

№ 162
от 26.08.24

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение
по материалам ПАО «Кузбассэнергосбыт», выполненное во
исполнение решения Кемеровского областного суда от 07.03.2024
по делу № 3а-38/2024, апелляционного определения
Судебной коллегии по административным делам Пятого
апелляционного суда общей юрисдикции от 26.06.2024 по делу
№ 66а-786/2024

КЕМЕРОВО 2024 год

Общая часть

Решение Кемеровского областного суда от 07.03.2024 по делу № 3а-38/2024 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 26.07.2024 по делу № 66а-786/2024 включает:

Признать недействующим со дня принятия постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2023 № 777 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области – Кузбасса, на 2024 год» в части установления строкой 3 таблицы приложения «Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области – Кузбасса, на 2024 год» для ПАО «Кузбассэнергосбыт» сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на период с 01.07.2024 по 31.12.2024 в размере 0,4128 руб./кВт.ч.

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названное выше постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса, признанное не действующим в части.

Для пересмотра определена следующая статья расходов:

1. Расчеты выпадающих доходов гарантирующего поставщика.

Расчет сбытовых надбавок ПАО «Кузбассэнергосбыт» для сетевых организаций на 2024 год

Судебным органом установлено следующее:

«Пунктом 50 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17), установлено, что необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (НВВ_{сет}) определяется по формуле 72, которая включает выпадающие доходы гарантирующего поставщика, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций (Вып_и). В свою очередь выпадающие доходы рассчитываются по формуле 80, изложенной в

пункте 56 Методических указаний № 1554/17, содержащей в числе составляющих значение $CЭTm,i,lnac$ - тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется 1-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт.*ч.

На территории Кемеровской области – Кузбасса тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в расчетном периоде регулирования i (2024 год), утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 29 декабря 2023 года № 780 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области- Кузбасса, поставляемой потребителям на 2024 год» и составил на 1 полугодие – 1,27365 руб./кВт.ч., на второе полугодие – 1,38700 руб./кВт.ч. руб./ (том 3 л.д. 200).

В ходе рассмотрения настоящего дела установлено и не оспаривается сторонами, что для расчета выпадающих доходов гарантирующих поставщиков (далее - ГП) по формуле 80 Методических указаний № 1554/17 РЭК Кузбасса составляющую $CЭTm,i,lnac$ определила как расчетное значение (прогнозные тарифы) исходя из предложения ПАО «Кузбассэнергосбыт», поданного на тарифное регулирование в апреле 2023 года и уточненного в октябре 2023 года, в размере: на первое полугодие 2024 года – 0,63576 руб./кВт.ч., на второе полугодие 2024 года – 0,57282 руб./кВт.ч. (том 2 л.д. 115 – 116, 138 оборот – 141, том 3 л.д. 200). В результате составляющая $CЭTm,i,lnac$ принята в размере отличном от величины тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в 2024 году, отклонение имеет место в сторону снижения.

При этом экспертное заключение, подготовленное в целях принятия оспариваемого в части нормативного правового акта, а также протокол заседания Правления РЭК Кузбасса, ссылок на положения нормативных правовых актов, имеющих большую юридическую силу, допускающих при расчете выпадающих доходов по формуле 80 Методических указаний № 1554/17 использование в значении $CЭTm,i,lnac$ иных показателей (расчетных значений, прогнозных тарифов) нежели фактически установленный тариф, не содержат, не названо таких и в суде.

С доводами административного ответчика о правомерности примененного подхода по тому основанию, что регулирующие органы в целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии не должны принимать в расчет величины выше предложенных регулируемой организацией, суд в данном случае не может согласиться. По смыслу пункта 56 Методических указаний № 1554/17, значение $CЭTm,i,lnac$ принимается равным фактической величине тарифа в расчетном периоде регулирования, а потому не может определяться какими-либо

произвольными данными, в том числе, указанными в материалах регулируемых организаций.

Таким образом, определяя величину выпадающих доходов гарантирующего поставщика, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и учитываемых при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций (Вып1), регулирующий орган использовал способ определения отдельной составляющей (СЭТm,i,lnac), участвующей в расчете, не предусмотренный Основами ценообразования и Методическими указаниями № 1554/17, что повлекло снижение величины выпадающих доходов и безусловно отразилось на величине НВВ и сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь».

29.12.2023 ПАО «Кузбассэнергосбыт» письмом № 02-04/4484 предоставило расчет сбытовых надбавок, произведенный в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17). В соответствии с приложенным к вышеуказанному письму расчетом, сбытовая надбавка для территориально сетевых организаций на 2 полугодие 2024 года составит:

Группа потребителей	1 полугодие 2024 года, руб./кВтч	2 полугодие 2024 года, руб./кВтч
Население и приравненные к нему потребители, руб./кВтч	0,8071	1,0167
Прочие потребители		
менее 670 кВт, руб./кВтч	0,6422	0,6577
от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВтч	0,2393	0,2431
не менее 10 МВт, руб./кВтч	0,2150	0,2192
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, руб./кВтч	0,3400	3,8250

Отмечаем, что показатель сбытовая надбавка участвует в расходах на покупку потерь.

Расчет ставки на оплату потерь произведен согласно п.50 Методических указаний 20-э/2.

Ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии $T_{\text{ВН}}^{\text{пот}}$, $T_{\text{СН1}}^{\text{пот}}$, $T_{\text{СН2}}^{\text{пот}}$ и $T_{\text{ВН}}^{\text{сод}}$ на соответствующем уровне напряжения определяются следующим образом:

Высокое напряжение 110 кВ и выше

$$T_{\text{ВН}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{ВН}}^{\text{пот}}}{\sum (\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{по}} + \mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{СН1}} + \mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{СН2}})}, \text{руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.8)$$

Среднее напряжение первого уровня 35 кВ

$$T_{\text{СН1}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{СН1}}^{\text{пот}}}{\sum (\mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{по}} + \mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{СН2}} + \mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{НН}})}, \text{руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.10)$$

$$Z_{\text{СН1}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{пот}}) + \Delta Z_{\text{ВН}}^{\text{СН1}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.11)$$

$$\Delta Z_{\text{ВН}}^{\text{СН1}} = T_{\text{ВН}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{СН1}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.12)$$

Среднее напряжение второго уровня 20 - 1 кВ

$$T_{\text{СН2}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{СН2}}^{\text{пот}}}{\sum (\mathcal{E}_{\text{СН2}}^{\text{по}} + \mathcal{E}_{\text{СН2}}^{\text{НН}})}, \text{руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.13)$$

$$Z_{\text{СН2}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \mathcal{E}_{\text{СН2}}^{\text{пот}}) + \Delta Z_{\text{ВН}}^{\text{СН2}} + \Delta Z_{\text{СН1}}^{\text{СН2}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.14)$$

$$\Delta Z_{\text{ВН}}^{\text{СН2}} = T_{\text{ВН}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{СН2}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.15)$$

$$\Delta Z_{\text{СН1}}^{\text{СН2}} = T_{\text{СН1}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{СН2}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.16)$$

Низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

$$T_{\text{НН}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{НН}}^{\text{пот}}}{\sum \mathcal{E}_{\text{НН}}^{\text{по}}}, \text{руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.17)$$

$$Z_{\text{НН}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \mathcal{E}_{\text{НН}}^{\text{пот}}) + \Delta Z_{\text{СН1}}^{\text{НН}} + \Delta Z_{\text{СН2}}^{\text{НН}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.18)$$

$$\Delta Z_{\text{СН1}}^{\text{НН}} = T_{\text{СН1}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{НН}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.19)$$

$$\Delta Z_{\text{СН2}}^{\text{НН}} = T_{\text{СН2}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{СН2}}^{\text{НН}}, \text{тыс. руб.}, \quad (15.20)$$

где:

$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{по}}$, $\mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{по}}$, $\mathcal{E}_{\text{СН2}}^{\text{по}}$ и $\mathcal{E}_{\text{НН}}^{\text{по}}$ - плановый отпуск из сети электроэнергии потребителям на ВН, СН1, СН2 и НН, млн. кВт·ч;

$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{СН1}}$, $\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{СН2}}$, $\mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{СН2}}$, $\mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{НН}}$ и $\mathcal{E}_{\text{СН2}}^{\text{НН}}$ - плановая трансформация электроэнергии из сети более высокого уровня напряжения (нижний индекс) в смежную сеть более низкого уровня напряжения (верхний индекс), МВт;

$Z_{\text{ВН}}^{\text{пот}}$, $Z_{\text{СН1}}^{\text{пот}}$, $Z_{\text{СН2}}^{\text{пот}}$ и $Z_{\text{НН}}^{\text{пот}}$ - расходы на оплату потерь в сетях соответствующего уровня напряжения, ВН, СН1, СН2 и НН, тыс. руб.;

В соответствии с минимальным уровнем предельных тарифов расходы на покупку потерь для всех территориально сетевых организаций составят 4 574 млн. руб.

Для расчета использованы данные о расходах сетевых организаций на оплату потерь, определенные в соответствии с п.81 Основ ценообразования (отражены в шаблоне PEREDACHA.M2024, лист Расчет котловых тарифов), и балансовые показатели в соответствии с балансом электрической энергии и мощности, утвержденным ФАС России, отражены в шаблоне PEREDACHA.M2024, лист 4. Баланс электрической энергии, а также лист Расчет котловых тарифов.

1 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.
З _{ВН} ^{пот}	704 210,01
З _{СН2} ^{пот}	152 511,56
З _{СН2} ^{пот}	543 602,03
З _{НН} ^{пот}	810 724,50

Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн.кВт*ч
Э _{ВН} ^{по}	3003,23
Э _{СН1} ^{по}	1021,59
Э _{СН2} ^{по}	1406,45
Э _{НН} ^{по}	1918,56

Плановая трансформация	МВт
Э _{ВН} ^{СН1}	2422,61
Э _{ВН} ^{СН2}	1747,53
Э _{СН1} ^{СН2}	1627,68
Э _{СН1} ^{НН}	2,68
Э _{СН2} ^{НН}	2082,96

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

$$T_{ВН}^{пот} = \frac{704\,210,01}{(3003,23 + 2422,61 + 1747,53)} = 98,17 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{СН1}^{пот} = \frac{152\,511,56 + 2422,61 * 98,17}{(1021,59 + 1627,68 + 2,68)} = 147,19 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{СН2}^{пот} = \frac{543\,602,03 + 1747,53 * 98,17 + 1627,68 * 147,19}{(1406,45 + 2082,96)} = 273,61 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{НН}^{пот} = \frac{810\,724,50 + 2,68 * 147,19 + 2082,96 * 273,61}{1918,56} = 719,83 \text{ (руб./МВтч)}$$

2 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.
З _{ВН} ^{пот}	763 121,76
З _{СН2} ^{пот}	163 784,46
З _{СН2} ^{пот}	585 847,84
З _{НН} ^{пот}	851 067,72

Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн.кВт*ч
Э _{ВН} ^{по}	2995,76
Э _{СН1} ^{по}	1040,68
Э _{СН2} ^{по}	1392,84
Э _{НН} ^{по}	1862,18

Плановая трансформация	МВт
Э _{ВН} ^{СН1}	2402,71
Э _{ВН} ^{СН2}	1734,17
Э _{СН1} ^{СН2}	1580,13
Э _{СН1} ^{НН}	2,62
Э _{СН2} ^{НН}	2043,80

$$T_{\text{ВН}}^{\text{пот}} = \frac{763\,121,76}{(2995,76 + 2402,71 + 1734,17)} = 106,99 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{СН1}}^{\text{пот}} = \frac{163\,784,46 + 2402,71 * 106,99}{(1040,68 + 1580,13 + 2,62)} = 160,42 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{СН2}}^{\text{пот}} = \frac{585\,847,84 + 1734,17 * 106,99 + 1580,13 * 160,42}{(1392,84 + 2043,8)} = 298,21 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{НН}}^{\text{пот}} = \frac{851\,067,72 + 2,62 * 160,42 + 2043,80 * 298,21}{1862,18} = 784,55 \text{ (руб./МВтч)}$$

Таким образом, необходимая сумма денежных средств в соответствии с минимальным предельным уровнями тарифов утвержденным приказом ФАС России №782/23 от 31.10.2023 года составит 4 574 869 тыс. руб.

В соответствии с максимальным уровнем предельных тарифов утвержденным приказом ФАС России №782/23 от 31.10.2023 расходы на покупку потерь составят 4 574 млн. руб.

Расчет ставки на оплату потерь произведен согласно п.50 Методических указаний 20-э/2, с учетом следующим образом:

1 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.
$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{пот}}$	704 210,01
$\mathcal{E}_{\text{СН2}}^{\text{пот}}$	152 511,56
$\mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{пот}}$	543 602,03
$\mathcal{E}_{\text{НН}}^{\text{пот}}$	810 724,50

Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн.кВт*ч
$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{по}}$	3003,23
$\mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{по}}$	1021,59
$\mathcal{E}_{\text{СН2}}^{\text{по}}$	1406,45
$\mathcal{E}_{\text{НН}}^{\text{по}}$	1918,56

Плановая трансформация	МВт
$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{СН1}}$	2422,61
$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{СН2}}$	1747,53
$\mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{СН2}}$	1627,68
$\mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{НН}}$	2,68
$\mathcal{E}_{\text{СН2}}^{\text{НН}}$	2082,96

Рассчитывая в соответствии с формулами, получаем:

$$T_{\text{ВН}}^{\text{пот}} = \frac{704\,210,01}{(3003,23 + 2422,61 + 1747,53)} = 98,17 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{СН1}}^{\text{пот}} = \frac{152\,511,56 + 2422,61 * 98,17}{(1021,59 + 1627,68 + 2,68)} = 147,19 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{СН2}}^{\text{пот}} = \frac{543\,602,03 + 1747,53 * 98,17 + 1627,68 * 147,19}{(1406,45 + 2082,96)} = 273,61 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{НН}}^{\text{пот}} = \frac{810\,724,50 + 2,68 * 147,19 + 2082,96 * 273,61}{1918,56} = 719,83 \text{ (руб./МВтч)}$$

2 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.
$З_{\text{вн}}^{\text{пот}}$	763 121,76
$З_{\text{сн2}}^{\text{пот}}$	163 784,46
$З_{\text{сн2}}^{\text{пот}}$	585 847,84
$З_{\text{нн}}^{\text{пот}}$	851 067,72

Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн.кВт*ч
$Э_{\text{вн}}^{\text{по}}$	2995,76
$Э_{\text{сн1}}^{\text{по}}$	1040,68
$Э_{\text{сн2}}^{\text{по}}$	1392,84
$Э_{\text{нн}}^{\text{по}}$	1862,18

Плановая трансформация	МВт
$Э_{\text{вн}}^{\text{сн1}}$	2402,71
$Э_{\text{вн}}^{\text{сн2}}$	1734,17
$Э_{\text{сн1}}^{\text{сн2}}$	1580,13
$Э_{\text{сн1}}^{\text{нн}}$	2,62
$Э_{\text{сн2}}^{\text{нн}}$	2 043,80

$$T_{\text{вн}}^{\text{пот}} = \frac{763\,121,76}{(2995,76 + 2402,71 + 1734,17)} = 106,99 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} = \frac{163\,784,46 + 2402,71 * 106,99}{(1040,68 + 1580,13 + 2,62)} = 160,42 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{сн2}}^{\text{пот}} = \frac{585\,847,84 + 1734,17 * 106,99 + 1580,13 * 160,42}{(1392,84 + 2043,8)} = 298,21 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{нн}}^{\text{пот}} = \frac{851\,067,72 + 2,62 * 160,42 + 2043,80 * 298,21}{1862,18} = 784,55 \text{ (руб./МВтч)}$$

Таким образом, необходимая сумма денежных средств по максимальным предельным утвержденным приказом ФАС России №782/23 от 31.10.2023 года составит 4 577 236 тыс. руб.

Расчет максимально возможной сбытовой надбавки для ПАО «Кузбассэнергосбыт», с учетом максимальных предельных уровней тарифов утвержденные ФАС России от 31.10.2023 №782/23:

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки при регулировании на 2024 год

Сетевые	ед. изм.	1 п/г	2 п/г
Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации)			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	кВт.ч.	591 630 700,00	630 374 200,00
ООО «Металлэнергофинанс»	кВт.ч.	25 555 171,65	25 812 801,36
Итого	кВт.ч.	617 185 871,65	656 187 001,36
Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	руб./кВт.ч.	0,3400	0,4128
ООО «Металлэнергофинанс»	руб./кВт.ч.	1,1973	1,3723
Средневзвешенная сбытовая надбавка	руб./кВт.ч.	0,3755	0,4505

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2024 год во исполнение решения суда

Сетевые	ед. изм.	1 п/г	2 п/г
Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации)			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	кВт.ч.	591 630 700,00	630 374 200,00
ООО «Металлэнергофинанс»	кВт.ч.	25 555 171,65	25 812 801,36
Итого	кВт.ч.	617 185 871,65	656 187 001,36
Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	руб./кВт.ч.	0,3400	0,4962
ООО «Металлэнергофинанс»	руб./кВт.ч.	1,1973	1,3723
Средневзвешенная сбытовая надбавка	руб./кВт.ч.	0,3755	0,53069

Расчет стоимости покупки потерь на 2 полугодие на 2024 год

Наименование	Ед. изм.	2 полугодие	Основание
Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб./МВт.ч.	1,802	Приказ ФАС России от 12.12.2022 N 971/22.
Тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб./МВт.ч.	2,339	Приказ ФАС России от 12.12.2022 №972/22.
Тариф на услуги АО «ЦФР»	руб./МВт.ч.	0,471	С учетом протокола 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».
Цена мощности	руб./МВт.	830 849	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023.
Цена электроэнергии	руб./МВт.ч.	1 441	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023.
Сбытовая надбавка	руб./МВт.ч.	530,69	Предложение ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 29.12.2023
Объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт.	217,17	сводный прогнозный баланс
Объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	тыс.МВт*ч	650,50	сводный прогнозный баланс
Стоимость ЭМ	тыс.руб.	1 082 637,75	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 285 574,27	
ИТОГО	тыс.руб.	2 368 21,02	
Расчет тарифа покупки потерь на 2024 год	руб./МВт.ч.	3 640,63	

В связи с вышеизложенным, а также с учетом предложения ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 29.12.2023, сбытовая надбавка, не превышающая предельные уровни тарифов, утвержденные ФАС России от 31.10.2023 №782/23 составит 0,4962 руб./кВт.ч. Цена покупки потерь для сетевых организаций составит:

на 2 полугодие:

$830\,849 \text{ руб./МВт.} * 217,17 \text{ МВт.} * 6 \text{ мес./1000} + 650,50 \text{ тыс. МВт*ч} * (530,69 \text{ руб./МВт*ч} + 1441 \text{ руб./МВт*ч} + 1,802 \text{ руб./МВт*ч} + 2,339 \text{ руб./МВт*ч} + 0,471 \text{ руб./МВт*ч}) = 2\,368\,212,02 \text{ тыс. руб.}$

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 2 полугодие составит:

$2\,368\,212,02 \text{ тыс. руб.} / 650,5 \text{ тыс. МВт*ч} = 3\,640,63 \text{ руб./МВт.ч.}$

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год для сетевых организаций отражен в таблице №1.

Расчет произведен, с учетом того, что остальные показатели, остаются без изменения при расчете расходов на покупку потерь, учтенные при регулировании на 2024 год.

Таблица 1

Расчет покупки потерь в соответствии с предельными максимальными уровнями тарифов на 2024 год

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)		2024		Цена на 2024 год		Итого в соответствии с минимальными предельными уровнями тарифов				Цена на 2024 год		Итого в соответствии с максимальными предельными уровнями тарифов			Отсл суд/2024 г
		млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	цена 1 пол	цена 2 пол	1-е пол	2-е пол	год		цена 1 пол	цена 2 пол	1-е пол	2-е пол	год	тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623		3 583,223	3 605,012	222 306,36	236 425,34	458 731,70		3 583,223	3 640,630	222 306,36	236 671,33	458 977,90	246,20
2	ООО «Вярзэ-ЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769		4 412,133	4 538,329	91 103,57	91 315,24	182 418,81		4 412,133	4 538,329	91 103,57	91 315,24	182 418,81	0,00
3	ОАО «Кузбасс-Электрон» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420		3 583,223	3 605,012	23 676,50	24 557,34	48 233,84		3 583,223	3 640,630	23 676,50	24 582,91	48 259,42	25,57
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880		3 583,223	3 605,012	375 781,52	378 551,49	754 333,02		3 583,223	3 640,630	375 781,52	378 945,69	754 727,21	394,20
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828		3 583,223	3 605,012	947 067,01	1 036 521,69	1 983 588,70		3 583,223	3 640,630	947 067,01	1 037 601,05	1 984 668,06	1 079,36
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656		3 583,223	3 605,012	2 991,63	2 958,27	5 949,91		3 583,223	3 640,630	2 991,63	2 961,35	5 952,99	3,08
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242		3 583,223	3 605,012	14 784,74	14 838,23	29 622,96		3 583,223	3 640,630	14 784,74	14 853,68	29 638,42	15,45
8	ОАО «РЖД» (Знамяно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал Трансэнерго) (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708		3 583,223	3 605,012	28 163,29	28 291,77	56 455,07		3 583,223	3 640,630	28 163,29	28 321,23	56 484,53	29,46
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065		3 583,223	3 605,012	5 554,00	5 461,59	11 015,59		3 583,223	3 640,630	5 554,00	5 467,28	11 021,28	5,69
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403		3 583,223	3 605,012	24 938,51	26 832,50	51 771,02		3 583,223	3 640,630	24 938,51	26 860,45	51 798,96	27,94
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205134692)	79,562	92,557	172,119		3 583,223	3 605,012	285 088,01	333 670,54	618 758,54		3 583,223	3 640,630	285 088,01	334 018,00	619 106,00	347,46
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733		3 583,223	3 605,012	10 355,51	10 249,05	20 604,56		3 583,223	3 640,630	10 355,51	10 259,72	20 615,24	10,67
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287		3 583,223	3 605,012	24 124,76	23 626,53	47 751,29		3 583,223	3 640,630	24 124,76	23 651,13	47 775,89	24,60
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834		3 583,223	3 605,012	99 455,93	97 617,18	197 073,11		3 583,223	3 640,630	99 455,93	97 718,84	197 174,77	101,65
15	ООО «Электросеть-сервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626		3 583,223	3 605,012	2 943,26	2 900,59	5 843,85		3 583,223	3 640,630	2 943,26	2 903,61	5 846,87	3,02
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582		3 583,223	3 605,012	52 713,48	50 004,42	102 717,91		3 583,223	3 640,630	52 713,48	50 056,49	102 769,98	52,07
ВСЕГО		612,28	650,50	1 262,77		3 583,22	3 605,01	2 211 048,09	2 363 821,79	4 574 869,88		3 583,223	3 640,630	2 211 048,09	2 366 188,21	4 577 236,31	2 366,43

Заключение

Предлагается установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2024 год согласно приведённым в таблице:

Группа потребителей	1 полугодие 2024 года, руб./кВтч	2 полугодие 2024 года, руб./кВтч
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, руб./кВтч	0,3400	0,4962

Таким образом, сбытовая надбавка составит на 2 е полугодие 2024 года 0,4962 руб./кВтч, что на приведет к превышению предельных максимальных уровней тарифов, утвержденными ФАС России от 31.10.2023 года №782/23.

Начальник контрольно-
правового управления



О.В. Бушуева

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



М.Г. Саврасов

И. о. начальника отдела
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова