



КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
30.12.2025
Регистрационный № *32-1154/2025*

**КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2025 № *408-Р*

**О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по ценам
и тарифам Московской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом 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», Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 № 1321/46 «О формировании Комитета по ценам и тарифам Московской области», и на основании решения Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области (протокол заседания Правления от 26.12.2025 № 47):

1. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2021 № 284-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

008114 *

2. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 25.11.2022 № 221-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2023 № 305-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему распоряжению;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему распоряжению.

4. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 10.12.2024 № 272-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области на 2025-2029 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 9 к настоящему распоряжению;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 10 к настоящему распоряжению.

5. Настоящее распоряжение подлежит размещению (опубликованию) на сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области в Интернет-портале Правительства Московской области и направлению в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Московской области.

6. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 января 2026 года.

7. Контроль за выполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области Дозорову А.А.

Председатель Комитета по ценам
и тарифам Московской области



О.Г. Толмачев

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 29.12.2025 № 408-Р

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 20.12.2021 № 284-Р

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022-2026 годы

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|---|----------------------------------|------------|------|---|--|--|---|---|---|--|
| | | | | млн. руб. | % | % | % | час | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | ООО «ВЕРТИКАЛЬ» | 7725696701 | 2022 | 42,162 | 1 | 75 | 9,4434 | 3,1659 | 0,6629 | 1,0000 |
| | | | 2023 | x | 1 | 75 | x | 2,8777 | 0,6248 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 2,6158 | 0,5890 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 3,1836 | 2,3777 | 0,5552 | 1,0000 |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | 2,1613 | 0,5233 | 1,0000 |
| 2 | ООО «ЦЭК» | 7714426397 | 2022 | 55,801 | 1 | 75 | 13,0237 | 0,0614 | 0,0372 | 1,0000 |
| | | | 2023 | x | 1 | 75 | x | 0,0605 | 0,0366 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 0,0595 | 0,0361 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 6,8820 | 0,0587 | 0,0356 | 1,0000 |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | 0,0578 | 0,0350 | 1,0000 |
| 3 | ООО «САМОЛЕТ-ПРОГРЕСС» | 7731317983 | 2022 | 45,127 | 1 | 75 | 3,7104 | 2,6139 | 0,2427 | 1,0000 |
| | | | 2023 | x | 1 | 75 | x | 2,4926 | 0,2391 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 2,3769 | 0,2355 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 2,5699 | 2,2665 | 0,2320 | 1,0000 |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | 2,1613 | 0,2285 | 1,0000 |

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 20.12.2025 № 408-Р
Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 20.12.2021 № 284-Р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022-2026 годы для владельцев ПАО «Россет Московский регион» (электричества) в территориальных сетевых организациях на территории Московской области

| № | Наименование сетевой организации (получателя) | ИНН | 2022 | | | 2022 | | | 2023 | | | 2023 | | | 2024 | | | 2024 | | | 2025 | | | 2025 | | | 2026 | | | 2026 | | |
|----------------|---|--------------|---|--|--------------------|--|--|--------------------|--|--|--------------------|--|--|--------------------|--|--|--------------------|--|--|--------------------|--|--|--------------------|--|--|--------------------|--|--|--------------------|--|--|--------------------|
| | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | с 01.01.2026 по 30.09.2026 | | | с 01.10.2026 по 31.12.2026 | | |
| | | | Двухтарифный тариф | | Однотарифный тариф | Двухтарифный тариф | | Однотарифный тариф | Двухтарифный тариф | | Однотарифный тариф | Двухтарифный тариф | | Однотарифный тариф | Двухтарифный тариф | | Однотарифный тариф | Двухтарифный тариф | | Однотарифный тариф | Двухтарифный тариф | | Однотарифный тариф | Двухтарифный тариф | | Однотарифный тариф | Двухтарифный тариф | | Однотарифный тариф | Двухтарифный тариф | | Однотарифный тариф |
| | | | ставка за потребление электрической энергии | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводки сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводки сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводки сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводки сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводки сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводки сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводки сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводки сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводки сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | |
| руб. / МВт*час | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| 1 | ООО «ВЕРТИКАЛЬ» | 7725496701 | 481 453,782 | 337,439 | 1,312 | 481 453,782 | 322,462 | 1,297 | 416 600,571 | 380,106 | 1,204 | 416 600,571 | 380,106 | 1,204 | 213 808,205 | 492,392 | 0,906 | 213 808,212 | 492,392 | 0,906 | 144 179,725 | 177,846 | 0,435 | 142 472,243 | 178 899 | 0,456 | 385 704,167 | 512,440 | 1,222 | 393 826,828 | 192,718 | 0,902 |
| 2 | ООО «ЕРК» | 7714426397 | 508 187,479 | 484,330 | 1,573 | 508 186,583 | 465,023 | 1,251 | 709 124,786 | 545,798 | 1,208 | 709 124,786 | 545,798 | 1,208 | 302 581,124 | 784,250 | 1,432 | 302 581,124 | 784,250 | 1,432 | 478 817,935 | 605,870 | 1,631 | 478 817,935 | 648,012 | 1,973 | 503 458,329 | 840,441 | 1,897 | 441 042,603 | 338 171 | 1,443 |
| 3 | ООО «АМКОБЕЛ-ПРОМПАВ» | 7731117983 | 441 592,624 | 123,088 | 1,008 | 441 592,763 | 119,157 | 1,002 | 628 492,232 | 140,424 | 1,282 | 628 492,232 | 140,424 | 1,282 | 1 304 954,337 | 450,763 | 3,066 | 1 304 949,333 | 450,763 | 3,066 | 1 247 368,848 | 371,676 | 1,476 | 1 247 361,449 | 614,348 | 2,113 | 1 325 945,841 | 619,377 | 2,376 | 1 335 575,467 | 113,424 | 2,764 |

Примечание:
Надлежит добавляемую стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на владение и пользование потребителями электроэнергии.

**НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы
(без учета оплаты потерь)**

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб. |
|---|----------------------------------|------------|------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4 | ООО «ВЕРТИКАЛЬ» | 7725696701 | 2022 | 145 700,39 |
| | | | 2023 | 156 828,63 |
| | | | 2024 | 95 181,11 |
| | | | 2025 | 46 998,64 |
| | | | 2026 | 131 945,48 |
| 6 | ООО «ЦЭК» | 7714426397 | 2022 | 140 913,64 |
| | | | 2023 | 74 064,00 |
| | | | 2024 | 108 215,27 |
| | | | 2025 | 183 486,30 |
| | | | 2026 | 201 817,12 |
| 7 | ООО «САМОЛЕТ-ПРОГРЕСС» | 7731317983 | 2022 | 138 763,24 |
| | | | 2023 | 227 074,32 |
| | | | 2024 | 632 510,88 |
| | | | 2025 | 873 316,71 |
| | | | 2026 | 987 348,61 |

Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 29.12.2025 № 100-Р

«Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 25.11.2022 № 221-Р

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2023-2027 годы

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|---|----------------------------------|------------|------|---|--|--|---|---|---|--|
| | | | | млн. руб. | % | % | % | час | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | ООО «ОЭС» | 7727691900 | 2023 | 92,648 | 1 | 75 | 4,8691 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 3,0205 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | 4,7271 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2023 | 15,367 | 1 | 75 | 2,2418 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| 2 | АО «ОЭЗ ТВТ «Дубна» | 5010034054 | 2024 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 1,8211 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | 1,4321 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2023 | 35,424 | 1 | 75 | 6,1935 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| 3 | ООО «ЦКЭНЕРГО» | 7703739091 | 2025 | x | 1 | 75 | 6,3310 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |

Приложение № 4
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 29.12.2025 № 408-Р

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 25.11.2022 № 221-Р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2027 годы для владельцев ГЭС «Росгидро Московской регион» (включая) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

| № | Наименование сетевой организации (получателя) | ИВЭИ | 2023 | | | 2023 | | | 2024 | | | 2024 | | | 2025 | | | 2025 | | | 2026 | | | 2026 | | | 2027 | | | 2027 | | |
|--------------|---|------------|---|--|-------------------|---|--|-------------------|---|--|-------------------|---|--|-------------------|---|--|-------------------|---|--|-------------------|---|--|-------------------|---|--|-------------------|---|--|-------------------|---|--|-------------------|
| | | | I полугодие | | | II полугодие | | | I полугодие | | | II полугодие | | | I полугодие | | | II полугодие | | | с 01.01.2026 по 30.09.2026 | | | с 01.10.2026 по 31.12.2026 | | | I полугодие | | | II полугодие | | |
| | | | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф |
| | | | ставка за содержание электропроводящих частей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводящих частей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводящих частей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводящих частей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводящих частей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводящих частей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводящих частей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводящих частей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводящих частей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электропроводящих частей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | |
| руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| 1 | ООО «ОЭС» | 7727691900 | 941 263,533 | 186,563 | 1,564 | 941 263,533 | 186,563 | 1,564 | 528 257,887 | 191,825 | 1,355 | 528 242,490 | 191,825 | 1,355 | 819 173,702 | 246,829 | 1,901 | 827 845,586 | 312,199 | 1,966 | 928 626,800 | 296,284 | 2,582 | 1 707 001,305 | 196,167 | 2,381 | 1 062 155,116 | 219,228 | 1,784 | 1 014 385,853 | 217,182 | 1,688 |
| 2 | АО «ЭЗТ ТВт «Дубна» | 5010034054 | 764 727,978 | 90,131 | 1,066 | 764 727,978 | 90,131 | 1,066 | 793 138 926 | 87,479 | 2,096 | 790 700,718 | 87 510 | 2,096 | 263 573,908 | 129,462 | 0,660 | 263 572,129 | 121,173 | 0,652 | 251 261,058 | 99,631 | 0,644 | 252 870,267 | 100,711 | 0,645 | 804 187,362 | 104,673 | 2,077 | 791 560,100 | 106,155 | 2,047 |
| 3 | ООО «ДСЭНЕРГО» | 7383736091 | 172 795,824 | 240,657 | 0,593 | 172 795,824 | 240,657 | 0,593 | 221 850,989 | 245,235 | 0,766 | 222 063,734 | 245,235 | 0,766 | 526 931,803 | 382,621 | 1,314 | 531 764,549 | 418,130 | 1,350 | 878 098,234 | 577,726 | 2,161 | 943 722,794 | 398,362 | 1,982 | 202 768,152 | 280,931 | 0,694 | 191 226,262 | 282,145 | 0,673 |

Примечание:
*Ниже не добавленную стоимость в индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии на в исключен и является « потребителю дополнительно»

**НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы
(без учета оплаты потерь)**

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб. |
|---|----------------------------------|------------|------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ООО «ОЭС» | 7727691900 | 2023 | 186 077,72 |
| | | | 2024 | 379 728,26 |
| | | | 2025 | 405 466,26 |
| | | | 2026 | 458 693,67 |
| | | | 2027 | 205 354,93 |
| 2 | АО «ОЭЗ ТВТ «Дубна» | 5010034054 | 2023 | 97 180,65 |
| | | | 2024 | 113 277,83 |
| | | | 2025 | 40 981,69 |
| | | | 2026 | 62 346,92 |
| | | | 2027 | 101 358,92 |
| 3 | ООО «ЦКЭНЕРГО» | 7703739091 | 2023 | 46 003,72 |
| | | | 2024 | 53 434,63 |
| | | | 2025 | 242 152,53 |
| | | | 2026 | 402 557,86 |
| | | | 2027 | 52 450,03 |

Приложение № 5
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 29.12.2025 № 408-Р

"Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 20.12.2023 № 305-Р

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной минимизации необходимой валовой выручки, на 2024-2028 годы

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|---|----------------------------------|------------|------|---|--|--|---|---|---------|---|---------|--|
| | | | | млн. руб. | % | % | % | час | штук | штук | штук | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» | 9725058029 | 2024 | 67,405 | x | 75 | 13,1644 | ВН | 2,06552 | ВН | 0,50011 | 1,0000 |
| | | | | | | | | СН1 | 2,06552 | СН1 | 0,50011 | |
| | | | | | | | | СН2 | 2,06552 | СН2 | 0,50011 | |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 4,2975 | ВН | 2,06552 | ВН | 0,50011 | 1,0000 |
| | | | | | | | | СН1 | 2,03453 | СН1 | 0,49261 | |
| | | | | | | | | СН2 | 2,03453 | СН2 | 0,49261 | |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | ВН | 2,03453 | ВН | 0,49261 | 1,0000 |
| | | | | | | | | СН1 | 2,00401 | СН1 | 0,48522 | |
| | | | | | | | | СН2 | 2,00401 | СН2 | 0,48522 | |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | ВН | 2,00401 | ВН | 0,48522 | 1,0000 |
| | | | | | | | | СН1 | 1,97395 | СН1 | 0,47794 | |
| | | | | | | | | СН2 | 1,97395 | СН2 | 0,47794 | |
| | | | 2028 | x | 1 | 75 | x | ВН | 1,97395 | ВН | 0,47794 | 1,0000 |
| | | | | | | | | СН1 | 1,94334 | СН1 | 0,47078 | |
| | | | | | | | | СН2 | 1,94334 | СН2 | 0,47078 | |
| 2 | ООО «СОК» | 5024194788 | 2024 | 132,829 | x | 75 | 5,7336 | ВН | 2,06552 | ВН | 0,50011 | 1,0000 |
| | | | | | | | | СН1 | 2,06552 | СН1 | 0,50011 | |
| | | | | | | | | СН2 | 0,01588 | СН2 | 0,00462 | |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 5,9379 | ВН | 0,08353 | ВН | 0,01183 | 1,0000 |
| | | | | | | | | СН1 | 2,03453 | СН1 | 0,49261 | |
| | | | | | | | | СН2 | 0,01959 | СН2 | 0,00436 | |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | 5,2777 | ВН | 0,08227 | ВН | 0,01165 | 1,0000 |
| | | | | | | | | СН1 | 2,00401 | СН1 | 0,48522 | |
| | | | | | | | | СН2 | 0,01929 | СН2 | 0,00449 | |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | ВН | 0,08104 | ВН | 0,01148 | 1,0000 |
| | | | | | | | | СН1 | 1,97395 | СН1 | 0,47794 | |
| | | | | | | | | СН2 | 0,01900 | СН2 | 0,00442 | |
| | | | 2028 | x | 1 | 75 | x | ВН | 0,07982 | ВН | 0,01131 | 1,0000 |
| | | | | | | | | СН1 | 1,94334 | СН1 | 0,47078 | |
| | | | | | | | | СН2 | 0,01872 | СН2 | 0,00435 | |
| | | | | | | | ВН | 0,07863 | ВН | 0,01114 | | |

Приложение № 6
к распоряжению:
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
2012.0025
408-Р

Приложение № 2
к распоряжению:
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 20.12.2013 № 365-Р

Индикаторные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2014-2018 годы для владельцев ЦПО «Росетей Московский регион» (получатели) - территориальных сетевых организаций на территории Московской области

| № | Наименование сетевой организации (получателя) | ИНН | 2014 | | 2015 | | 2016 | | 2017 | | 2018 | | 2019 | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------|---|--------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---------|-------|---------------|---------|-------|---------------|---------|-------|---------------|---------|-------|---------------|---------|-------|---------------|---------|-------|
| | | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Дистанционный тариф | | Дистанционный тариф | | Дистанционный тариф | | Дистанционный тариф | | Дистанционный тариф | | Дистанционный тариф | | Дистанционный тариф | | Дистанционный тариф | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | ставка за оказание услуг по передаче электроэнергии (цента/кВт*ч) | ставка на оплату технологического расхода (цента/кВт*ч) | ставка за оказание услуг по передаче электроэнергии (цента/кВт*ч) | ставка на оплату технологического расхода (цента/кВт*ч) | ставка за оказание услуг по передаче электроэнергии (цента/кВт*ч) | ставка на оплату технологического расхода (цента/кВт*ч) | ставка за оказание услуг по передаче электроэнергии (цента/кВт*ч) | ставка на оплату технологического расхода (цента/кВт*ч) | ставка за оказание услуг по передаче электроэнергии (цента/кВт*ч) | ставка на оплату технологического расхода (цента/кВт*ч) | ставка за оказание услуг по передаче электроэнергии (цента/кВт*ч) | ставка на оплату технологического расхода (цента/кВт*ч) | ставка за оказание услуг по передаче электроэнергии (цента/кВт*ч) | ставка на оплату технологического расхода (цента/кВт*ч) | ставка за оказание услуг по передаче электроэнергии (цента/кВт*ч) | ставка на оплату технологического расхода (цента/кВт*ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | | | |
| 1 | ОАО «РЭТКОН-ИВЕРТ» | 5725058029 | 2,205 362,517 | 535,556 | 4,687 | 2,205 458,236 | 535,556 | 4,687 | 2,331 835,678 | 173,593 | 4,272 | 2,489 264,178 | 173,592 | 4,277 | 2,720 279,345 | 471,144 | 3,164 | 3,319 758,124 | 187,877 | 3,881 | 2,120 962,402 | 580,064 | 4,780 | 2,551 059,615 | 624,444 | 4,880 | 2,551 079,615 | 624,444 | 4,880 | 2,549 178,129 | 628,369 | 4,880 | 2,549 178,129 | 628,369 | 4,880 |
| 2 | ОАО «ОЭ» | 502419478 | 609 696,314 | 267,992 | 1,184 | 671 184,405 | 267,992 | 1,184 | 567 550,119 | 353,216 | 1,489 | 566 447,669 | 418,448 | 1,564 | 628 791,397 | 445,780 | 1,959 | 845 930,557 | 271,761 | 1,785 | 694 987,386 | 250,153 | 1,291 | 696 786,827 | 312,364 | 1,475 | 696 786,827 | 312,364 | 1,475 | 618 192,045 | 314,150 | 1,522 | 618 192,045 | 314,150 | 1,522 |

Примечание:
*Надлежит дополнительная стоимость в индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии на величину и в зависимости от потребителя электроэнергии

Приложение № 7
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 29.12.2025 № 408-Р

"Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 20.12.2023 № 305-Р

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы
(без учета оплаты потерь)

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб. |
|---|----------------------------------|------------|------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» | 9725058029 | 2024 | 371 580,68 |
| | | | 2025 | 794 333,04 |
| | | | 2026 | 1 152 649,96 |
| | | | 2027 | 378 431,06 |
| | | | 2028 | 380 763,55 |
| 2 | ООО «ОЭК» | 5024194788 | 2024 | 168 867,57 |
| | | | 2025 | 263 686,73 |
| | | | 2026 | 654 625,54 |
| | | | 2027 | 195 598,00 |
| | | | 2028 | 200 192,87 |

Приложение № 6
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 29.11.2025 № 408-П

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 10.12.2024 № 272-П

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2025-2029 годы

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|------|----------------------------------|------------|------|---|--|--|---|---|---------|---|---------|--|
| | | | | | | | | х | час | х | штук | |
| | | | | млн. руб. | % | % | % | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| | | | | 5 | 6 | 7 | 8 | | | | | |
| 1 | АО «БЭС» | 5031095604 | 2025 | 542,045 | x | 75 | 6,4410 | ВН | 2,03453 | ВН | 0,49261 | 1,0000 |
| | | | | | | | | СН1 | 2,03453 | СН1 | 0,49261 | |
| | | | | | | | | СН2 | 0,02258 | СН2 | 0,01548 | |
| | | | | | | | | НН | 0,02604 | НН | 0,01584 | |
| | | | | | | | | ВН | 2,00401 | ВН | 0,48522 | |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | ВН | 2,90401 | СН1 | 0,48522 | 1,0000 |
| | | | | | | | | СН1 | 2,90401 | СН1 | 0,48522 | |
| | | | | | | | | СН2 | 0,02224 | СН2 | 0,01525 | |
| | | | | | | | | НН | 0,02565 | НН | 0,01560 | |
| | | | | | | | | ВН | 1,97395 | ВН | 0,47794 | |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | СН1 | 1,97395 | СН1 | 0,47794 | 1,0000 |
| | | | | | | | | СН2 | 0,02191 | СН2 | 0,01502 | |
| | | | | | | | | НН | 0,02527 | НН | 0,01536 | |
| | | | | | | | | ВН | 1,94434 | ВН | 0,47078 | |
| | | | | | | | | СН1 | 1,94434 | СН1 | 0,47078 | |
| | | | 2028 | x | 1 | 75 | x | СН2 | 0,02158 | СН2 | 0,01480 | 1,0000 |
| | | | | | | | | НН | 0,02489 | НН | 0,01513 | |
| | | | | | | | | ВН | 1,91518 | ВН | 0,46371 | |
| | | | | | | | | СН1 | 1,91518 | СН1 | 0,46371 | |
| | | | | | | | | СН2 | 0,02126 | СН2 | 0,01458 | |
| 2029 | x | 1 | 75 | x | НН | 0,02451 | НН | 0,01491 | 1,0000 | | | |
| | | | | | ВН | 5,33564 | ВН | 0,65556 | | | | |
| | | | | | СН1 | 5,33564 | СН1 | 0,65556 | | | | |
| | | | | | СН2 | 0,10347 | СН2 | 0,03164 | | | | |
| | | | | | НН | 0,01474 | НН | 0,00472 | | | | |
| 2 | ОАО «РЖД» | 7708503727 | 2025 | 455,126 | x | 75 | 2,7746 | ВН | 5,25561 | ВН | 0,64573 | 1,1669 |
| | | | | | | | | СН1 | 5,25561 | СН1 | 0,64573 | |
| | | | | | | | | СН2 | 0,10192 | СН2 | 0,03117 | |
| | | | | | | | | НН | 0,01452 | НН | 0,00465 | |
| | | | | | | | | ВН | 5,17678 | ВН | 0,63604 | |
| | | | 2026 | x | x | x | x | СН1 | 5,17678 | СН1 | 0,63604 | 1,1494 |
| | | | | | | | | СН2 | 0,10039 | СН2 | 0,03070 | |
| | | | | | | | | НН | 0,01430 | НН | 0,00458 | |
| | | | | | | | | ВН | 5,09912 | ВН | 0,62650 | |
| | | | | | | | | СН1 | 5,09912 | СН1 | 0,62650 | |
| | | | 2027 | x | x | x | x | СН2 | 0,09888 | СН2 | 0,03024 | 1,1322 |
| | | | | | | | | НН | 0,01409 | НН | 0,00451 | |
| | | | | | | | | ВН | 5,02264 | ВН | 0,61710 | |
| | | | | | | | | СН1 | 5,02264 | СН1 | 0,61710 | |
| | | | | | | | | СН2 | 0,09740 | СН2 | 0,02979 | |
| | | | 2028 | x | x | x | x | НН | 0,01388 | НН | 0,00444 | 1,1152 |
| | | | | | | | | ВН | 5,02264 | ВН | 0,61710 | |
| | | | | | | | | СН1 | 5,02264 | СН1 | 0,61710 | |
| | | | | | | | | СН2 | 0,09740 | СН2 | 0,02979 | |
| | | | | | | | | НН | 0,01388 | НН | 0,00444 | |
| 2029 | x | x | x | x | ВН | 5,02264 | ВН | 0,61710 | 1,0985 | | | |
| | | | | | СН1 | 5,02264 | СН1 | 0,61710 | | | | |
| | | | | | СН2 | 0,09740 | СН2 | 0,02979 | | | | |
| | | | | | НН | 0,01388 | НН | 0,00444 | | | | |
| | | | | | ВН | 5,02264 | ВН | 0,61710 | | | | |

| № | Наименование сетевой организации | ИНВ | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|---|----------------------------------|------------|------|---|--|--|---|---|---------|---|---------|--|
| | | | | | | | | х | штук | х | штук | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | млн. руб. | % | % | % | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 3 | АО «МСК Энерго» | 5018054863 | 2025 | 818,603 | x | 75 | 10,1421 | BH | 2,03453 | BH | 0,65556 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,03453 | CH1 | 0,65556 | |
| | | | | | | | | CH2 | 0,11044 | CH2 | 0,08337 | |
| | | | | | | | | HH | 0,20740 | HH | 0,12108 | |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | BH | 2,00401 | BH | 0,64573 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,00401 | CH1 | 0,64573 | |
| | | | | | | | | CH2 | 0,10878 | CH2 | 0,08212 | |
| | | | | | | | | HH | 0,20429 | HH | 0,11926 | |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | BH | 1,97395 | BH | 0,63604 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 1,97395 | CH1 | 0,63604 | |
| | | | | | | | | CH2 | 0,10715 | CH2 | 0,08089 | |
| | | | | | | | | HH | 0,20122 | HH | 0,11747 | |
| | | | 2028 | x | 1 | 75 | x | BH | 1,94434 | BH | 0,62650 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 1,94434 | CH1 | 0,62650 | |
| | | | | | | | | CH2 | 0,10554 | CH2 | 0,07968 | |
| | | | | | | | | HH | 0,19820 | HH | 0,11571 | |
| | | | 2029 | x | 1 | 75 | x | BH | 1,91518 | BH | 0,61710 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 1,91518 | CH1 | 0,61710 | |
| | | | | | | | | CH2 | 0,10396 | CH2 | 0,07848 | |
| | | | | | | | | HH | 0,19523 | HH | 0,11398 | |
| 4 | АО «Оборонэнерго» | 7704726225 | 2025 | 1 178,053 | x | 75 | 7,1495 | BH | 2,91156 | BH | 1,07667 | 1,2454 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,91156 | CH1 | 1,07667 | |
| | | | | | | | | CH2 | 1,86167 | CH2 | 1,18709 | |
| | | | | | | | | HH | 2,47711 | HH | 1,50501 | |
| | | | 2026 | x | x | x | x | BH | 2,86789 | BH | 1,06052 | 1,2267 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,86789 | CH1 | 1,06052 | |
| | | | | | | | | CH2 | 1,83374 | CH2 | 1,16285 | |
| | | | | | | | | HH | 2,43995 | HH | 1,38937 | |
| | | | 2027 | x | x | x | x | BH | 2,82487 | BH | 1,04461 | 1,2083 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,82487 | CH1 | 1,04461 | |
| | | | | | | | | CH2 | 1,80623 | CH2 | 1,13911 | |
| | | | | | | | | HH | 2,40335 | HH | 1,28261 | |
| | | | 2028 | x | x | x | x | BH | 2,78250 | BH | 1,02894 | 1,1902 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,78250 | CH1 | 1,02894 | |
| | | | | | | | | CH2 | 1,77914 | CH2 | 1,11585 | |
| | | | | | | | | HH | 2,36730 | HH | 1,18405 | |
| | | | 2029 | x | x | x | x | BH | 2,74076 | BH | 1,01351 | 1,1724 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,74076 | CH1 | 1,01351 | |
| | | | | | | | | CH2 | 1,75245 | CH2 | 1,09307 | |
| | | | | | | | | HH | 2,33179 | HH | 1,09307 | |
| 5 | ООО «ЖКС» | 5078023972 | 2025 | 155,284 | x | 75 | 9,1500 | BH | 2,03453 | BH | 0,49261 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,03453 | CH1 | 0,49261 | |
| | | | | | | | | CH2 | 2,03453 | CH2 | 0,49261 | |
| | | | | | | | | HH | 2,03453 | HH | 0,49261 | |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | 8,4135 | BH | 2,00401 | BH | 0,48522 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,00401 | CH1 | 0,48522 | |
| | | | | | | | | CH2 | 2,00401 | CH2 | 0,48522 | |
| | | | | | | | | HH | 2,00401 | HH | 0,48522 | |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | BH | 1,97395 | BH | 0,47794 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 1,97395 | CH1 | 0,47794 | |
| | | | | | | | | CH2 | 1,97395 | CH2 | 0,47794 | |
| | | | | | | | | HH | 1,97395 | HH | 0,47794 | |
| | | | 2028 | x | 1 | 75 | x | BH | 1,94434 | BH | 0,47078 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 1,94434 | CH1 | 0,47078 | |
| | | | | | | | | CH2 | 1,94434 | CH2 | 0,47078 | |
| | | | | | | | | HH | 1,94434 | HH | 0,47078 | |
| | | | 2029 | x | 1 | 75 | x | BH | 1,91518 | BH | 0,46371 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 1,91518 | CH1 | 0,46371 | |
| | | | | | | | | CH2 | 1,91518 | CH2 | 0,46371 | |
| | | | | | | | | HH | 1,91518 | HH | 0,46371 | |

| № | Наименование сетевой организации | ИВН | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|------|----------------------------------|------------|------|---|--|--|---|---|---------|---|---------|--|
| | | | | млн. руб. | % | % | % | х | час | х | штук | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 6 | ООО «Энерго Пром Сети» | 5040099098 | 2025 | 496,530 | x | 75 | 1,0797 | BH | 2,03453 | BH | 0,49261 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,03453 | CH1 | 0,49261 | |
| | | | | | | | | CH2 | 2,03453 | CH2 | 0,49261 | |
| | | | | | | | | HH | 2,03453 | HH | 0,49261 | |
| | | | | | | | | BH | 2,00401 | BH | 0,48522 | |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | CH1 | 2,00401 | CH1 | 0,48522 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH2 | 2,00401 | CH2 | 0,48522 | |
| | | | | | | | | HH | 2,00401 | HH | 0,48522 | |
| | | | | | | | | BH | 1,97395 | BH | 0,47794 | |
| | | | | | | | | CH1 | 1,97395 | CH1 | 0,47794 | |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | CH2 | 1,97395 | CH2 | 0,47794 | 1,0000 |
| | | | | | | | | HH | 1,97395 | HH | 0,47794 | |
| | | | | | | | | BH | 1,94434 | BH | 0,47078 | |
| | | | | | | | | CH1 | 1,94434 | CH1 | 0,47078 | |
| | | | | | | | | CH2 | 1,94434 | CH2 | 0,47078 | |
| | | | 2028 | x | 1 | 75 | x | HH | 1,94434 | HH | 0,47078 | 1,0000 |
| | | | | | | | | BH | 1,91518 | BH | 0,46371 | |
| | | | | | | | | CH1 | 1,91518 | CH1 | 0,46371 | |
| | | | | | | | | CH2 | 1,91518 | CH2 | 0,46371 | |
| | | | | | | | | HH | 1,91518 | HH | 0,46371 | |
| 2029 | x | 1 | 75 | x | BH | 2,91156 | BH | 1,07667 | 1,0000 | | | |
| | | | | | CH1 | 2,91156 | CH1 | 1,07667 | | | | |
| | | | | | CH2 | 0,01988 | CH2 | 0,00462 | | | | |
| | | | | | HH | 0,11502 | HH | 0,10917 | | | | |
| | | | | | BH | 2,86789 | BH | 1,06052 | | | | |
| 7 | АО «МОСОБЛЭНЕРГО» | 5032137342 | 2025 | 11 829,692 | x | 75 | 12,0304 | CH1 | 2,86789 | CH1 | 1,06052 | 1,0226 |
| | | | | | | | | CH2 | 0,01959 | CH2 | 0,00456 | |
| | | | | | | | | HH | 0,11330 | HH | 0,10753 | |
| | | | | | | | | BH | 2,82487 | BH | 1,04461 | |
| | | | | | | | | CH1 | 2,82487 | CH1 | 1,04461 | |
| | | | 2026 | x | x | x | x | CH2 | 0,01529 | CH2 | 0,00449 | 1,0073 |
| | | | | | | | | HH | 0,11160 | HH | 0,10592 | |
| | | | | | | | | BH | 2,78250 | BH | 1,02894 | |
| | | | | | | | | CH1 | 2,78250 | CH1 | 1,02894 | |
| | | | | | | | | CH2 | 0,01900 | CH2 | 0,00442 | |
| | | | 2027 | x | x | x | x | HH | 0,10993 | HH | 0,10433 | 1,0000 |
| | | | | | | | | BH | 2,74076 | BH | 1,01351 | |
| | | | | | | | | CH1 | 2,74076 | CH1 | 1,01351 | |
| | | | | | | | | CH2 | 0,01872 | CH2 | 0,00435 | |
| | | | | | | | | HH | 0,10828 | HH | 0,10277 | |
| | | | 2028 | x | x | x | x | BH | 2,74076 | BH | 1,01351 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,74076 | CH1 | 1,01351 | |
| | | | | | | | | CH2 | 0,01872 | CH2 | 0,00435 | |
| | | | | | | | | HH | 0,10828 | HH | 0,10277 | |
| | | | | | | | | BH | 2,74076 | BH | 1,01351 | |
| 2029 | x | x | x | x | CH1 | 2,74076 | CH1 | 1,01351 | 1,0000 | | | |
| | | | | | CH2 | 0,01872 | CH2 | 0,00435 | | | | |
| | | | | | HH | 0,10828 | HH | 0,10277 | | | | |
| | | | | | BH | 2,74076 | BH | 1,01351 | | | | |
| | | | | | CH1 | 2,74076 | CH1 | 1,01351 | | | | |

Приложение № 9
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 29.12.2025 № 408-Р

"Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 10.12.2024 № 272-Р

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы
(без учета оплаты потерь)

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб. |
|---|----------------------------------|------------|------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | АО «БЭС» | 5031095604 | 2025 | 654 604,74 |
| | | | 2026 | 797 893,11 |
| | | | 2027 | 879 489,25 |
| | | | 2028 | 898 506,80 |
| | | | 2029 | 918 087,26 |
| 2 | ОАО «РЖД» | 7708503727 | 2025 | 461 202,56 |
| | | | 2026 | 809 211,29 |
| | | | 2027 | 669 713,05 |
| | | | 2028 | 686 724,40 |
| | | | 2029 | 704 239,28 |

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб. |
|---|----------------------------------|------------|------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3 | АО «МСК Энерго» | 5018054863 | 2025 | 1 619 631,13 |
| | | | 2026 | 1 931 294,65 |
| | | | 2027 | 1 583 553,73 |
| | | | 2028 | 1 613 582,41 |
| | | | 2029 | 1 644 499,93 |
| 4 | АО «Оборонэнерго» | 7704726225 | 2025 | 1 673 220,39 |
| | | | 2026 | 1 790 345,82 |
| | | | 2027 | 1 745 317,46 |
| | | | 2028 | 1 789 533,31 |
| | | | 2029 | 1 835 057,94 |
| 5 | ООО «ЖКС» | 5078023972 | 2025 | 385 508,21 |
| | | | 2026 | 695 080,22 |
| | | | 2027 | 343 393,30 |
| | | | 2028 | 348 666,02 |
| | | | 2029 | 354 094,82 |
| 6 | ООО «Энерго Пром Сети» | 5040099098 | 2025 | 520 515,68 |
| | | | 2026 | 564 206,30 |
| | | | 2027 | 547 735,14 |
| | | | 2028 | 563 570,49 |
| | | | 2029 | 579 874,58 |
| 7 | АО «МОСОБЛЭНЕРГО» | 5032137342 | 2025 | 21 636 990,84 |
| | | | 2026 | 23 684 694,00 |
| | | | 2027 | 23 436 921,83 |
| | | | 2028 | 23 878 099,08 |
| | | | 2029 | 24 332 335,17 |

