

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «Металлэнергофинанс»
(ИНН 4217039402) для определения величины НВВ и сбытовых надбавок
гарантирующего поставщика на потребительском рынке на 2026 год

Кемерово 2025

Оглавление

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЕТА ТАРИФОВ И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ ПО ВОПРОСАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ.....	4
ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ...	4
ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (ПО ОБЩЕПРИНЯТЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ).....	5
АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ РЕГУЛИРУЮЩИМ ОРГАНОМ, ЗА 2 ПРЕДШЕСТВУЮЩИХ ГОДА, ТЕКУЩИЙ ГОД И РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ	6
АНАЛИЗ РАСХОДОВ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА	9
Расчёт постоянных затрат ООО «Металлэнергофинанс» по сбыту электрической энергии на 2026 год методом сравнения аналогов	11
Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика	13
АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	28
Расходы ГП (ООО «Металлэнергофинанс») на формирование резерва по сомнительным долгам на 2026 год	30
Недополученные или излишне полученные доходы от осуществления деятельности гарантирующего поставщика	34
РАСЧЁТ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА НА 2026 ГОД	36
Расчёт сбытовых надбавок для населения	37
Расчёт сбытовых надбавок для прочих потребителей	38
Расчёт сбытовых надбавок для сетевых организаций	42
СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПРЕДЫДУЩЕМУ ПЕРИОДУ РЕГУЛИРОВАНИЯ	44
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	45

Общие положения

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов ООО «Металлэнергофинанс» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
- Федеральный Закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный Закон от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства РФ от 11 июля 2001 года № 526 «О реформировании электроэнергетики»;
- Постановления Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 "Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии" (далее – Основные положение № 442);
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФАС России от 21.11.2017 №1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»;
- Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней";
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Все использованные нормативные документы с учетом всех последних изменений и дополнений.

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

Материалы ООО «Металлэнергофинанс» по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2026 год подготовлены с учетом требований Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования), Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методических указаний по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждённых приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания).

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная Предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной ООО «Металлэнергофинанс» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2026 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на сбыт электрической энергии, принимаемых для расчета сбытовых надбавок на 2026 год, производилась на основе анализа расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)

Согласно Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» обязанность гарантирующего поставщика поддерживать показатели финансового состояния установлена п. 9 Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии (утверждены Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) (далее – Основные положения).

Перечень показателей финансового состояния, а также их рекомендуемые и предельные значения приведены в Приложении № 1 к Основным положениям № 442.

Таблица 1

Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика

№п/п	Показатели	Формулы	3 кв. 2025	Контрольный показатель
1	Оборачиваемость кредиторской задолженности K_1 , дней	$S^{кз} * T / (S^{выручка_p} - S^{выручка_{p-1}}) * 1,2$	30	≤ 55
2	Способность гарантирующего поставщика возратить имеющиеся заемные средства K_2 , лет	$S^{кзс} + S^{дзс} / S^{прибыль_{пг}} + S^{%уплат_{пг}} - S^{%получ_{пг}} + S^{амортизация_{пг}}$	0,00002	$0 \leq \leq 6$

$$K_1 = 3\,020\,801 * 92 / (20\,987\,815 - 13\,179\,561) * 1,2 = 30$$

$$K_2 = 490 + 0 / 27\,028\,045 + 130\,204 - 31\,524 + 4\,188 = 0,00002$$

По состоянию на 01.01.2026 года ООО «Металлэнергофинанс» отвечает требованиям Правил функционирования розничных рынков электроэнергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Оборачиваемость кредиторской задолженности K_1 за 2025 год сложилась в размере 30 дней. Способность гарантирующего поставщика возратить имеющиеся заемные средства K_2 рассчитана в размере 0,00002 лет.

**Анализ основных технико-экономических показателей, определяемых регулирующим органом,
за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования**

Таблица 2

Объёмы поставляемой электрической энергии ГП (ООО "Металлэнергофинанс")

Наименование группы потребителей	План 1 полугодие 2024 года	План 2 полугодие 2024 года	План 2024 год	Факт 1 полугодие 2024 года	Факт 2 полугодие 2024 года	Факт 2024 год	План 1 полугодие 2025 года	План 2 полугодие 2025 года	План 2025 год	План 9 мес 2026 года	План 3 мес 2026 года	План 2026 год
Население, кВт.ч	42 746 489	40 921 131	83 667 620	50 321 119	42 808 776	93 129 895	59 599 422	52 900 665	112 500 087	90 661 522	35 900 978	126 562 500
Прочие потребители с мощностью до 670 кВт, кВт.ч	54 180 490	49 678 537	103 859 027	73 793 092	68 048 713	141 841 805	57 732 280	58 997 361	116 729 641	99 207 376	42 170 382	141 377 758
Прочие потребители с мощностью от 670 кВт до 10 МВт, кВт.ч	35 802 647	32 774 936	68 577 583	45 967 667	40 785 037	86 752 704	24 153 981	22 432 757	46 586 738	41 629 060	16 169 684	57 798 744
Прочие потребители с мощностью от 10 МВт, кВт.ч	385 134 857	579 330 592	964 465 449	398 384 570	503 783 821	902 168 391	430 055 194	551 678 183	981 733 377	651 323 866	102 087 385	753 411 251
Сетевые организации, кВт.ч	25 555 172	25 812 801	51 367 973	21 724 960	26 803 727	48 528 687	23 730 812	24 898 029	48 628 841	36 772 514	12 517 482	49 289 996

Таблица 3

Объёмы поставляемой мощности ГП ООО «Металлэнергофинанс»

Наименование группы потребителей	План 1 полугодие 2024 года	План 2 полугодие 2024 года	План 2024 год	Факт 1 полугодие 2024 года	Факт 2 полугодие 2024 года	Факт 2024 год	План 1 полугодие 2025 года	План 2 полугодие 2025 года	План 2025 год	План 9 месяцев 2026 года	План 3 месяца 2026 года	План 2026 год
Население, МВт	12,31	11,59	11,95	14,46	12,15	13,30	17,17	14,98	16,08	12,98	5,10	18,08
Прочие потребители с мощностью до 670 кВт, МВт												
Прочие потребители с мощностью от 670 кВт до 10 МВт, МВт	114,26	152,01	133,13	121,01	141,55	131,28	119,31	142,51	130,91	91,08	19,90	119,21
Прочие потребители с мощностью от 10 МВт, МВт												
Сетевые организации, МВт	6,69	7,08	6,89	6,84	7,95	7,40	6,07	8,43	7,25	5,68	1,86	7,54
ИТОГО	133,26	170,67	151,97	142,31	161,65	151,98	142,55	165,92	154,24	109,75	26,85	144,82

**Количество точек поставки для определения группы масштаба деятельности ГП (ООО
"Металлэнергофинанс") на 2026 год**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Ед. изм.	Год, предшествующий базовому (план) 2024г.	Год, предшествующий базовому (факт) 2024г.	Базовый период 2025г.	Расчетный период регулирования 2026г.
1	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в городских населенных пунктах» (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_{i \text{нас город}}$	шт	27 602	26 633	26 802	26 633
2	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в сельских населенных пунктах» (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_{i \text{нас сел}}$	шт	1 166	1 279	1 167	1 279
3	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «исполнители коммунальных услуг» (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_{i \text{ИКУ}}$	шт	491	438	448	438
4	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «иные потребители, относящиеся к населению» (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_{i \text{нас иные}}$	шт	2 534	2 725	2 647	2 727
5	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» (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_{i \text{менее 670 кВт}}$	шт	3 377	3 614	3 481	3 620
6	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» (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_{i \text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	шт	230	217	227	197

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Ед. изм.	Год, предшествующий базовому (план) 2024г.	Год, предшествующий базовому (факт) 2024г.	Базовый период 2025г.	Расчетный период регулирования 2026г.
7	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» (п. 13 МУ) в расчетном периоде i		шт	190	163	175	124
8	Количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_i^{сет}$	шт	253	246	243	246
	Приведённое количество точек поставки	$n_i^{приведенное}$	шт	8 226	8 519	8 340	8 468
	Группа масштаба деятельности ГП			третья	третья	третья	третья

Количество точек поставки на 2026 год по ООО «Металлэнергофинанс», используемое в целях расчета сбытовых надбавок, учтено в соответствии с требованиями п. 13 Методических указаний: по действующим договорам по каждой группе потребителей (сетевых организаций), исходя из прогноза изменения количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Анализ расходов гарантирующего поставщика

С 08.12.2017 вступили в силу Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (приказ ФАС России от 21.11.2017 №1554/17) (далее – Методические указания № 1554/17). Согласно пункту 11 Методических указаний № 1554/17 При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются в соответствии с настоящими Методическими указаниями:

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) эталонная выручка 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 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (часть II), ст. 5978; 2015, N 8, ст. 1175; N 37, ст. 5153; 2016, № 5, ст. 687; № 47, ст. 6641; 2017, № 9, ст. 1365), инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

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, установленных пунктом 15 Основных положений;

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.

Расчёт постоянных затрат ООО «Металлэнергофинанс» по сбыту электрической энергии на 2026 год методом сравнения аналогов

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 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, №26 (часть I), ст. 3378; 2016, №26 (часть I), ст. 3879; №27 (часть I), ст. 4210; 2017, №45, ст. 6573) 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.

Расчёт постоянных затрат гарантирующего поставщика, основанный на эталонах затрат гарантирующего поставщика, приведённых в приложении № 2 к Методическим указаниям № 1554/17, прогнозом количестве точек поставки по каждой группе потребителей, согласно пунктам 24, 42, 52 и в соответствии с формулами 7, 61, 73 Методических указаний № 1554/17 приведён в таблице (в разрезе групп потребителей и компонентов затрат).

Постоянные затраты ГП (ООО «Металлэнергофинанс») на 2026 год на точку поставки

Показатель	2024 (план)							2024 (факт)							2026									
	Город насел.	Сельское насел.	ИКУ	Иные потреб., приравненные к насел.	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации	Город насел.	Сельское насел.	ИКУ	Иные потреб., приравненные к насел.	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации	Город насел.	Сельское насел.	ИКУ	Иные потреб., приравненные к насел.	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации
Оплата труда, руб./точка поставки	245,44	349,98	8 755,44	10 417,00	10 182,08	9 524,97	8 390,89	11 221,75	245,44	349,98	8 755,44	10 417,00	10 182,08	9 524,97	8 390,89	11 221,75	245,44	349,98	8 755,44	10 417,00	10 182,08	9 524,97	8 390,89	11 221,75
Содержание помещений, руб./точка поставки	51,18	74,77	977,04	1 208,39	1 158,41	1 083,65	954,63	1 119,00	51,18	74,77	977,04	1 208,39	1 158,41	1 083,65	954,63	1 119,00	51,18	74,77	977,04	1 208,39	1 158,41	1 083,65	954,63	1 119,00
Печать и доставка документов, руб./точка поставки	56,64	74,41	580,14	2 271,67	1 437,91	1 345,11	1 184,96	754,75	56,64	74,41	580,14	2 271,67	1 437,91	1 345,11	1 184,96	754,75	56,64	74,41	580,14	2 271,67	1 437,91	1 345,11	1 184,96	754,75
Организация работы колл-центров, руб./точка поставки	38,66	38,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,66	38,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,66	38,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Организация сбора и обработки показаний приборов учёта, руб./точка поставки	34,45	137,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,45	137,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,45	137,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купи-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии, руб./точка поставки	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Накладные расходы, руб./точка поставки	62,16	103,78	1 818,89	2 348,88	2 204,46	2 062,19	1 816,66	2 332,56	62,16	103,78	1 818,89	2 348,88	2 204,46	2 062,19	1 816,66	2 332,56	62,16	103,78	1 818,89	2 348,88	2 204,46	2 062,19	1 816,66	2 332,56
Количество точек поставки, шт.	27 602,00	1 166,00	491,00	2 534,00	3 377,00	230,00	190,00	253,00	26 633,00	1 279,00	438,00	2 725,00	3 614,00	217,00	163,00	246,00	26 633,00	1 279,00	438,00	2 727,00	3 620,00	197,00	124,00	246,00
Итого, руб./точка поставки	614,87	874,80	12 131,51	16 245,94	14 982,86	14 015,92	12 347,14	15 428,06	614,87	874,80	12 131,51	16 245,94	14 982,86	14 015,92	12 347,14	15 428,06	614,87	874,80	12 131,51	16 245,94	14 982,86	14 015,92	12 347,14	15 428,06

Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика

Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика включают 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 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП, 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 (подпункт в пункта 11 Методических указаний № 1554/17).

Предприятие представило расчет неподконтрольных расходов на 2026 год на сумму 53 690,09 тыс. руб. в соответствии с Методическими указаниями № 1154/17 в разбивке по группам потребителей.

Согласно пунктам 27, 45, 53 Методических указаний № 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.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программы ГП.

Предприятие представило расчет амортизации на 2026 год на сумму 3 015,40 тыс. руб. (табл. 29 ч.1 расчетные материалы тарифных материалов). Фактический размер амортизации основных средств за 2024 год составил 3 359,41 тыс. руб., в подтверждение предоставлена ведомость начисления амортизации за 2024 год. Кроме того представлено: акты ввода основных средств ОС-1, инвентарные карточки (стр. 250-259 т. 1 ч. 2).

В соответствии с Приказом Общества № 01-38/1 от 14.05.2012г. «О ведении отдельного учета» прямые расходы, направленные на обслуживание населения и приравненных к нему категорий потребителей относятся прямым образом на подразделение «Таштагол (население)». К объектам, амортизационные отчисления по которым приходятся на население относятся:

- интеллектуальная система учета электроэнергии инв. № НК-000051;
- достройка (дооборудование) интеллектуальной системы учета электроэнергии, планируемая в 2026 году в соответствии с инвестиционной программой предприятия в размере 6 296,00 тыс. руб.

Затраты на амортизацию, относимые на затраты по сетевым организациям выделяются в размере 5% от соответствующей статьи затрат на 26 счете «Общехозяйственные расходы». Оставшаяся часть затрат распределяется на прочих потребителей по уровням энергопринимающих устройств пропорционально доле точек поставки в общем количестве.

По результатам рассмотрения представленных в тарифном деле документов экспертами определена сумма амортизации на 2026 год в размере 2 995,10 тыс. руб. Расчёт амортизационных отчислений, выполненный в соответствии с требованиями Методических указаний № 1554/17, приведён в таблице

ниже

:

Расчёт амортизационных отчислений ООО «Металлэнергофинанс» на 2026 год

Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Амортизационная группа	Срок полезного использования, мес.	Первоначальная стоимость, руб.	Амортизация в месяц, руб.	Остаточная стоимость на 01.01.2024 г., руб.	Увеличение стоимости, руб.	Амортизация за 2024г.	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г.	Расчет 2025г.		Предложение предприятия на 2026г.		
											Амортизация за 2025г.	Остаточная стоимость на 01.01.2026 г.	Амортизация за 2026г., руб.	Регулятор	Остаточная стоимость на 01.01.2027 г., руб.
ATC Panasonic KX-NS1000RUIP	HK-000048	21.12.2019	4	84	1 598 265,00	19 026,96	684 970,74		228 323,64	456 647,10	228 323,57	228 323,53	228 323,53	228 323,53	-
Автомобиль Renault DUSTER	HK-000050	30.11.2021	3	60	1 394 469,17	23 241,15	813 440,42	-	1 114 606,85	512 273,83	278 893,83	233 380,00	233 380,00	233 380,00	-
Интеллектуальная система учета электроэнергии	HK-000051	28.12.2022	4	84	7 434 706,41	127 703,13	159 185,62	3 292 356,25	1 746 449,99	1 705 091,88	1 532 437,52	0 172 654,36	1 532 437,52	532 437,52	3 640 216,83
Нежилое помещение 12,7 пгт Каз. Ул. Победы 10 пом. 97/1	HK-000058	01.04.2024	9	300	426 004,74	1 420,02	426 004,74		11 360,15	414 644,59	17 040,19	397 604,40	14 200,16	14 200,16	383 404,24
Нежилое помещение 20 кв.м пгт Каз. Ул. Победы 10 пом. 97/1	HK-000059	01.04.2024	9	300	670 873,60	2 236,25	670 873,60		17 889,99	652 983,61	26 834,94	626 148,67	22 362,45	22 362,45	603 786,21
Нежилое помещение 12,1 кв.м пгт Каз. Ул. Победы 10 пом. 97/1	HK-000060	01.04.2024	9	300	405 878,87	1 352,93	405 878,87		10 823,44	395 055,43	16 235,15	378 820,28	13 529,30	13 529,30	365 290,98
Нежилое помещение 46,0 кв.м пгт Каз. Ул. Победы 10 пом. 97/1	HK-000061	01.04.2024	9	300	1 543 009,28	5 143,36	543 009,28		41 146,89	1 501 862,39	61 720,37	1 440 142,02	51 433,64	51 433,64	388 708,38
Доборудование интеллектуальной системы учета электроэнергии		31.12.2025	4	84	6 296 003,67	74 952,42							899 429,10	899 429,10	396 574,57
Итого							14 815 422	3 397 991	3 359 409	15 667 444	2 190 370	13 477 073	2 995 096	2 995 096	16 777 981

В соответствии с пунктами 27, 45, 53 Методических указаний № 1554/17 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.

Представленная предприятием копия налоговой декларации по налогу на прибыль (стр. 361 том 1 часть 2) содержит приложение № 5, на основании которого можно установить, что налоговая база по налогу на прибыль, относящийся к Кемеровской области - Кузбасса, составляет 218 948,60 тыс. руб. Следовательно, налог на прибыль за 2024 год составляет 43 789,72 (218 948,60 * 20%) тыс. руб. Предприятием представлен приказ от 14.05.2012 № 01-38/1 «О ведении раздельного учёта», в котором предусмотрено выделение расходов на население. Таким образом, в составе затрат на население относится 10 947,43 тыс. руб., на прочих потребителей – 32 842,29 тыс. руб.

Поскольку ООО «Металлэнергофинанс» осуществляет деятельность на территории нескольких субъектов РФ, а кроме того, оказывает услуги по сбыту электроэнергии как независимый сбыт, налог на прибыль подлежит распределению в соответствии с НК РФ, а также в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17. Расходы на уплату налога на прибыль в соответствии с Приказом Общества № 01-38/1 от 14.05.2012г. «О ведении раздельного учета» отнесены: по сетевым организациям 0 тыс. руб., в размере 25% от общих затрат на население, на прочих потребителей пропорционально доле точек поставки в общем количестве.

На основании положений п. 20 Основ ценообразования № 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности.

В соответствии со статьей 274 Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения по налогу на имущество является только недвижимое имущество организации. С 2024 года на баланс ООО «Металлэнергофинанс» приняты объекты недвижимого имущества, нежилые помещения в пгт Каз, в связи с этим обстоятельством предприятием представлена налоговая декларация по налогу на имущество за 2024 год (стр. 375 тома 1 части 2), согласно которой предприятием начислен налог на имущество к уплате в размере 45,77 тыс. руб.

Размер транспортного налога за 2024 год по заявке предприятия составляет согласно представленному расчету 3,64 тыс. руб. В обоснование представлено: справка-расчет транспортного налога за 2024 год в разбивке по 2 транспортным средствам в размере 3 641 руб. (стр. 382 т.1 ч.2), бухгалтерские справки о начислении/уплате налога за 2024 год на сумму 3,64 тыс. руб. Документально подтвержденные расходы на 2026 год приняты в размере 3,64 тыс. руб.

Поскольку расходы на уплату налогов производятся в соответствии с действующим налоговым законодательством (Налоговый кодекс РФ и

принятые в соответствии с ним законы и подзаконные акты, в том числе законы и подзаконные акты Кемеровской области-Кузбасса), предлагается учесть расходы на уплату налогов на 2026 год с учетом положений пунктов 27, 45, 53 Методических указаний № 1554/17 в размере фактических затрат за 2024 год (данные приведены ниже в таблице 8 «Неподконтрольные расходы ГП (ООО «Металлэнергофинанс») на 2026 год»).

Анализ документальной обоснованности проекта инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на 2025-2029 гг

Общие положения

Настоящее заключение выполнено в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

- постановлением Правительства РФ от 02.06.2023 № 923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»;

- приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе

(о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ

от 21.01.2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»;

- приказом Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики»;

- приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

Параметры проекта инвестиционной программы на 2025-2029 гг

ООО «Металлэнергофинанс» направило письмом от 08.04.2025 № 772 (вх. № 2048 от 09.04.2025) в РЭК Кузбасса заявление (уведомление) на утверждение инвестиционной программы на период 2025-2029 гг. Проект инвестиционной программы на 2025-2029 гг. размещен в Хранилище документов регионального сегмента ЕИАС.

Таблица 7

Планируемые источники финансирования проекта инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на 2025-2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	Итого за период реализации инвестиционной программы
			План	План	План	План	План	
1	2	3	4.5	4.7	4.9	4.11	4.13	6
Источники финансирования инвестиционной программы всего (пункт I + пункт II), в том числе:		млн рублей	7,56	7,96	11,26	7,94	10,43	45,15
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	7,56	7,96	11,26	7,94	10,43	45,15
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	3,71	4,53	7,27	4,51	6,58	26,60
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	3,71	4,53	7,27	4,51	6,58	26,60
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн рублей	3,71	4,53	7,27	4,51	6,58	26,60
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	2,58	2,11	2,11	2,11	2,11	11,03
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	2,58	2,11	2,11	2,11	2,11	11,03
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей	2,58	2,11	2,11	2,11	2,11	11,03
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	млн рублей	1,26	1,33	1,88	,32	1,74	7,53

Таблица 8

Сведения о наименовании и стоимости мероприятий проекта инвестиционной программы на 2025–2029 годы

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)					Итого
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	
			Год раскрытия информации	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	(план)
	ВСЕГО		6,30	6,64	9,38	6,62	8,69	37,63
1	Интеллектуальная система учета электроэнергии	O_1	6,30	6,64	6,56	6,62	8,69	34,81
2	Приобретение автомобиля JAC T6	R_1			2,82			2,82

Анализ документальной обоснованности проекта инвестиционной программы на 2025–2029 гг.

Оценка полноты раскрытой информации о проекте инвестиционной программы на 2025-2029 годы

В соответствии с пунктом 46 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты), организация раскрывает информацию о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну). В таблице 3 приведены данные о перечне раскрываемой информации, требуемой Стандартами, и о раскрытых предприятием сведений.

Таблица 9

Анализ полноты раскрытой ООО «Металлэнергофинанс» информации о проекте инвестиционной программы на 2025-2029 годы, и обосновывающих ее материалах

№ п/п	Наименование информации, раскрываемой энергосбытовой организацией при планировании инвестиционной программы	Сведения о наличии либо отсутствии информации
1	2	3
1.	Перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), реализуемых с использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), и инвестиционных проектов, реализуемых без использования указанных инвестиционных ресурсов, с указанием идентификаторов инвестиционных проектов, определяемых однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также целевых показателей, на достижение которых направлена реализация инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы). Идентификатор инвестиционного проекта не меняется	В наличии
2.	Краткое описание инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе включающее указание целей и обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов, характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов инвестиционной деятельности, показателей энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционных проектов инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	В наличии
3.	План финансирования и освоения инвестиций по инвестиционным проектам в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с указанием по каждому инвестиционному проекту планируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости инвестиционных проектов (по состоянию на начало календарного года, в котором раскрывается инвестиционная программа (проект инвестиционной программы), а также плановых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	В наличии
4.	План принятия к бухгалтерскому учету основных средств (в натуральном и стоимостном выражении) и нематериальных активов (в стоимостном выражении) с распределением по инвестиционным проектам, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), в том числе с распределением по кварталам в первом году реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и году, в котором раскрывается инвестиционная программа (если применимо)	В наличии
5.	Копию решения об одобрении инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) советом директоров (наблюдательным советом), а	В наличии

№ п/п	Наименование информации, раскрываемой энергосбытовой организацией при планировании инвестиционной программы	Сведения о наличии либо отсутствии информации
1	2	3
	при отсутствии совета директоров (наблюдательного совета) - коллегиальным (единоличным) исполнительным органом управления или иным уполномоченным органом (не раскрывается при опубликовании информации о проекте инвестиционной программы в случаях, если сроки раскрытия такой информации в соответствии с пунктом 48 настоящего документа предусмотрены Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики)	
6.	Программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности)	В наличии
7.	Заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным	Не требуется
8.	Результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по организации коммерческого учета, выполненных в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, а также информацию о составе мероприятий по организации коммерческого учета, их стоимостных, технических и количественных показателях, коэффициентах (индексах-дефляторах) и соответствующих им нормативах предельного объема финансовых потребностей на их реализацию, использованных при указанных расчетах	В наличии

В соответствии с пунктом 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), организация вместе с заявлением направляет информацию с использованием официального сайта системы в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, в формате электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписью. В таблице 4 приведен анализ полноты, направленной ООО «Металлэнергофинанс» информации о проекте инвестиционной программы на 2025-2029 годы.

Таблица 10

Анализ полноты направленной ООО «Металлэнергофинанс» информации о проекте инвестиционной программы на 2025-2029 годы, и обосновывающих ее материалах

№ п/п	Наименование информации, направленной энергосбытовой организацией о проекте инвестиционной программы	Сведения о наличии либо отсутствии информации
1	2	3
1.	Финансовый план субъекта электроэнергетики, составленный на период реализации проекта инвестиционной программы с разделением по видам деятельности, в том числе регулируемым государством, начиная с 1-го года реализации проекта инвестиционной программы, с указанием источников и способов финансирования проекта инвестиционной программы и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта электроэнергетики за предыдущий и текущий годы	В наличии

№ п/п	Наименование информации, направленной энергосбытовой организацией о проекте инвестиционной программы	Сведения о наличии либо отсутствии информации
1	2	3
2.	Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту (далее - утвержденная проектная документация), и копия решения об утверждении такой проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов)	В наличии
3.	Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации проекта инвестиционной программы с разбивкой по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой)	Не требуется
4.	Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, включающих:	В наличии
4.1.	Идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации. Идентификатор инвестиционного проекта не меняется на протяжении всего срока реализации инвестиционного проекта, а также после завершения его реализации	В наличии
4.2.	Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта	В наличии
4.3.	Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности	В наличии
4.4.	Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств по кварталам, с указанием для уже реализуемых инвестиционных проектов отчетных данных за предыдущий и текущий годы	Не требуются
4.5.	Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ, услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта	В наличии
4.6.	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, а также информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в предусмотренных решениями уполномоченного органа исполнительной власти перечнях технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, указанных в качестве условий, до выполнения	Не требуется

№ п/п	Наименование информации, направленной энергосбытовой организацией о проекте инвестиционной программы	Сведения о наличии либо отсутствии информации
1	2	3
	которых вывод объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации недопустим, или перечнях мероприятий, необходимых для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации (с указанием мероприятий, обязательства по выполнению которых приняты в соответствии с договорами о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации)	
4.7.	Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных существующих и запланированных в рамках проекта инвестиционной программы объектов электроэнергетики. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных.	Не требуется
5	Финансовый план субъекта электроэнергетики и паспорта инвестиционных проектов направляются в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации. Информация, указанная в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта, направляется в форме электронных документов в соответствии с требованиями к их форматам, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.	В наличии

Результаты общественного обсуждения проекта инвестиционной программы на 2025-2029 годы

Предприятие уведомило РЭК Кузбасса о размещении проекта инвестиционной программы на 2025–2029 годы на сайте организации. Проект инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на 2025–2029 гг. размещен в региональном сегменте ЕИАС Мониторинг, а также на официальном сайте РЭК Кузбасса в разделе «Документы», в подразделе «Проекты инвестиционных программ». Следует отметить, что постановлением Правительства РФ от 02.06.2023 № 923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики» процедура общественного обсуждения отменена, а процедура утверждения инвестиционной программы субъектов электроэнергетики из разряда государственной услуги переведена в разряд государственной функции.

Анализ полноты и корректности заполнения форм проекта инвестиционной программы на 2025-2029 годы

ООО «Металлэнергофинанс» 08.04.2025 направило в РЭК Кузбасса заявление на утверждение инвестиционной программы на период 2025-2029 гг. Проект инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на 2025-2029 гг. размещен на официальном сайте РЭК Кузбасса в разделе «Документы», в подразделе «Проекты инвестиционных программ». Кроме того, проект и обосновывающие документы размещены в региональном сегменте ЕИАС Мониторинг, а также предоставлены в РЭК Кузбасса на флэш-накопителе. Перечень направленных форм полностью соответствует приказу Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия энергосбытовой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», а также представлена заполненная форма, размещенная на сайте Минэнерго России: форма 23 «Сведения о субъекте электроэнергетики, раскрывающем информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, утверждаемом исполнительным органом субъекта Российской Федерации, а также о субъекте Российской Федерации, на территории которого таким проектом инвестиционной программы предусматривается реализация инвестиционных проектов».

Анализ целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов

Эксперты провели анализ технической и стоимостной обоснованности 2-х инвестиционных проектов, входящих в состав проекта инвестиционной программы на 2025-2029 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2025 и 2026 годах, результаты которого отражены в приложении к настоящему заключению. Следует отметить, что в связи с изменением законодательства (постановление Правительства РФ от 2 июня 2023 г. № 923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики») инвестиционная программа в части реализации

Анализ представленных ООО «Металлэнергофинанс» материалов, обосновывающих проект инвестиционной программы на 2025-2029 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2025 и 2026 годах

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)		Наименование обосновывающей стоимостную и технологическую целесообразность документации	Замечания эксперта	Экономически обоснованная стоимость, млн. руб. (без НДС)
			2025 год	2026 год			
			План	План			
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО		3,29	6,30			12,932
1	Интеллектуальная система учета электроэнергии	О_1	6,30	6,64	ПЗ, паспорт инвестпроекта, реестры абонентов, локальные сметы, коммерческие предложения поставщиков приборов учета и электротехнического оборудования, конкурентные карты, ссылки на архив госзакупок, расчет предельной стоимости внедрения ИСУЭ с использованием УНЦ (расчет финансовых потребностей)		12,932

Расчет неподконтрольных расходов на 2026 год

Расчёт неподконтрольных расходов, произведённый в соответствии с пунктами 27, 45, 53 Методических указаний № 1554/17 приведён в таблице ниже (в разрезе тарифных групп и статей расходов).

Неподконтрольные расходы ГП (ООО «Металлэнергофинанс») на 2025 год

Показатель	2024 год (план)					2024 год (факт)					2026 год (план)				
	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации
Амортизация основных средств и нематериальных активов, руб.	1 068 122,71	1 439 848,15	97 715,14	85 221,88	85 409,75	1 746 449,99	1 386 523,17	83 252,77	62 535,49	80 647,97	2 431 866,62	491 485,61	26 746,59	16 835,42	28 161,45
Налоги всего, руб., в том числе:	20 180 310,90	53 519 141,50	3 822 795,82	3 188 445,42	76,95	10 951 070,90	29 759 628,01	1 786 658,74	1 341 773,95	0,00	10 951 070,90	29 759 628,01	1 786 658,74	1 341 773,95	0,00
налог на прибыль, руб.	20 176 306,90	53 517 848,80	3 822 703,49	3 188 368,41	0,00	10 947 429,90	29 717 585,12	1 784 370,77	1 340 333,81	0,00	10 947 429,90	29 717 585,12	1 784 370,77	1 340 333,81	0,00
налог на имущество, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 042,89	2 287,97	1 440,14	0,00	0,00	42 042,89	2 287,97	1 440,14	0,00
транспортный налог, руб.	4 004,00	1 292,70	92,34	77,01	76,95	3 641,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 641,00	0,00	0,00	0,00	0,00
земельный налог, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на обеспечение коммерческого учета э/э (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Капитальные вложения из прибыли, руб., в том числе:	1 018 497,68	0,00	0,00	0,00	0,00	819 642,34	0,00	0,00	0,00	0,00	3 640 904,31	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учёта ресурсов и передачи показаний приборов учёта, руб.	1 018 497,68	0,00	0,00	0,00	0,00	819 642,34	0,00	0,00	0,00	0,00	3 640 904,31	0,00	0,00	0,00	0,00
прочие капитальные вложения, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого, руб.	22 266 931,30	54 958 989,65	3 920 510,96	3 273 667,30	85 486,70	13 517 163,23	31 146 151,18	1 869 911,52	1 404 309,44	80 647,97	17 023 841,83	30 251 113,62	1 813 405,33	1 358 609,37	28 161,45

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

Согласно абзацу 4 пункта 12 Методических указаний 1554/17 в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика включается расчётная предпринимательская прибыль (РПП). Расчетная предпринимательская прибыль определяется в отношении следующих категорий потребителей:

- «население»
- «прочие потребители менее 670 кВт»
- «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт»
- «прочие потребители не менее 10 МВт»
- «сетевые организации»

Расчетная предпринимательская прибыль ГП определяется в соответствии с формулами 11, 64, 76 Методических указаний 1554/17 как минимальное значение из предложения гарантирующего поставщика и расчетной величины, полученной как произведение прогнозной выручки гарантирующего поставщика на период регулирования, используемой в целях определения расчетной предпринимательской прибыли, на 0,015.

Экспертами произведен расчет суммы предпринимательской прибыли на основании требований Методических указаний № 1554/17. Прогнозная выручка гарантирующего поставщика, используемая в целях определения расчетной предпринимательской прибыли, определяется как сумма выручки:

- от реализации электроэнергии (мощности), рассчитанной как произведение стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) на прогнозный объем поставки электроэнергии потребителям по категориям в соответствии с прогнозным балансом на 2025 год.

Стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) в интересах населения определяется ежемесячно как средневзвешенная индикативная цена покупки электроэнергии (мощности).

Так как индикативная цена покупки электроэнергии (мощности) на момент регулирования не определена Приказом ФАС России на плановый период, то в соответствии с п. 4 Правил регулирования № 1178 при отсутствии утвержденных на очередной период регулирования индикативных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), цен (тарифов) на услуги организаций коммерческой и технологической инфраструктуры, необходимых для установления на розничном рынке регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), используются утвержденные на текущий период регулирования индикативные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), цены (тарифы) на услуги организаций коммерческой и технологической инфраструктуры с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Средневзвешенная индикативная цена покупки электроэнергии (мощности) определена исходя из помесячных объемов поставки электроэнергии и мощности, учтенных в прогнозном балансе на период регулирования, и индикативных цен с учетом параметров прогноза Минэкономразвития.

Средневзвешенная прогнозная цена покупки электроэнергии (мощности) определена исходя из полугодовых объемов поставки электроэнергии и мощности населению, учтенных в сводном прогнозном балансе на период регулирования, и цен электроэнергии и мощности, определенных в прогнозе цен Ассоциации «НП Совет рынка».

Расчёт средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения и потребителей, не относящихся к населению, в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемой по формуле 81 Методических указаний № 1554/17 приведён в таблице ниже.

Расчетная величина предпринимательской прибыли составила 53 457,13 тыс. руб., в том числе по категориям потребителей:

Таблица 14

Расчётная предпринимательская прибыль ГП
(ООО «Металлэнергофинанс») на 2026 год

Показатель	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации
Расчётная предпринимательская прибыль, заявленная ГП, руб.	4 482 848,14	52 460 701,24	2 854 905,56	1 752 150,89	3 950 932,73
Доля	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Доля РПП для диапазона	1	0,92	0,05	0,03	1
Выручка для определения расчётной предпринимательской прибыли, руб.	308 541 539,68	2 971 322 205,19	161 699 026,08	98 497 944,43	254 973 609,02
Итого, руб.	4 482 848,14	44 569 833,08	2 425 485,39	1 477 469,17	3 824 604,14

Согласно пунктам 26, 44, 66 в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика включается резерв по сомнительным долгам (РСД).

Расходы на создание резерва по сомнительным долгам учитываются в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика на основании пункта 30 Основ ценообразования и подпункта «в» пункта 22 Методических указаний. При этом размер резерва не может превышать 1,5% от валовой выручки базового периода. Средний тариф по группам потребителей, учтенный

при расчете планируемой выручки на расчетный период, отражен ниже в табл. 24.

Расчёт РСД по формулам 10, 63, 75 Методических указаний № 1554/17 приведён в таблице 21 (в разрезе тарифных групп).

Таблица 15

Расходы ГП (ООО «Металлэнергофинанс») на формирование резерва по сомнительным долгам на 2026 год

Показатель	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации
Предложение ГП, руб.	4 685 587,45	8 798 388,28	3 596 866,37	51 385 106,12	2 902 337,43
Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование РСД, %	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%
Планируемая выручка на расчётный период регулирования, руб.	346 811 351,43	676 518 718,97	276 566 427,12	3 603 923 211,26	216 153 345,51
Итого, руб.	4 685 587,45	8 798 388,28	3 596 866,37	51 385 106,12	2 902 337,43

Таблица 16

Стоимость покупной энергии для потребителей, не относящихся к населению, ГП (ООО «Металлэнергофинанс») в 2026 году

Показатель	9 месяцев	3 месяца	Примечание
Прогнозная рыночная цена на электроэнергию, руб./кВт.ч	2,126	2,008	https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm
Прогнозная рыночная цена на мощность, руб./МВт в мес.	971 505	1 031 970	https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm
Дефлятор	1,051	1,051	
Объём электроэнергии, кВт.ч	828 932 815,96	172 944 933,16	
Объём мощности, МВт	96,76	21,76	
Стоимость покупной энергии для потребителей, не относящихся к населению, руб.	2 444 993 346,54	506 564 161,00	
Средневзвешенная стоимость покупки, руб./кВт.ч	2,950	2,929	

**Стоимость покупной энергии для населения и приравненных к нему потребителей ГП
(ООО «Металлэнергофинанс»)**

Месяц	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Электроэнергия (план на 2026), кВт.ч	14 350 864	13 575 076	12 997 087	12 070 027	8 107 923	6 972 886	6 580 991	6 671 199	9 335 471	10 321 087	11 903 013	13 676 878	126 562 500
Электроэнергия (план на 2024), кВт.ч	8 441 549	9 046 587	7 478 546	6 879 740	5 611 864	5 288 203	5 089 500	5 454 879	5 636 222	6 208 725	7 973 856	10 557 949	83 667 620
Электроэнергия (факт 2024), кВт.ч	10 905 606	11 619 959	9 343 541	7 519 658	5 866 473	5 065 882	4 942 881	4 960 601	5 975 714	7 020 088	8 968 222	10 941 270	93 129 895
Электроэнергия (дельта 2024), кВт.ч	2 464 057	2 573 372	1 864 995	639 918	254 609	-222 321	-146 619	-494 278	339 492	811 363	994 366	383 321	9 462 275
Мощность (план на 2026), МВт	23,07	25,39	21,95	21,07	13,70	12,17	11,12	11,27	16,29	17,43	20,78	22,74	18,08
Мощность (план на 2024), МВт	14,20	16,27	12,72	12,06	9,44	9,20	8,70	8,62	9,58	10,61	14,04	18,03	11,96
Индикативная цена электроэнергии на 2026, руб./кВт.ч	0,57884	0,57884	0,57884	0,57884	0,57884	0,57884	0,57884	0,57884	0,57884	0,62110	0,62110	0,62110	0,58941
Индикативная цена электроэнергии на 2024, руб./кВт.ч	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,51866	0,51866	0,51866	0,51866	0,51866	0,51866	0,49747
Индикативная цена мощности на 2026, руб./МВт в мес.	414 438,14	450 502,29	450 502,29	450 502,29	423 454,18								
Индикативная цена мощности на 2024, руб./МВт в мес.	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	371 360,33	371 360,33	371 360,33	371 360,33	371 360,33	371 360,33	356 185,37
ЦнаСПокупка на 2026, руб./кВт.ч	1,25	1,35	1,28	1,30	1,28	1,30	1,28	1,28	1,30	1,38	1,41	1,37	1,32
ЦнаСПокупка на 2024, руб./кВт.ч	1,05	1,09	1,06	1,07	1,05	1,07	1,15	1,11	1,15	1,15	1,17	1,15	1,11

Средний тариф ООО "Металлэнергофинанс" по подгруппам потребителей

Наименование подгруппы	2025		2026	
	1 полугодие	2 полугодие	9 месяцев	3 месяца
Прочие потребители, руб./кВт.ч	4,550	4,560	4,782	4,793
менее 670 кВт, руб./кВт.ч	4,550	4,560	4,782	4,793
от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВт.ч	4,550	4,560	4,782	4,793
не менее 10 МВт, руб./кВт.ч	4,550	4,560	4,782	4,793
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, руб./кВт.ч	4,170	4,180	4,383	4,393

Согласно пунктам 23, 40, 51 Методических указаний № 1554/17 в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика включаются расходы на уплату процентов по заемным средствам.

В соответствии с положениями п. 23, 40, 51 Методических указаний № 1554/17, расходы на уплату процентов по заемным средствам определяются как произведение планируемой валовой выручки ГП на базовый период регулирования (2025 год) и переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств (пп. 25, 43, 54).

В свою очередь переменный компонент эталона затрат определяется как произведение средневзвешенной ключевой ставки, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования, увеличенной на 4 пункта, и доли (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии конкретной группе потребителей, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемой в размере, заявленном ГП.

В материалах тарифного дела ООО «Металлэнергофинанс» заявлена доля в размере 1/12 выручки от продажи электрической энергии потребителям.

Средневзвешенная ключевая ставка определена в размере 17,03% на основании установленных Центральным банком РФ значений ключевой ставки на базовый период регулирования, а именно:

- С 27 октября по 27 октября 2024 года – 19%
- С 28 октября 2024 года по 08 июня 2025 года – 21%
- С 09 июня по 27 июля 2025 года – 20%
- С 28 июля по 14 сентября 2025 года – 18%
- С 15 сентября по 26 октября 2025 года – 17%

С учетом этого произведен расчет суммы расходов на уплату процентов по заемным средствам на 2026 год:

$$(1 * 19\% + 224 * 21\% + 49 * 20\% + 49 * 18\% + 42 * 17\%) = 20\%$$

Таблица 19

Расчет суммы расходов на уплату процентов по заемным средствам на 2026 год

Показатель	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации
Средневзвешенная ключевая ставка ЦБ, %	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Доля	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Планируемая выручка, руб.	438 846 950,61	531 709 840,16	212 193 985,47	4 472 403 649,35	203 031 248,43
Итого, руб.	8 775 937,08	10 632 982,85	4 243 395,25	89 437 862,02	4 060 161,43

Недополученные или излишне полученные доходы от осуществления деятельности гарантирующего поставщика

В соответствии с пп. 23, 40, 51 Методических указаний № 1554/17 в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика включается величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении категорий потребителей: «население», «прочие потребители менее 670 кВт», «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт», «прочие потребители не менее 10 МВт» «сетевые организации».

Величина недополученных/излишне полученных доходов, учтенная в НВВ ООО «Металлэнергофинанс», определена, в соответствии с Методическими указаниями (пп. 28, 46, 55 МУ), в отношении каждой из категорий потребителей как сумма отклонений, сформировавшихся в периоде, предшествующем базовому (2024 год), из-за:

разницы 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;

процедуры принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

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

отклонения 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.

Расчёт недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности гарантирующего поставщика согласно пунктам 28, 46, 55 и формулам 13, 66, 78 Методических указаний № 1554/17 приведён в таблице ниже (в разрезе тарифных групп).

Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности ГП (ООО «Металлэнергофинанс») за 2024 год

Показатель	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации
Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому, обусловленные:	4 718 362,66	7 006 820,07	-227 166,44	-496 424,12	-89 324,35
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, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях установленных пунктом 15 Основных положений, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, руб.	4 718 362,66	7 006 820,07	-227 166,44	-496 424,12	-89 324,35
Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтённой 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, руб.	-11 595 295,28	-32 273 665,11	0,00	24 871 374,24	4 585 912,41
Отклонение неподконтрольных расходов, руб.	-8 749 768,07	-23 812 838,47	-2 050 599,44	-1 869 357,86	-4 838,72
Итого, руб.	-15 626 700,69	-49 079 683,51	-2 277 765,88	22 505 592,26	4 491 749,34

Расчёт эталонной выручки и необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для целей применения пунктов 7 и 8 Методических указаний № 1554/17 приведён в таблицах 21 и 22 ниже (в разрезе тарифных групп).

Таблица 21

**Эталонная выручка ГП (ООО «Металлэнергофинанс» для целей расчёта
сбытовой надбавки на 2026 год**

Показатель	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670	Прочие потреб. не	Сетевые организации
Постоянные затраты, руб.	126 789 298,41	102 468 953,10	5 216 471,55	2 892 524,62	7 170 268,74
Расходы на уплату процентов по займам и ссудам, руб.	8 775 937,08	10 632 982,85	4 243 395,25	89 437 862,02	4 060 161,43
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, руб.	4 685 587,45	8 798 388,28	3 596 866,37	51 385 106,12	2 902 337,43
Расчётная предпринимательская прибыль ГП, руб.	4 482 848,14	44 569 833,08	2 425 485,39	1 477 469,17	3 824 604,14
Итого, руб.	144 733 671,08	166 470 157,31	15 482 218,56	145 192 961,93	17 957 371,73

Расчёт необходимой валовой выручки ГП приведён в таблице ниже (в разрезе тарифных групп):

Таблица 22

**Необходимая валовая выручка ГП (ООО «Металлэнергофинанс»
на 2026 год**

Показатель	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации
Эталонная выручка, руб.	144 733 671,08	166 470 157,31	15 482 218,56	145 192 961,93	17 957 371,73
Неподконтрольные расходы, руб.	17 023 841,83	30 251 113,62	1 813 405,33	1 358 609,37	28 161,45
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому (i-2), руб.	-15 626 700,69	-49 079 683,51	-2 277 765,88	22 505 592,26	44 226 765,53
Всего НВВ, руб. (п.7+п.10)	146 130 812,22	147 641 587,43	15 017 858,02	169 057 163,56	62 212 298,72

Расчёт сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2026 год

Сбытовые надбавки на расчётный период регулирования, начиная с 2019 года рассчитываются:

- для населения в соответствии с пунктами 20 и 21 Методических указаний № 1554/17;

- для прочих потребителей в соответствии с пунктами 29, 33, 34, 35, 36, 37, 38 Методических указаний № 1554/17;

- для сетевых организаций в соответствии с пунктами 48 и 49 Методических указаний № 1554/17.

Расчёт сбытовых надбавок для населения

Сбытовая надбавка для населения на первое полугодие 2026 года рассчитывается в соответствии с формулой 2 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{i,1п/г}^{нас} = \begin{cases} \min \left\{ \frac{HBB_i^{нас\ расч}}{\mathcal{E}_i^{нас}}; (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \prod_{j=2021}^i \text{ИПЦ}_j \right\}, \text{ если } \frac{HBB_i^{нас\ расч}}{\mathcal{E}_i^{нас}} \leq CH_{i-1,2п/г}^{нас} \\ \min \left\{ CH_{i-1,2п/г}^{нас}; (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \prod_{j=2021}^i \text{ИПЦ}_j \right\}, \text{ если } \frac{HBB_i^{нас\ расч}}{\mathcal{E}_i^{нас}} > CH_{i-1,2п/г}^{нас} \end{cases}, (2)$$

где:

$CH_{i,1п/г}^{нас}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$HBB_i^{нас}$ - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), руб.;

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

$CH_{i-1,2п/г}^{нас}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВт*ч.

Поскольку $CH_{2025,2п/г}^{нас} < \frac{HBB_{2026}^{нас}}{\mathcal{E}_{2026}^{нас}} < (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \prod_{j=2021}^i \text{ИПЦ}_j$

0,9222 < 1,1546 < 1,6352, то сбытовая надбавка на первое полугодие 2026 года определяется как $CH_{2025,2п/г}^{нас} = 0,9222$

На второе полугодие 2026 года сбытовая надбавка для населения определяется по формуле 3 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{i,2п/г}^{нас} = \min \left\{ \frac{HBB_i^{нас} - CH_{i,1п/г}^{нас} \cdot \mathcal{E}_{i,1п/г}^{нас}}{\mathcal{E}_{i,2п/г}^{нас}}; (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \prod_{j=2021}^i \text{ИПЦ}_j \right\}, (3)$$

где:

$CH_{i,1п/г}^{нас}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

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

$\mathcal{E}_{i,2п/г}^{нас}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению во втором полугодии расчетного периода регулирования (i), определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч.

$$CH_{2025,2п/г}^{нас} = \min \left\{ \frac{146\,130\,812,22 - 0,9222 * 90\,661\,522}{35\,900\,978}; 1 * 1,0839 * 1,1194 * 1,0742 * 1,081 * 1,09 * 1,051 \right\} = 0,9222 \text{ руб./кВт * ч}$$

Расчёт сбытовых надбавок для прочих потребителей

В соответствии с главой IV Методических указаний № 1554/17, сбытовые надбавки для прочих потребителей рассчитываются исходя из удельной величины необходимой валовой выручки в зависимости от следующего набора условий:

Таблица 23

№п /п	Условие	1 полугодие	2 полугодие
1	$\frac{HBB_{\text{менее 670 кВ}}^{уд пп}}{HBB_{\text{не менее 10 Мвт}}^{уд пп}} \leq 3$	НЕТ	НЕТ
2	$HBB_{\text{не менее 10 Мвт}}^{уд пп} \leq HBB_{\text{менее 670 кВ}}^{уд пп}$	ДА	ДА
3	$HBB_{\text{не менее 10 Мвт}}^{уд пп} \leq HBB_{\text{от 670 кВ до 10 Мвт}}^{уд пп}$	ДА	ДА
4	$V_{\text{не менее 10 Мвт}} = 0$	НЕТ	НЕТ
5	$\frac{CH_{\text{менее 670кВт}}}{CH_{\text{не менее 10 Мвт}}} \leq 3$	ДА	НЕТ
6	Треть $CH_{\text{менее 670кВт}}$ не превышает величины между формулами 40 и 41 для 1 пг и между 55 и 56 для 2 пг	ДА	НЕТ
7	Условие между формулами 42 и 43 для 1 пг и между 56 и 57 для 2 пг	НЕТ	ДА

Удельные величины необходимой валовой выручки на первое полугодие 2024 года определяются по формуле 32 Методических указаний № 1554/17:

$$\text{НВВ}_{z,i,1 \text{ п/г}}^{\text{удпш}} = \min \left\{ \frac{\text{НВВ}_{z,i}^{\text{шп}}}{\text{Э}_{z,i}^{\text{шп}}}; \text{СН}_{z,i-1,2\text{п/г}}^{\text{шп}} \right\}, \quad (32)$$

где:

$\text{НВВ}_{z,i}^{\text{шп}}$ - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки 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 расчетный период регулирования (i), руб.;

$\text{Э}_{z,i}^{\text{шп}}$ - 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 расчетном периоде регулирования (i), определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВт*ч;

$\text{СН}_{z,i-1,2\text{п/г}}^{\text{шп}}$ - сбытовая надбавка ГП для подгруппы z группы "прочие потребители" на второе полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВт*ч.

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт},2025,1 \text{ п/г}}^{\text{уд шп}} &= \min \left\{ \frac{\text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт},2025}^{\text{шп}}}{\text{Э}_{\text{менее 670 кВт},2025}^{\text{шп}}}; \text{СН}_{\text{менее 670 кВт},2024,2\text{п/г}}^{\text{шп}} \right\} \\ &= \min \left\{ \frac{147\,641\,587,43}{141\,377\,758}; 0,6863 \right\} = 0,6863 \text{ руб./кВт} * \text{ч} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},2025,1 \text{ п/г}}^{\text{уд шп}} &= \min \left\{ \frac{\text{НВВ}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},2025}^{\text{шп}}}{\text{Э}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},2025}^{\text{шп}}}; \text{СН}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},2024,2\text{п/г}}^{\text{шп}} \right\} \\ &= \min \left\{ \frac{15\,017\,858,02}{57\,798\,744}; 0,4382 \right\} = 0,2598 \text{ руб./кВт} * \text{ч} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт},2025,1 \text{ п/г}}^{\text{уд шп}} &= \min \left\{ \frac{\text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт},2025}^{\text{шп}}}{\text{Э}_{\text{не менее 10 МВт},2025}^{\text{шп}}}; \text{СН}_{\text{не менее 10 МВт},2024,2\text{п/г}}^{\text{шп}} \right\} \\ &= \min \left\{ \frac{169\,057\,163,56}{753\,411\,251}; 0,2288 \right\} = 0,2244 \text{ руб./кВт} * \text{ч} \end{aligned}$$

Удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы z группы "прочие потребители" на 2 полугодие 2026 года рассчитывается по следующей формуле 45 Методических указаний №1554/17:

$$\text{НВВ}_{z,i,2}^{\text{уд пп}} = \frac{\text{НВВ}_{z,i}^{\text{пп}} - \text{СН}_{z,i,1}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{z,i,1}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{z,i,2}^{\text{пп}}}, \quad (45)$$

где:

$\text{НВВ}_{z,i}^{\text{пп}}$ - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для подгруппы z группы прочие потребители на расчетный период регулирования (i), руб.;

$\text{СН}_{z,i,1}^{\text{пп}}$ - 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 расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$\text{Э}_{z,i,1}^{\text{пп}}$ - объем электрической энергии (мощности), 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 1 полугодии расчетного периода регулирования (i), кВт*ч.

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт, 2025,2 п/г}}^{\text{уд пп}} &= \frac{\text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт, 2026}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{\text{менее 670 кВт, 2026,1 п/г}}^{\text{пп}} * \text{Э}_{\text{менее 670 кВт, 2026,1 п/г}}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{\text{менее 670 кВт, 2026,2 п/г}}^{\text{пп}}} \\ &= \frac{147\,641\,587,43 - 0,6863 * 99\,207\,376}{42\,170\,382} = 1,9012 \text{ руб./кВт * ч} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026,2 п/г}}^{\text{уд пп}} &= \frac{\text{НВВ}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026,1 п/г}}^{\text{пп}} * \text{Э}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026,1 п/г}}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026,2 п/г}}^{\text{пп}}} \\ &= \frac{15\,017\,858,02 - 0,2598 * 41\,629\,060,00}{16\,169\,684,00} = -0,1994 \text{ руб./кВт * ч} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned}
& \text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт, 2026, 2 п/г}}^{\text{удп}} \\
&= \frac{\text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт, 2026}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{\text{не менее 10 МВт, 2026, 1 п/г}}^{\text{пп}} * \text{Э}_{\text{не менее 10 МВт, 2026 1 п/г}}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{\text{не менее 10 МВт, 2026, 2 п/г}}^{\text{пп}}} \\
&= \frac{169\,057\,163,56 - 0,2244 * 651\,323\,866,00}{102\,087\,385,00} = 0,2098 \text{ руб./кВт} * \text{ч}
\end{aligned}$$

Согласно набору условий расчёт сбытовых надбавок для прочих потребителей производится по формулам 40, 41 и 42 Методических указаний № 1554/17 для первого полугодия 2026 года и по формулам 57 и 57.1 Методических указаний № 1554/17 для второго полугодия 2026 года.

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт на первое полугодие 2026 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 40 Методических указаний № 1554/17:

$$\begin{aligned}
& \text{СН}_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{пп}} = \min\{(1 \text{ руб./кВт} * \text{ч}) \cdot \Pi_{j=2021}^I \text{ ИПЦ}_j ; \\
& 3 \cdot \text{НВВ}_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{удп}} \cdot \frac{\text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{удп}} - \text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{удп}}}{3 \cdot \text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{удп}} - 2 \cdot \text{НВВ}_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{удп}} - \text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{удп}}}; \text{СН}_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{пп}}\}
\end{aligned}$$

и равна 0,6800 руб./кВт*ч.

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств в диапазоне от 670 кВт до 10 МВт на первое полугодие 2026 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 42 Методических указаний № 1554/17:

$$\begin{aligned}
& \text{СН}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}}^{\text{пп}} = \\
& \min \left\{ \frac{\text{НВВ}_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{удп}} \cdot \sum_{z=\text{менее 670 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} \text{Э}_{i,j,1 \text{ п/г}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}}^{\text{пп}}}; \right. \\
& \left. (1 \text{ руб./кВт} * \text{ч}) \cdot \Pi_{j=2021}^I \text{ ИПЦ}_j ; \text{СН}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}}^{\text{пп}} \right\}
\end{aligned}$$

и равна 0,4382 руб./кВт*ч.

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт на первое полугодие 2026

года в соответствии с набором условий определяется по формуле 41 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{III}} = \min \left\{ \frac{1}{3} \cdot CH_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{III}}; \right. \\ \left. (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \prod_{j=2021}^i \text{ИПЦ}_j; CH_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{III}} \right\}$$

и равна 0,2267 руб./кВт*ч.

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт на второе полугодие 2026 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 57.1 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{III}} = \min \{ 3 \cdot CH_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{III}}; (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \prod_{j=2021}^i \text{ИПЦ}_j \}$$

и составляет: 1,2056

$$CH_{\text{менее 670 кВт, 2026, 2п/г}}^{\text{III}} = \min \{ 3 * 0,4019; 1 * 1,0839 * 1,1194 * 1,0742 * 1,081 * 1,09 * 1,051 \} = 1,2056 \text{ руб./кВт*ч.}$$

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств для подгрупп "от 670 кВт до 10 МВт" и "не менее 10 МВт" на второе полугодие 2026 года в соответствии с набором условий определяется на едином уровне по формуле (57) Методических указаний № 1554 /17:

$$CH_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{III}} = CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}}^{\text{III}} = \\ \frac{\text{НВВ}_i^{\text{III}} - \sum_{z=\text{менее 670 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} (CH_{z,i,1\text{п/г}}^{\text{III}} \cdot \mathcal{E}_{z,i,1\text{п/г}}^{\text{III}})}{3 \cdot \mathcal{E}_{\text{менее 670 кВт,}}^{\text{III}} + \mathcal{E}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}}^{\text{III}} + \mathcal{E}_{\text{не менее 10 МВт,}}^{\text{III}}}$$

и составляет: 0,4019

$$CH_{\text{не менее 10 МВт, 2026, 2п/г}}^{\text{III}} = CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2026, 2п/г}}^{\text{III}} = \\ \frac{331\,716\,609,01 - 99\,207\,375,96 * 0,6800 - 41\,629\,060,00 * 0,4382 - 651\,323\,866,00 * 0,2267}{3 * 42\,170\,382,16 + 16\,169\,684,00 + 102\,087\,385,00} = 0,4019 \text{ руб./кВт*ч.}$$

Расчёт сбытовых надбавок для сетевых организаций

Сбытовая надбавка для сетевых организаций на первое полугодие 2026 года рассчитываются по формуле 69 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{i,1\text{п/г}}^{\text{сет}} = \min \left\{ \frac{\text{НВВ}_i^{\text{сет}}}{\mathcal{E}_i^{\text{пот}}}; CH_{i-1,2\text{п/г}}^{\text{сет}} \right\}, (69)$$

где:

$НВВ_i^{сет}$ - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

$\mathcal{E}_i^{пот}$ - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в расчетном периоде регулирования (i), кВт*ч;

$СН_{i-1,2п/г}^{сет}$ - сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВт*ч.

$$СН_{2025,1п/г}^{сет} = \min \left\{ \frac{62\,212\,298,72}{49\,289\,996,00}; 1,1751 \right\} = 1,1751 \text{ руб./кВт*ч.}$$

На второе полугодие 2026 года сбытовая надбавка для сетевых организаций определяется по формуле 70 Методических указаний № 1554/17:

$$СН_{i,2п/г}^{сет} = \frac{НВВ_i^{сет} - СН_{i,1п/г}^{сет} \cdot \mathcal{E}_{i,1п/г}^{пот}}{\mathcal{E}_{i,2п/г}^{пот}}$$

где:

$\mathcal{E}_{i,1п/г}^{пот}$ - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в первом полугодии расчетного периода регулирования (i), определенный в сводном прогнозном балансе, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i,2п/г}^{пот}$ - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями во втором полугодии расчетного периода регулирования (i), определенный в сводном прогнозном балансе, кВт*ч.

$$СН_{2026,2п/г}^{сет} = \frac{62\,212\,298,72 - 1,1751 * 36\,772\,514}{12\,517\,482} = 1,5180 \text{ руб./кВт * ч}$$

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

Показатель	2024	2025	2026
Минимальный рост совокупной НВВ	11,3%	11,5%	0,8%
НВВ предыдущего года	605 122 371,12	535 614 648,51	540 059 719,94
Эталонная выручка	397 510 041,11	409 193 829,26	489 836 380,62
Переменная часть НВВ	233 027 469,36	83 920 819,25	50 223 339,32
Доля эталонной НВВ	1,00	1,00	1,00

Заключение

Предлагается установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ООО «Металлэнергофинанс» на 2026 год согласно данным, приведённым в таблице 25:

Таблица 25

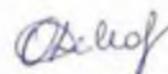
Группа потребителей	9 месяцев 2026 года, руб./кВт	4 квартал 2026 года, руб./кВт
Население и приравненные к нему потребители	0,9222	1,6352
Прочие потребители		
менее 670 кВт	0,6800	1,2056
от 670 кВт до 10 МВт	0,4382	0,4019
не менее 10 МВт	0,2267	0,4019
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	1,1751	1,5180

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности заместителя председателя РЭК Кузбасса



М. Г. Саврасов

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова

Начальник технического отдела



Ю.Б. Лермонтов