в размере 64 120 707 руб.

2) Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам.

В соответствии с пунктами 26, 44 и 51 Методики №1554/17 переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, 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), сетевых организаций устанавливается в размере полутора процентов.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам приняты Департаментом в размере 31 856 939 руб. по согласованию с ГП, в разбивке по категориям потребителей, в том числе без отнесения расходов на население).

2.2.3. 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.

В соответствии с пунктом 23 Методики №1554/17 расчетная предпринимательская прибыль ГП, относимая на население на расчетный период регулирования, рассчитывается по формуле:

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

где:

$\text{РПП}_i^{\text{насГП}}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на население, заявленная ГП, руб.;

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}}$ - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$\text{Э}_{m,i}^{\text{нас}}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт*ч.

В соответствии с пунктом 23 Методики №1554/17 расчетная предпринимательская прибыль ГП, относимая на прочих потребителей на расчетный период регулирования, рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned} \text{РПП}_i^{\text{мп}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{мпГП}}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 \text{СтЭ}(m)_{i,h}^{\text{мп}} + \right. \right. \\ \left. \left. + \sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} \left(\sum_{j=1}^k \text{C}_{z,j}^{\text{мп}} \cdot n_{z,i}^{\text{мп}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_{z,i}^{\text{мп}} + \text{РСД}_{\text{уст},z,i}^{\text{мп}} + \text{НР}_{z,i}^{\text{мп}} + \text{Рез}_{z,i-2}^{\text{мп}} \right) \right) \right\} \end{aligned}$$

где:

$\text{РПП}_i^{\text{мпГП}}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.;

$\text{СтЭ}(m)_{i,h}^{\text{мп}}$ - стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), рассчитываемая:

1) для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка – на основании:

прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию;

цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28.06.2014 года. №172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

$d_{z,i}$ – доля расчетной предпринимательской прибыли, относимая на 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), в году i , определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по предложению ГП при условии, что $\sum_{z=1}^h d_{z,i} = 1$, где h – количество подгрупп прочих потребителей.

В соответствии с пунктом 23 Методики №1554/17 расчетная предпринимательская прибыль ГП, относимая на сетевые организации на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$\text{РПП}_i^{\text{сет}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{сетГП}}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 \text{Ц}_{h,i}^{\text{сет.покупка}} \cdot \text{Э}_{h,i}^{\text{пот}} + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{сет}} \cdot n_i^{\text{сет}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{сет}} + \text{Вып}_i + \text{НР}_i^{\text{сет}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}} \right) \right\}$$

где:

$\text{РПП}_i^{\text{сетГП}}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная ГП, руб.

$\text{Ц}_{h,i}^{\text{сет.покупка}}$ - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), определяемая:

1) для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка - на основании:

прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию;

цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28.06.2014 №172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» на расчетный период регулирования;

$\mathcal{E}_{h,i}^{\text{пот}}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям для целей компенсации потерь электрической энергии, учтенный в сводном прогнозном балансе в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), кВт*ч.

Расчетная предпринимательская прибыль принята Департаментом в размере 30 554 192 руб., снижена от предложения ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 179 649 руб. в результате уточнения предельной расчетной величины прибыли.

2.3. 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.

Неподконтрольные расходы, таблица №8.

Таблица №8

Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей, всего	Прочие потребители				Сетевые организации	ВСЕГО
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Всего		
Неподконтрольные расходы							
По расчету ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»							
Всего, руб.	2 219	7 678	6 816	384 187	398 680	4 850	405 749
амортизация	2 219	7 678	6 816	384 187	398 680	4 850	405 749
налоги	0	0	0	0	0	0	0
По расчету Департамента							
Всего, руб.	2 219	7 784	6 650	384 185	398 619	4 911	405 749
амортизация	2 219	7 784	6 650	384 185	398 619	4 911	405 749
налоги	0	0	0	0	0	0	0
Отклонения, +/-							
Всего, руб.	0	0	0	0	0	0	0

Неподконтрольные расходы приняты Департаментом на 2026 год в размере 405 749 руб. согласно предложению ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Расходы на амортизацию имущества определены исходя из стоимости и максимального срока полезного использования основных средств и нематериальных активов, исключено имущество, не относящее к регулируемому виду деятельности.

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

В соответствии с пунктом 56 Методики №1554/17 выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении бытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) (Вып_i), определяются по формуле:

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

где:

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}}$ - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемые по формуле (81 Методики № 1554/17):

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

где:

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.э инд}}$ - индикативная цена на электрическую энергию, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.м инд}}$ - индикативная цена на мощность, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт;

$\mathcal{E}_{m,i}^{\text{нас}}$ - прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт*ч;

$M_{m,i}^{\text{нас}}$ - прогнозный объем мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт;

$\mathcal{E}_i^{\text{нас}}$ - прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в расчетном периоде регулирования (i), кВт*ч;

$СН_{m,i}^{\text{нас}}$ - бытовая надбавка ГП для населения на расчетный период регулирования (i), к которому относится месяц (m), руб./кВт*ч;

$СЕТ_{m,i,l}^{\text{нас}}$ - тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется 1-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт*ч;

$\mathcal{C}_{m,i}^{\text{нас.инфр}}$ - плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$\mathcal{C}_{m,i,l}^{\text{нас}}$ - установленный на расчетный период регулирования (i), к которому относится месяц (m), 1-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{m,i,l}^{\text{нас}}$ - прогнозный объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода (i) по 1-ому виду тарифа, кВт*ч;

$\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$ - отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении бытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), от сложившихся за период регулирования (i - 2), определяемое в соответствии с пунктом 57 Методики №1554/17, учитывающее отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, руб.

Расчет выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении бытовых надбавок ГП для сетевых организаций, на расчетный период регулирования 2026 год и по факту 2024 года представлен в таблицах №№9,10.

Таблица №9

Тарифная группа	ОБЪЕМ УТВ 2024, тыс.кВтч			ОБЪЕМ ФАКТ 2024, тыс.кВтч			Индикативная цена ср/взв, руб/кВтч		Инфраструктурные платежи, руб/кВтч		Сбытовая надбавка, руб/кВтч		Отклонение выпадающих по факту (без НДС), тыс.руб.		
	1 пг	2 пг	год	1 пг	2 пг	год	1 пг	2 пг	1 пг	2 пг	1 пг	2 пг	1 пг	2 пг	год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Итого по населению и приравненным категориям потребителей	1 413,10	1 217,20	2 630,30	1 391,90	1 182,04	2 573,94	1,55595862	1,6944337	0,004302	0,004811	1,02076	1,15833	- 7,57	- 15,35	- 22,92

Таблица №10

Тарифная группа	ОБЪЕМ ПЛАН 2026, тыс.кВтч			Тариф продажи (с НДС), руб./кВтч		Выручка ПЛАН (с НДС), тыс.руб.			Инд.цена ср/взв, руб./кВтч		Услуги по передаче, руб./кВтч		Инфраструктурные платежи, руб./кВтч		Сбытовая надбавка, руб/кВтч		Выпадающие План 2026, тыс.руб.		
	Янв-сент	Окт-дек	год	Янв-сент	Окт-дек	Янв-сент	Окт-дек	год	Янв-сент	Окт-дек	Янв-сент	Окт-дек	Янв-сент	Окт-дек	Янв-сент	Окт-дек	Янв-сент	Окт-дек	год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Итого по населению и приравненным категориям потребителей	1 891,83	658,30	2 550,13	5,97	6,66	11 291,63	4 383,37	15 675,01	1,8785	2,0378	2,19	2,50	0,005363	0,00611	1,30660	1,44898	918,21	354,44	1 272,64

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

В соответствии с пунктом 28 Методики №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:

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

где:

$СН_{i-2,1п/г}^{нас \text{ прежний ГП}}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), установленная для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб./кВт*ч;

$СН_{i-2,1п/г}^{нас}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$Ээ_{i-2,1п/г}^{нас \text{ факт}}$ - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$СН_{i-2,2п/г}^{нас \text{ прежний ГП}}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВт*ч;

$СН_{i-2,2п/г}^{нас}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$Ээ_{i-2,2п/г}^{нас \text{ факт}}$ - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению во втором полугодии года, предшествующего базовому

периоду регулирования ($i - 2$), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,1п/г}^{нас\ факт}$ - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,1п/г}^{нас}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{нас\ факт}$ - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{нас}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч;

$n_{i-2}^{нас\ город\ факт}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в городских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методики №1554/17, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования ($i - 2$), шт.;

$n_{i-2}^{нас\ сел\ факт}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методики № 1554/17, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования ($i - 2$), шт.;

$n_{i-2}^{ИКУ\ факт}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «исполнители коммунальных услуг», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методики № 1554/17, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования ($i - 2$), шт.;

$n_{i-2}^{нас\ иные\ факт}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «иные потребители, относящиеся к населению», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методики №1554/17, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования ($i - 2$), шт.;

$ИПЦ_{i-2}$ - 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 года №172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, выраженный в процентах и определенный по формуле (8) при расчете сбытовых надбавок на год ($i - 2$);

$ИПЦ_{i-2}^{\text{факт}}$ - фактический индекс потребительских цен в среднем за год, предшествующий базовому году ($i - 2$), выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле:

$$ИПЦ_{i-2}^{\text{факт}} = \prod_{j=N}^{i-2} ИПЦ_j^{\text{факт}}$$

где:

$ИПЦ_j^{\text{факт}}$ - фактический индекс потребительских цен в среднем за год, опубликованный Минэкономразвития России, на год j , в процентах;

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

$$\Delta НР_{i-2}^{\text{нас}} = НР_{\text{факт},i-2}^{\text{нас}} - НР_{i-2}^{\text{нас}}$$

где:

$НР_{\text{факт},i-2}^{\text{нас}}$ - фактические неподконтрольные расходы ГП за год ($i - 2$), относимые на население, руб.;

$НР_{i-2}^{\text{нас}}$ - неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок для населения на год ($i - 2$), руб.;

$Расх_{i-2}^{\text{нас принятие}}$ - расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в году ($i - 2$) в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений, руб.

Согласно пункта 46 Методики №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 ($i - 2$) ($Рез_{z,i-2}^{\text{пп}}$), рассчитывается по формуле:

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

где:

$СН_{z,i-2,1п/г}^{\text{пп прежний ГП}}$ - сбытовая надбавка ГП для 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), на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), установленная для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб./кВт*ч;

$СН_{z,i-2,1п/г}^{\text{пп}}$ - сбытовая надбавка ГП для 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), на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп\text{ факт}}$ - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП 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), в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$СН_{z,i-2,2п/г}^{пп\text{ прежний ГП}}$ - сбытовая надбавка ГП для 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), на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), установленная для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб./кВт*ч;

$СН_{z,i-2,2п/г}^{пп}$ - сбытовая надбавка ГП для 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), на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп\text{ факт}}$ - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП 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), во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп\text{ факт}}$ - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП 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), в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), кВт*ч;

$\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП 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), в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i-2$), учтенный при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп\text{ факт}}$ - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП 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), во втором

полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), кВт*ч;

Объемы потребления 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), перешедших на обслуживание к ГП в течение периода регулирования ($i - 2$),

не учитываются при определении $\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп\text{ факт}}$ и $\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп\text{ факт}}$.

$\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп\text{ факт}}$ и $\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп\text{ факт}}$ не уменьшаются на объемы потребления 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), которые стали самостоятельно приобретать электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке или перешли на обслуживание от ГП к энергосбытовой организации в течение периода регулирования ($i - 2$).

$\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП 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), во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), учтенный при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, кВт*ч;

$n_{z,i-2}^{пп\text{ факт}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с прочими потребителям, определяемое в соответствии с пунктом 13 настоящих Методических указаний, 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), в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования ($i - 2$), шт.;

$ИПЦ_{i-2}$ - индекс потребительских цен в среднем за год, выраженный в процентах, определенный по формуле (8) при расчете сбытовых надбавок на год ($i - 2$);

$ИПЦ_{i-2}^{факт}$ - фактический индекс потребительских цен в среднем за год, предшествующий базовому году ($i - 2$), выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле;

$$\Delta НР_{z,i-2}^{пп} = НР_{факт,z,i-2}^{пп} - НР_{z,i-2}^{пп},$$

$НР_{факт,z,i-2}^{пп}$ - фактические неподконтрольные расходы ГП за год ($i - 2$), относимые на 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), руб.;

$НР_{z,i-2}^{пп}$ - неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок для 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), на год ($i - 2$), руб.;

$Racx_{z,i-2}^{пп \text{ принятие}}$ - расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание 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), в году $(i - 2)$ в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений, руб.

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

$$Rez_{i-2}^{сет} = (CH_{i-2,1п/г}^{сет} - CH_{i-2,1п/г}^{сет \text{ прежний ГП}}) \cdot \mathcal{E}\mathcal{a}_{i-2,1п/г}^{пот \text{ факт}} + \\ + (CH_{i-2,2п/г}^{сет} - CH_{i-2,2п/г}^{сет \text{ прежний ГП}}) \cdot \mathcal{E}\mathcal{a}_{i-2,2п/г}^{пот \text{ факт}} + (\mathcal{E}_{i-2,1п/г}^{пот} - \mathcal{E}_{i-2,1п/г}^{пот \text{ факт}}) \cdot CH_{i-2,1п/г}^{сет} + \\ + (\mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{пот} - \mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{пот \text{ факт}}) \cdot CH_{i-2,2п/г}^{сет} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет \text{ факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \\ - \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет} \cdot ИПЦ_{i-2} + \Delta НР_{i-2}^{сет}$$

где:

$CH_{i-2,1п/г}^{сет \text{ прежний ГП}}$ - бытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования $(i - 2)$, установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВт*ч;

$CH_{i-2,1п/г}^{сет}$ - бытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования $(i - 2)$, установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}\mathcal{a}_{i-2,1п/г}^{пот \text{ факт}}$ - объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования $(i - 2)$, с применением бытовой надбавки для сетевых организаций, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$CH_{i-2,2п/г}^{сет \text{ прежний ГП}}$ - бытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования $(i - 2)$, установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВт*ч;

$CH_{i-2,2п/г}^{сет}$ - бытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования $(i - 2)$, установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}\mathcal{a}_{i-2,2п/г}^{пот \text{ факт}}$ - объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования $(i - 2)$, с применением бытовой надбавки для сетевых организаций, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{пот факт}}$ - объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), но не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{пот}}$ - объем потерь электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), учтенный при установлении бытовых надбавок для сетевых организаций, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{пот факт}}$ - объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), но не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{пот}}$ - объем потерь электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i - 2$), учтенный при установлении бытовых надбавок для сетевых организаций, кВт*ч;

$n_{i-2}^{\text{пот факт}}$ - количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь электрической энергии, заключенным ГП с сетевыми организациями, определяемое в соответствии с пунктом 13 Методики № 1554/17, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования ($i - 2$), шт.;

ИПЦ_{i-2} - индекс потребительских цен в среднем за год, выраженный в процентах, определенный по формуле (8) Методики № 1554/17 при расчете бытовых надбавок на год ($i - 2$);

$\text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}}$ - фактический индекс потребительских цен в среднем за год, предшествующий базовому году ($i - 2$), выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле;

$$\Delta \text{НР}_{i-2}^{\text{сет}} = \text{НР}_{\text{факт},i-2}^{\text{сет}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{сет}},$$

$\text{НР}_{\text{факт},i-2}^{\text{сет}}$ - фактические неподконтрольные расходы ГП за год ($i - 2$), относимые на сетевые организации, руб.;

$\text{НР}_{i-2}^{\text{сет}}$ - неподконтрольные расходы, учтенные при установлении бытовых надбавок для сетевых организаций на год ($i - 2$), руб.

Расчет величины недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в соответствии с Методикой №1554/17 представлен в таблице №11.

Таблица №11

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 2024 году	85,85	-190,73	-127,17	5 839,51	5 521,62	324,66	5 932,12
- отклонение объемов	62,37	233,91	-136,42	5 417,73	5 515,22	314,92	5 892,51
утверждено	2 852,36	5 778,98	1 677,99	97 058,46	104 515,43	1 728,87	109 096,66
факт	2 789,99	5 545,07	1 814,41	91 640,73	99 000,21	1 413,95	103 204,15
- отклонение по эталонам (точкам поставки)	21,13	-432,91	2,56	7,69	-422,66	5,62	-395,91
- отклонение неподконтрольных расходов, в т.ч.	2,35	8,27	6,70	414,09	429,05	4,12	435,53
- амортизация	2,35	8,27	6,70	414,09	429,05	4,12	435,53
утверждено	0,70	2,46	1,88	124,04	128,38	1,60	130,69
факт	3,05	10,73	8,58	538,12	557,44	5,73	566,21
- расходы на исполнение 522-ФЗ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
утверждено	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
факт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
утверждено	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
факт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
утверждено	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
факт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.6. Сводные расчетные показатели

В таблице №12 представлены сводные показатели по расчету эталонной выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год:

Таблица №12

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											
Выручка по постоянным компонентам эталона (принято департаментом ГРЦ и Т КО), руб.	1 472 620,04	1 134 493,45	320 169,73	327 965,66	3 255 248,89	11 213 270,42	352 591,99	1 061 255,12	12 627 117,54	774 799,46	16 657 165,88
Переменные компоненты эталона											
Объемы эл.энергии (2026 ПЛАН), кВтч	x	x	x	x	2 550 100	8 944 664	7 641 588	441 484 948	458 071 200	5 643 900	466 265 200
январь-сентябрь	x	x	x	x	1 891 800	6 535 440	5 583 345	322 572 016	334 690 800	4 514 200	341 096 800
октябрь-декабрь	x	x	x	x	658 300	2 409 224	2 058 244	118 912 932	123 380 400	1 129 700	125 168 400
%Заем (принято департаментом ГРЦ и Т КО), руб.	x	x	x	x	0	1 679 744	1 141 463	61 299 500	64 120 707	0	64 120 707
РСД (принято департаментом ГРЦ и Т КО), руб.	x	x	x	x	0	145 547	1 070 874	30 640 518	31 856 939	0	31 856 939
РПП (принято департаментом ГРЦ и Т КО), руб.	x	x	x	x	82 375	603 639	508 986	28 892 226	30 170 696	301 122	30 554 192
ЭВ, руб.	x	x	x	x	3 337 624	13 642 201	3 073 915	121 893 499	138 775 459	1 075 921	143 189 004
НР, руб.	x	x	x	x	2 219	7 784	6 650	384 185	398 619	4 911	405 749
Рез i-2, руб.	x	x	x	x	85 848	-190 726	-127 167	5 839 508	5 521 615	324 656	5 932 119
Вып., руб.	x	x	x	x						-129 359	-129 359
НВВ, руб.	x	x	x	x	3 425 690	13 459 259	2 953 398	128 117 192	144 529 849	1 276 129	149 231 668

В результате проведенных расчетов необходимая валовая выручка, рассчитанная методом сравнения аналогов для ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год, составила 149 231 668 руб.

3. Сбытовые надбавки общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 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 2026 год, таблица №13:

Таблица №13

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	
с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1,30660	1,44898	0,16642	0,46462	0,83805	1,10436	0,28155	0,45458	0,27935	0,36812

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли на 2026 год по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице №14:

Таблица №14

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	Изменение, +/- (гр.6/гр.5)
1	2	3	4	5	6	7
Количество точек поставки, штук	2 344	2 323	2 323	2 298	2 308	100,4%
% Заем, руб.	22 108 554	35 628 587	28 858 901	55 129 271	64 120 707	116,3%
РСД, руб.	32 585 911	27 419 593	34 609 084	29 452 508	31 856 939	108,2%
РПП, руб.	22 218 973	23 585 665	23 367 840	24 564 595	30 554 192	124,4%

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	Изменение, +/- (гр.6/гр.5)
1	2	3	4	5	6	7
НР, руб.	6 461 377	7 003 545	130 687	264 028	405 749	153,7%
НВВ, руб.	95 483 275	104 674 600	109 055 943	125 259 496	149 231 668	119,1%

Рост плановой необходимой валовой выручки на 2026 год составил 19,1% по отношению к предыдущему периоду регулирования 2025 года.

5. 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 2026 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».

