

Экспертное заключение
по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика
АО «Росатом Энергосбыт» на территории Курской области на 2026
год.

22 декабря 2025 года

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, АО «Росатом Энергосбыт» представлены 29 апреля 2025 года входящий № 03.5 - 1427 в комитет по тарифам и ценам Курской области (далее – Комитет) расчетные материалы для рассмотрения и утверждения сбытовой надбавки.

Расчетные материалы, представленные для рассмотрения, выполнены в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными Приказом ФАС России от 21.11.2017 года №1554/17 (далее – Методические указания).

Экспертной группой Комитета произведен анализ представленных расчетов. При проведении работ эксперты руководствовались:

- Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442;
- Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (приказ ФАС России от 21.11.2017 №1554/17);
- Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов;
- Положением об учетной политике АО «Росатом Энергосбыт», утвержденным приказом от 20.12.2024 № 168-20.12-4-П;
- Бухгалтерской и финансовой отчетностью АО «Росатом Энергосбыт» за 2024 год и 9 месяцев 2025 года.

Анализ финансово – хозяйственной деятельности предприятия за 2024 год и 9 месяцев 2025 года показал, что технико – экономические показатели за рассматриваемый период соответствуют данным статистической и бухгалтерской отчетности.

Показатели финансового состояния за 2024 год и 9 месяцев 2025 года имеют следующие значения:

- Оборачиваемость кредиторской задолженности за 4 квартал 2024 года – 30 дней, при допустимом значении не более 55 дней, за 3 квартал 2025 года – 29 дней, при допустимом значении не более 55 дней;
- Показатель, характеризующий способность гарантирующего поставщика возратить имеющиеся заемные средства за 4 квартал 2024 года составил 0 лет, при допустимом значении от 0 до 6 лет, за 3 квартал 2025 года – 0 лет, при допустимом значении от 0 до 6 лет.

Согласно отчету о финансовых результатах прибыль от продаж за 2024 год в целом по АО «Росатом Энергосбыт» составила 3 285 375 тыс. руб., при этом рентабельность продаж составила 3,4 %, за 9 месяцев 2025 года прибыль от продаж в целом по АО «Росатом Энергосбыт» составила 2 467 930 тыс. руб., что соответствует 3,8 % рентабельности.

Согласно представленному предприятием отчету о финансовых результатах по Курской области прибыль от продаж по регулируемому виду деятельности за 2024 год составила 847 866 тыс. руб., что соответствует рентабельности – 4,3 %, за 9 месяцев 2025 года – 684 230 тыс. руб., что соответствует 4,5 % рентабельности.

АО «Росатом Энергосбыт» входит в контур управления АО «Концерн Росэнергоатом» - энергетического дивизиона Госкорпорации «Росатом».

На основании требований Федерального закона от 18.07.2011 года №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» разработан Единый отраслевой стандарт закупок (положение о закупке) Госкорпорации «Росатом», утвержденный решением Наблюдательного Совета № 37 от 07.02.2012 года и размещенный на официальном сайте Госкорпорации «Росатом» по адресу <http://www.rosatom.ru>.

Таким образом, все закупочные процедуры в АО «Росатом Энергосбыт» осуществляются в строгом соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

В соответствии с Учетной политикой АО «Росатом Энергосбыт» на предприятии ведется отдельный учет затрат.

Согласно Учетной политике предприятия, отдельный учет доходов и расходов в АО «Росатом Энергосбыт» в целях исполнения законодательства о раздельном учете доходов организован в разрезе деятельности с основной системой налогообложения и деятельности с особым порядком налогообложения, МВЗ (филиалов/ОП), а также в разрезе видов деятельности (номенклатурных групп), в том числе регулируемого и нерегулируемого вида деятельности (понятие регулируемого и нерегулируемого вида деятельности определено в утвержденной Методике раздельного учета).

В соответствии с Методикой раздельного учета доходов и расходов АО «Росатом Энергосбыт» с разбивкой по субъектам РФ, видам деятельности и выделением затрат, связанных с обслуживанием населения, прочих потребителей и сетевых организаций для целей управленческого учета, утвержденной приказом АО «Росатом Энергосбыт» от 22.12.2025 №168/48-П (далее – Методика), в качестве базы распределения коммерческих (за вычетом затрат на услуги по передаче электрической энергии (мощности), платы за администрирование рынка электроэнергии и услуг по договорам комиссии, агентским договорам и поручениям) и прочих расходов обособленного подразделения (филиала) Общества между регулируемым и нерегулируемым видами деятельности, используется количество точек поставки потребителей, обслуживаемых обособленным подразделением (филиалом) Общества в качестве гарантирующего поставщика и в качестве энергосбытовой компании. Согласно приложению 2 к Методике доля отнесения расходов на регулируемый вид деятельности составляет – 99,979%.

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний ГП ведут раздельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации, порядок ведения которого устанавливается в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в учетной политике ГП.

В соответствии с Методикой доходы и расходы предприятия по регулируемому виду деятельности распределяются по группам потребителей:

- «Население и приравненные к нему категории потребителей»;
- «Прочие потребители»;
- «Сетевые организации».

Распределение доходов и расходов по соответствующим категориям потребителей производится в соответствии с возможностью прямого и косвенного метода отнесения.

Расходы, подлежащие методу прямого отнесения:

- затраты на печать и доставку документов;
- затраты на обеспечение возможности внесения платы по договору различными способами, в том числе непосредственно гарантирующему поставщику без оплаты комиссии;
- формирование резерва по сомнительным долгам;
- списание дебиторской задолженности.

Оставшаяся после прямого отнесения часть затрат распределяется методом косвенного отнесения в 2 этапа:

1) Выделение расходов на группу потребителей «Население и приравненные к нему категории потребителей» производится пропорционально фонду оплаты труда работников соответствующего обособленного подразделения (филиала), обслуживающих соответствующую категорию потребителей, согласно утвержденному штатному расписанию.

2) Оставшаяся часть расходов после выделения расходов на «Население и приравненные к нему категории потребителей» распределяется

между группами потребителей «Прочие потребители» и «Сетевые организации» пропорционально Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности).

В соответствии с приложением 4 к Методике доля отнесения расходов и доходов на группу «население и приравненные к нему категории потребителей» составляет – 58 %, доля отнесения расходов на «прочих потребителей» и «сетевых организаций» составляет – 42 %.

В соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Курской области на 2026 год, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 года № 801/25 – ДСП (с учетом изменений внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП), в общем объеме покупки электрической энергии гарантирующего поставщика АО «Росатом Энергосбыт», приходящейся на «прочих» потребителей и сетевых компаний, объем электрической энергии, приобретаемой для «прочих» потребителей составляет – 71,7 %, для сетевых организаций – 28,3 %.

Кроме того, согласно письму АО «Росатом Энергосбыт» от 11.09.2025 №46-11.09-2-ИСХ, предприятие предлагает неподконтрольные расходы и выпадающие доходы (расходы), отнесенные на «прочих» потребителей распределять между категориями «прочих» потребителей: менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт, в соответствии с долей полезного отпуска электрической энергии соответствующих категорий потребителей в общем объеме полезного отпуска «прочих» потребителей АО «Росатом Энергосбыт» в границах Курской области в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2026 год.

В соответствии со структурой полезного отпуска электрической энергии «прочих» потребителей по диапазонам используемой мощности энергопринимающих устройств на 2026 год в общем объеме «прочих» потребителей, объем электрической энергии потребителей менее 670 кВт составляет – 61,6 %, от 670 кВт до 10 МВт – 34,7 %, не менее 10 МВт – 3,7%.

Согласно пункту 65(2) Основ ценообразования и пункту 12 Методических указаний эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

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

- произведение количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с 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, которая устанавливается в соответствии с Методическими указаниями в размере 1,5 процента 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.

1. Экспертной группой Комитета проанализирована информация о точках поставки, представленная гарантирующим поставщиком и сетевыми организациями Курской области за 2024 год и на последнюю отчетную дату 2025 года. В результате проведенного анализа при определении прогнозного количества точек поставки для расчета эталонной выручки ГП АО «Росатом Энергосбыт» на 2026 год были исключены точки поставки электрической энергии потребителям, по которым отсутствовало потребление в 2024 и 2025 годах, кроме того были исключены точки поставки по Суджанскому району и г. Суджа Курской области в связи с проведением контртеррористической операции на территории Курской области.

После произведенной экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области корректировки прогнозного количества точек поставки на 2026 год, приведенное число точек поставки, рассчитанное в соответствии с Приложением №2 к Методическим указаниям составило 73240 точек.

Точки поставки АО «Росатом Энергосбыт» на 2026 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество точек поставки, предложенное ГП	Количество точек поставки ГП на последнюю отчетную дату базового периода регулирования	Количество точек поставки, принятое КТЦ Курской области
1.	Прогнозное количество точек поставки	шт.	599 995	597 974	570 875
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	552 767	549 046	522 940
1.2.	Прочие потребители	шт.	46 530	48 289	47 296
1.3.	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	шт.	698	639	639
2.	Приведенное количество точек поставки	шт.	73 316	75 398	73 240

В связи с чем, АО «Росатом Энергосбыт» относится к четвертой группе масштаба деятельности, перечень которых указан в таблице 1 Приложения №2 Методических указаний.

Исходя из постоянных компонентов эталонов затрат для четвертой группы масштаба деятельности, приведенных в Приложении №3 к Методическим указаниям, количества точек поставки по каждой группе потребителей и индекса потребительских цен на 2026 год в соответствии с прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты (2016 год) экспертной группой Комитета произведен расчет затрат гарантирующего поставщика АО «Росатом Энергосбыт» по постоянным компонентам эталонов на 2026 год по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций).

Индекс потребительских цен на 2026 год рассчитывается по формуле (8) Методических указаний и составляет 184,3% $(103,7\% \times 102,9\% \times 104,5\% \times 103,4\% \times 106,7\% \times 113,8\% \times 105,9\% \times 108,5\% \times 109,0\% \times 105,1\%)$

Затраты АО «Росатом Энергосбыт», полученные от постоянных компонентов эталонов на 2026 год приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Затраты по постоянным компонентам эталонов АО «Росатом Энергосбыт» на 2026 год

Наименование	Единица измерения	Итого	Население	Прочие потребители	Сетевые организации
Постоянные компоненты эталонов затрат	тыс. руб.	1 288 994,049	587 856,475	689 485,174	11 652,399

В состав переменных компонентов эталонов затрат входят расходы на уплату процентов по заемным средствам, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам (далее – РСД).

В соответствии с формулами (9), (10), (62), (63), (74) и (75) Методических указаний экспертной группой Комитета произведен расчет переменных компонентов эталонов затрат. Значения переменных компонентов эталона приведены в Таблице 2.

Таблица 2 – Значения переменных компонентов эталонов затрат АО «Росатом Энергосбыт» на 2026 год

Наименование	Единица измерения	Итого	Население	Прочие потребители	Сетевые организации
Переменные компоненты эталонов	тыс. руб.	853 284,746	190 138,058	561 095,761	102 050,927
%Заем	тыс. руб.	466 556,097	103 164,159	308 031,417	55 360,521
РСД	тыс. руб.	386 728,649	86 973,899	253 064,344	46 690,406

В соответствии с формулами (11), (64) и (76) Методических указаний экспертной группой Министерства определена расчетная предпринимательская прибыль (далее – РПП) гарантирующего поставщика АО «Росатом Энергосбыт».

Причем согласно пункту 40 Методических указаний РПП, определенная для группы «прочие потребители» может быть распределена между подгруппами (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт) группы «прочие» потребители в соответствии с предложением гарантирующего поставщика.

ГП АО «Росатом Энергосбыт» предложено распределить РПП для «прочих» потребителей между подгруппами в следующих долях: менее 670 кВт – 0,61, от 670 кВт до 10 МВт – 0,29, не менее 10 МВт – 0,1.

Таблица 3 – Расчетная предпринимательская прибыль АО «Росатом Энергосбыт» на 2026 год

Наименование	Единица измерения	Итого	Население	Прочие потребители	Сетевые организации
РПП	тыс. руб.	185 160,231	41 124,466	101 475,954	42 559,810

Таким образом, эталонная валовая выручка АО «Росатом Энергосбыт» на 2026 год имеет следующие значения:

Наименование	Единица измерения	Итого	Население	Прочие потребители	Сетевые организации
ЭВ ₂₀₂₆ ГП	тыс. руб.	2 327 439,025	819 119,000	1 352 056,890	156 263,136

2. Неподконтрольные расходы АО «Росатом Энергосбыт» на 2026 год определены в сумме 217 917,762 тыс. руб., в том числе:

2.1. Расходы на амортизацию основных средств, относимые на регулируемый вид деятельности определены экспертной группой комитета в сумме 43 189,98 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из первоначальной стоимости имущества, находящегося в собственности предприятия по состоянию на 01.10.2025 года согласно ведомости амортизации за 9 месяцев 2025 года, представленной предприятием, а также основных средств, планируемых к приобретению в 2026 году в соответствии с утвержденной, приказом Министерства жилищно – коммунального хозяйства и ТЭК Курской области от 28.08.2025 № 133 «Об утверждении скорректированной инвестиционной программы ОП «АтомЭнергоСбыт» Курск АО «АтомЭнергоСбыт» на 2024 – 2026 годы», инвестиционной программой и максимального срока его полезного использования с учетом доли, относимой на регулируемый вид деятельности.

2.2. Расходы на уплату налогов на 2026 год определены исходя из фактически понесенных расходов за 2024 год, отнесенных на регулируемый вид деятельности в сумме 68 608,862 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 1530,05 тыс. руб.;
- налог на землю – 55,85 тыс. руб.;
- транспортный налог – 219,06 тыс. руб.

Расходы по уплате транспортного налога на 2026 год представлены предприятием в сумме 281,71 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием представлен расчет транспортного налога за 2024 год, пояснительная записка по статье «Транспортный налог», сообщение об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога № 5903291 от 18.04.2025 за 2024 год на территории Курской области, анализ счета 68.07 за 2024 год.

Экспертной группой Комитета транспортный налог на 2026 год учтен на уровне фактических расходов по транспортному налогу по Курской области за 2024 год в соответствии с представленной налоговой отчетностью.

- налог на прибыль – 66 803,902 тыс. руб.

Расходы по налогу на прибыль на 2026 год определены экспертной группой комитета, исходя из фактической суммы налога, уплаченной в бюджет Курской области за 2024 год, согласно налоговой декларации по налогу на прибыль за 2024 год, представленной предприятием в расчетных материалах с выделением доли, относимой на регулируемый вид деятельности пропорционально выручке за 2024 год с учетом расчета предприятия по учету расходов по налогу на прибыль на 2026 год.

Налог на прибыль, уплаченный АО «Росатом Энергосбыт» в бюджет города Москва за 2024 год исключен экспертной группой Комитета из состава неподконтрольных расходов, так как входит в состав общехозяйственных затрат АО «Росатом Энергосбыт» и распределяется по филиалам общества, в том числе и на Курскую область, в соответствии с учетной политикой.

Для компенсации всех общехозяйственных расходов Методическими указаниями предусмотрена РПП на расчетный период регулирования, включаемая в состав эталонной выручки предприятия 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.

2.3. Расходы на капитальные вложения из прибыли предложены предприятием в сумме 281 427,58 тыс. руб.

В соответствии с инвестиционной программой ОП «АтомЭнергоСбыт» Курск АО «АтомЭнергоСбыт» на 2024 - 2026 годы, утвержденной приказом Министерства жилищно – коммунального хозяйства и ТЭК Курской области от 28.08.2025 № 133, сумма инвестиций АО «АтомЭнергоСбыт» на территории Курской области на 2026 год составит 149 308,9 тыс. руб., в том числе: за счет амортизации – 100 848,96 тыс. руб., за счет прибыли – 48 459,94 тыс. руб.

Инвестиционная программа АО «Росатом Энергосбыт» на территории Курской области на 2024 – 2026 годы направлена на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний в неподконтрольные расходы ГП включаются капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ГП в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

В соответствии пунктом 65 Основ ценообразования в неподконтрольные расходы ГП включаются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Экспертной группой Комитета в составе необходимой валовой выручки ГП на 2026 год расходы на реализацию инвестиционной программы АО «Росатом Энергосбыт» по оснащению МКЖД Курской области интеллектуальными системами учета приняты в сумме 149 308,9 тыс. руб., в том числе: 43 189,98 тыс. руб. – за счет амортизации и 106 118,92 тыс. руб. – за счет прибыли.

Таким образом, расходы на капитальные вложения из прибыли учтены Комитетом в составе неподконтрольных расходов ГП АО «Росатом Энергосбыт» на 2026 год в сумме 106 118,92 тыс. руб.

2.4. Предприятием для включения в неподконтрольные затраты представлены расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям в сумме 10 274,45 тыс. руб.

Вышеуказанные расходы исключены экспертной группой Комитета из состава неподконтрольных расходов в полном объеме, как экономически необоснованные.

3. В соответствии с формулами (13), (66) и (78) Методических указаний и Основами ценообразования, экспертной группой Комитета произведен расчет недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения, прочих потребителей и сетевых организаций за 2024 год:

Наименование	Единица измерения	Итого	Население	Прочие потребители	Сетевые организации
Рез:2	тыс. руб.	21 191,184	49 117,248	-64 828,623	36 902,559

Таким образом, необходимая валовая выручка ГП АО «Росатом Энергосбыт» на 2026 год без учета выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемых при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования составит 2 566 547,971 тыс. руб.

4. Выпадающие доходы гарантирующего поставщика АО «Росатом Энергосбыт», связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2026 год определены экспертной группой комитета в соответствии с формулой (80) Методических указаний в сумме (- 14 409,486) тыс. руб.

На основании вышеизложенного, в соответствии с формулами (6), (60) и (72) Методических указаний экспертной группой произведен расчет необходимой валовой выручки ГП АО «Росатом Энергосбыт» в границах Курской области на 2026 год:

Наименование	Единица измерения	Итого	Население	Прочие потребители	Сетевые организации
НВВ ₂₀₂₆	тыс. руб.	2 552 138,485	734 394,792	1 427 014,297	390 729,397

НВВ «прочих» потребителей между подгруппами «прочих» потребителей распределилась следующим образом:

Наименование	Единица измерения	Итого	Менее 670 кВт	От 670 кВт до 10 МВт	Не менее 10 МВт
НВВ ^{III} ₂₀₂₆	тыс. руб.	1 427 014,297	1 166 873,069	235 080,139	25 061,089

Исходя из определенной на 2026 год величины необходимой валовой выручки, в соответствии с Методическими указаниями произведен расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Росатом Энергосбыт» на территории Курской области на 2026 год с разбивкой по полугодиям.

В соответствии с формулами (2) и (3) Методических указаний произведен расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2026 год.

Таким образом, сбытовая надбавка ГП АО «Росатом Энергосбыт» для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Курской области с 01.01.2026 по 30.09.2026 составит 0,64975 руб./кВтч.

Сбытовая надбавка для населения и приравненных к нему категорий потребителей с 01.10.2026 по 31.12.2026 составит 0,721 руб./кВтч.

Таблица 5 – Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Росатом Энергосбыт» для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2026 год

Сбытовая надбавка	
Группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
руб./кВтч	
с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
0,64975	0,721

В соответствии с формулами (32), (33), и (36) произведен расчет сбытовых надбавок для группы (подгрупп) «прочие потребители» АО «Росатом Энергосбыт» (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) с 01.01.2026 по 30.09.2026.

Таблица 6 – Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Росатом Энергосбыт» для группы (подгрупп) «прочие потребители» с 01.01.2026 по 30.09.2026

Сбытовая надбавка		
подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
руб./кВтч		
1,08704	0,38761	0,38761

Сбытовые надбавки для группы (подгрупп) «прочие потребители» (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) АО «Росатом Энергосбыт» с 01.10.2026 по 31.12.2026 рассчитаны в соответствии с формулами (45), (46) и (49) Методических указаний.

Таблица 7 – Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Росатом Энергосбыт» для группы (подгрупп) «прочие потребители» с 01.10.2026 по 31.12.2026

Сбытовая надбавка		
подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
руб./кВтч		
1,51687	0,54242	0,54242

Сбытовая надбавка ГП АО «Росатом Энергосбыт» на территории Курской области с 01.01.2026 по 30.09.2026 для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь, определена в соответствии с формулой (69) Методических указаний и составила 0,63117 руб./кВтч.

Сбытовая надбавка для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь с 01.10.2026 по 31.12.2026, рассчитанная в соответствии с формулой (70) Методических указаний составит 0,63117 руб./кВтч.

Таблица 8 – Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Росатом Энергосбыт» для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь на 2026 год

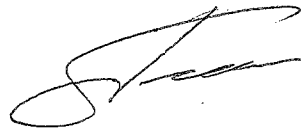
Сбытовая надбавка	
Группа потребителей «сетевые организации»	
руб./кВтч	
с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
0,63117	0,63117

На основании вышеизложенного, экспертная группа комитета по тарифам и ценам Курской области предлагает установить сбытовые надбавки

гарантирующего поставщика АО «Росатом Энергосбыт» в границах Курской области на 2026 год для населения и приравненных к нему категорий потребителей, сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, и для группы (подгрупп) «прочие потребители» (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) в вышеуказанных размерах.

Уполномоченный по делу:

начальник управления
по регулированию тарифов в
электроэнергетике и контролю



Д.А. Белых

Эксперты:

референт управления
по регулированию тарифов в
электроэнергетике и контролю



А.С. Ольховская

референт управления
по регулированию тарифов в
электроэнергетике и контролю



А.Б. Скрынникова