

**Региональная энергетическая комиссия  
Кузбасса**

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год

**КЕМЕРОВО**

**2024 год**

Оглавление	
Нормативная база .....	3
Общие положения.....	3
Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), дифференцированных по объемам потребления электрической энергии (мощности), и группа (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей.....	4
Тарифы дифференцированные по зонам суток.....	13

## Нормативная база

1. Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2023 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»

3. Приказ ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей».

4. 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».

## Общие положения

Расчет тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год осуществляется на основании Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 (далее – Методические указания).

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), дифференцированных по объемам потребления электрической энергии (мощности), и группа (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей

Без понижающего коэффициента

### Первый диапазон

Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) в первом полугодии  $i$ -го периода регулирования устанавливается в соответствии с формулой (162), (руб./кВт·ч) включая НДС:

$$T_{\text{до } V_{1,1}}^{\text{нас}(i),1} \text{ п/г} \leq \frac{T_{\text{до } V_{1,1}}^{\text{нас}(i-1),2} \text{ п/г}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 4,70$$

тариф на электрическую энергию (мощность) для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности), действующий на 31 декабря периода регулирования ( $i-1$ ), руб./кВт·ч., включая НДС:

$$T_{\text{до } V_{1,1}}^{\text{нас}(i-1),2} \text{ п/г} \quad 4,70$$

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) устанавливаются в рамках утвержденных Федеральной антимонопольной службой в соответствии с абзацем вторым пункта 62 Основ ценообразования предельных максимальных и минимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей в соответствии с формулой (163), руб./кВт·ч:

$$T_{\text{пред, min}}^{\text{нас}(i),r} \leq T_{\text{до } V_{1,1}}^{\text{нас}(i),r} \leq T_{\text{пред, max}}^{\text{нас}(i),r} \quad 5,29$$

установленный Федеральной антимонопольной службой в соответствии с абзацем вторым пункта 62 Основ ценообразования предельный минимальный уровень тарифов для населения в пределах социальной нормы на полугодие ( $r$ ) периода регулирования ( $i$ ), руб./кВт·ч, включая НДС:

$$T_{\text{пред, min}}^{\text{нас}(i),r} \quad 5,28$$

установленный Федеральной антимонопольной службой в соответствии с абзацем вторым пункта 62 Основ ценообразования предельный максимальный уровень тарифов для населения в пределах социальной нормы на полугодие ( $\Gamma$ ) периода регулирования ( $i$ ), руб./кВт·ч, включая НДС:

$$T_{\text{пред, макс}}^{\text{нас}(i), \Gamma} \quad 5,29$$

### Второй диапазон

Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения, указанного в пунктах 60 - 62 настоящих Методических указаний, для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) в первом полугодии  $i$ -го периода регулирования ( $T_{\text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}}$ , руб./кВт·ч) устанавливается в соответствии с формулой (164), включая НДС

$$T_{\text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}} = \min \left[ \frac{T_{\text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{\text{нас}(i-1), 2 \text{ п}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i); T_{\text{до } V1,1}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}} - (C_{\text{усл. пер.}}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п}} - C_{\text{усл. пер. МУ}}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п}}) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \right], (164),$$

$$= 7,75$$

$$\min \left[ \frac{T_{\text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{\text{нас}(i-1), 2 \text{ п}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \right] \quad 7,75$$

$$T_{\text{до } V1,1}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}} - (C_{\text{усл. пер.}}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п}} - C_{\text{усл. пер. МУ}}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п}}) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 7,75$$

тариф на электрическую энергию (мощность) для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности), действующий на 31 декабря периода регулирования ( $i-1$ ), руб./кВт·ч, включая НДС:

$$T_{\text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{\text{нас}(i-1), 2 \text{ п/г}} \quad 7,95$$

стоимость услуги по передаче электрической энергии, поставляемой в пределах социальной нормы населению в первом полугодии периода регулирования ( $i$ ), рассчитываемая по формуле (81), руб./кВт·ч, без НДС:

$$C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}} = \frac{\sum_s \mathcal{E}_{\text{ТП}(s)}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}} \cdot (T_{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}} - (\Pi_{\text{ТП}(s)}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}} + \text{CH}_{\text{ТП}(s)}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}} + C_{\text{инфр}}^{(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}}) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i))}{\sum_s \mathcal{E}_{\text{ТП}(s)}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i)} \quad 1,84193$$

объем электрической энергии, приобретаемый гарантирующим поставщиком (s) на оптовом рынке для поставки населению в пределах социальной нормы, учтенный в сводном прогнозном балансе в первом полугодии i-го периода регулирования (2024 год), тыс. кВт·ч:

$\mathcal{E}_{\text{ТП}(s)}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}}$	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	1 585 919,2
	ООО «Металлэнергофинанс»	59 599,4

стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком (s) в целях обеспечения потребления электрической энергии населения в первом полугодии периода регулирования (i), которая в ценовых и неценовых зонах оптового рынка определяется по формуле (82), руб./кВтч, без НДС:

$$\Pi_{\text{ТП}(s)}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}} = \frac{T_{\text{инд}(\mathcal{E})}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}} \cdot \mathcal{E}_{\text{ТП}(s)}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}} + 6 \cdot T_{\text{инд}(M)}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}} \cdot N_{\text{ТП}(s)}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}}}{\mathcal{E}_{\text{ТП}(s)}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}}}$$

ПАО «Кузбассэнергосбыт»	1,15528
ООО «Металлэнергофинанс»	1,15537

индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка, установленная на первое полугодие периода регулирования (i) (2024 год), руб./кВт·ч, без НДС:

$$T_{\text{инд}(\mathcal{E})}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}} \quad 0,51866$$

индикативная цена на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка, установленная на первое полугодие периода регулирования (i), руб./кВт·мес, без НДС:

$$T_{\text{инд}(M)}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}} \quad 371,36033$$

объем электрической мощности, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в первом полугодии i-го периода регулирования, тыс. кВт:

$N_{\text{ТП}(s)}^{\text{нас}(i),1_{\Gamma}^{\text{П}}}$	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	453,120
	ООО «Металлэнергофинанс»	17,031

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (s), установленная на первое полугодие периода регулирования (i), руб./кВт·ч, без НДС:

$C_{\text{ПТ}(s)}^{\text{нас}(i), I_{\Gamma}^{\text{П}}}$	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	0,9163
	ООО «Металлэнергофинанс»	0,8715

сумма цен (тарифов) на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей в первом полугодии периода регулирования (i), руб./кВт·ч, без НДС:

$C_{\text{инфр}}^{(i), I_{\Gamma}^{\text{П}}}$	0,004811
--	----------

Наименование	Стоимость (руб./кВтч.)
тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2025 год первое полугодие	0,001962
тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС», на первое полугодие 2025 года	0,002378
плата за комплексную услугу АО «ЦФР» на первое полугодие 2025 года (Протокол от 24.05.2024 года № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)	0,000471

стоимость услуг по передаче электрической энергии в первом полугодии периода регулирования (i) (2025 год), рассчитанная как средневзвешенное значение тарифов на услуги по передаче электрической энергии, по прогнозным объемам электрической энергии, поставляемой населению, по уровням напряжения, руб./кВт·ч, без НДС:

$C_{\text{усл.пер.МУ}}^{\text{нас}(i), I_{\Gamma}^{\text{П}}}$	4,38303254
--	------------

одноставочные котловые тарифы на услугу по передаче в первом полугодии, руб./кВт·ч, без НДС:

ВН	СН1	СН2	НН
1,99523	2,43317	2,76296	4,42945

прогнозные объемы электрической энергии, поставляемой населению, по уровням напряжения в первом полугодии, кВт·ч:

ВН	СН1	СН2	НН	Всего
3 761,15	896,87	39 265,12	1 601 595,46	1 645 518,60

Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения, указанного в пунктах 60 - 62 настоящих Методических указаний, для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) во втором полугодии  $i$ -го периода

регулирования ( $T_{от V1,1 до V2,1}^{нас(i),2 п/г}$ , руб./кВт·ч) устанавливается в соответствии с формулой (165), включая НДС:

$$T_{до V1,1}^{нас(i), 2п} + (C_{усл.пер.МУ}^{нас(i), 2п} - C_{усл.пер.}^{нас(i), 2п}) \cdot (1 + K_{НДС}^i) \leq T_{от V1,1 до V2,1}^{нас(i), 2 п/г} < T_{1ц.к., НН}^{проч(i-2), 2п} \cdot (1 + I_{\frac{3}{2}}^i) \cdot (1 + K_{НДС}^i), (165),$$

$$\left\langle T_{до V1,1}^{нас(i), 2п} + (C_{усл.пер.МУ}^{нас(i), 2п} - C_{усл.пер.}^{нас(i), 2п}) \cdot (1 + K_{НДС}^i) \right\rangle \quad 9,22$$

$$\left\langle T_{от V1,1 до V2,1}^{нас(i), 2 п/г} \right\rangle \quad 7,95$$

$$\left\langle T_{1ц.к., НН}^{проч(i-2), 2п} \cdot (1 + I_{\frac{3}{2}}^i) \cdot (1 + K_{НДС}^i) \right\rangle, (165), \text{»} \quad 9,49$$

тариф на электрическую энергию (мощность) для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности), установленный на второе полугодие периода регулирования ( $i$ ), руб./кВт·ч, включая НДС:

$$T_{до V1,1}^{нас(i), 2 п/г} \quad 5,29$$

стоимость услуги по передаче электрической энергии, поставляемой в пределах социальной нормы населению во втором полугодии периода регулирования ( $i$ ), рассчитываемая по формуле (85), руб./кВт·ч, без НДС:

$$C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}} = \frac{\sum_s \mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}} \cdot (T_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}} - (\Pi_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}} + \text{CH}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}} + C_{\text{инфр}}^{(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}}) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i))}{\sum_s \mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i)} \quad 2,20$$

объем электрической энергии (мощности), приобретаемый гарантирующим поставщиком (s) на оптовом рынке для поставки населению, учтенный в сводном прогнозном балансе во втором полугодии i-го периода регулирования (2025 год), тыс. кВт·ч:

$\mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}}$	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	1 534 580,80
	ООО «Металлэнергофинанс»	52 900,6

стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком (s) в целях обеспечения потребления электрической энергии населения во втором полугодии периода регулирования (i), которая в ценовых и неценовых зонах оптового рынка определяется по формуле (86):

$$\Pi_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}} = \frac{T_{\text{инд}(\mathcal{E})}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}} \cdot \mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}} + 6 \cdot T_{\text{инд}(M)}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}} \cdot N_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}}{\mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}}}$$

	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	1,28931
	ООО «Металлэнергофинанс»	1,28941

индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка, установленная на второе полугодие периода регулирования (i), руб./кВт·ч:

$T_{\text{инд}(\mathcal{E})}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}}$	0,57884
--	---------

индикативная цена на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка, установленная на второе полугодие периода регулирования (i), руб./кВт·мес:

$T_{\text{инд}(M)}^{\text{нас}(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}}$	414,43813
--	-----------

объем электрической мощности, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, учтенный в сводном прогнозном балансе во втором полугодии i-го периода регулирования (2025 год), тыс. кВт:

	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	438,453
--	-------------------------	---------

$$N_{\text{П}(s)}^{\text{нас}(i), 2^{\text{П}}_{\text{Г}}}$$

ООО «Металлэнергофинанс» 15,117

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (s), установленная на второе полугодие периода регулирования (i), руб./кВт·ч:

$$СН_{\text{П}(s)}^{\text{нас}(i), 2^{\text{П}}_{\text{Г}}}$$

ПАО «Кузбассэнергосбыт» 0,9163

ООО «Металлэнергофинанс» 0,8715

сумма цен (тарифов) на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей во втором полугодии периода регулирования (i), руб./кВт·ч.

$$C_{\text{инфр}}^{(i), 2^{\text{П}}_{\text{Г}}}$$

0,005113

Наименование	Стоимость (руб./кВтч.)
тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2025 год второе полугодие (ИПЦ 5,8 %)	0,002076
тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС», на второе полугодие 2025 года	0,002539
плата за комплексную услугу АО «ЦФР» на второе полугодие 2025 года (Протокол от 24.05.2024 года № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка») (ИПЦ 5,8 %)	0,000498

стоимость услуг по передаче электрической энергии во втором полугодии периода регулирования (i), рассчитанная как средневзвешенное значение тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанных по формулам (13) - (13.3) Методических указаний № 20-э/2, по прогнозным объемам электрической энергии, поставляемой населению, по уровням напряжения, руб./кВт·ч:

$$C_{\text{усл.пер.МУ}}^{\text{нас}(i), 2^{\text{П}}_{\text{Г}}}$$

5,470508441

одноставочные котловые тарифы на услугу по передаче во втором полугодии, руб./кВт·ч:

ВН	СН1	СН2	НН
2,32245	2,79471	3,27134	5,53681

прогнозные объемы электрической энергии, поставляемой населению, по уровням напряжения во втором полугодии, кВт·ч:

ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4 099,38	961,39	39 479,39	1 542 941,24	1 587 481,40

### Третий диапазон

Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) в первом полугодии  $i$ -го периода регулирования, руб./кВт·ч) устанавливается в соответствии с формулой (166), включая НДС:

$$T_{\text{свыше } V2,1}^{\text{нас}(i), 1\text{м}^2} = \min \left[ \frac{T_{\text{свыше } V2,1}^{\text{нас}(i-1), 2\text{м}^2}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i); T_{1\text{ц.к., НН}}^{\text{проч}(i), 1\text{м}^2} \right], \quad (166), \quad 9,47$$

тариф на электрическую энергию (мощность) для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности), действующий на 31 декабря периода регулирования ( $i-1$ ), руб./кВт·ч:

$$T_{\text{свыше } V2,1}^{\text{нас}(i-1), 2\text{м}^2} \quad 9,47$$

прогнозный предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) или прогнозная конечная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, для первой ценовой категории на низком уровне напряжения на первое полугодие периода регулирования ( $i$ ), определяемая по формуле (167), руб./кВт·ч, с НДС:

$$T_{1\text{ц.к., НН}}^{\text{проч}(i), 1\text{м}^2} = T_{1\text{ц.к., НН}}^{\text{проч}(i-1), 1\text{м}^2} \cdot (1 + I_{\frac{2}{3}}^i) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 9,493604338$$

сложившийся в среднем за первое полугодие года (i-1) уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) или конечных регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, для первой ценовой категории на низком уровне напряжения без учета налога на добавленную стоимость, определяемый как среднее арифметическое значение из величин, опубликованных гарантирующими поставщиками, руб./кВт·ч, без НДС:

$$T_{1\text{ц.к.,НН}}^{\text{проч}(i-1),1\frac{\text{П}}{\text{Г}}}$$

7,48

Месяц 2024 г	ПАО "Кузбассэнергосбыт"	ООО "Металлэнергофинанс"
январь	7,49	7,66
февраль	7,58	7,83
март	7,37	7,41
апрель	7,36	7,69
май	7,16	7,54
июнь	7,15	7,48
средн. арифм.	7,35	7,60

индекс изменения нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), предусмотренный на год (i) одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 26, ст. 3378) (Таблица Прогноз показателей инфляции (Базовый вариант) Приложения 2 Социально-экономическое развитие субъектов Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработан Минэкономразвития России) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период, %:

$$I_{3/3}^i$$

5,8

Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) устанавливается в соответствии с формулой (168), включая НДС:

$$T_{\text{св.}}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq T_{1 \text{ ц.к., НН}}^{\text{проч}(i-1),2 \text{ п/г}} \cdot (1 + I_{\frac{9}{3}}^i) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 10,48$$

сложившийся в среднем за истекший период второго полугодия года (i-1) уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) или конечных регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, для первой ценовой категории на низком уровне напряжения без учета налога на добавленную стоимость, руб./кВт·ч

$$T_{1 \text{ ц.к., НН}}^{\text{проч}(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 8,25$$

Месяц 2024 г	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	ООО «Металлэнергофинанс»
июль	7,72	8,51
август	7,80	8,52
сентябрь	8,22	8,61
октябрь	8,02	8,61
средн. арифм.	7,94	8,56

### Тарифы дифференцированные по зонам суток

#### Первый диапазон

Тарифы дифференцированные по трем зонам суток  
(пик, полупик, ночь)

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч), определяется по формуле (169), включая НДС:

$$T_{\text{н,г,1}}^{\text{III}(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{\text{н,г,1}}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 3,29$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{\text{н,г,1}}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 3,29$$



(подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, для диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) во втором полугодии i-го периода регулирования, руб./кВт·ч:

$$T_{g,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \quad 5,29$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (173), включая НДС:

$$T_{\text{пн},g,1}^{\text{III}(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{\text{пн},g,1}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1+K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1+K_{\text{НДС}}^i) \quad 4,70$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.

$$T_{\text{пн},g,1}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 4,70$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (174), включая НДС:

$$T_{\text{пн},g,1}^{\text{III}(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = T_{g,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \quad 5,29$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (175), включая НДС:

$$T_{\text{п},g,1}^{\text{III}(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{\text{п},g,1}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1+K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1+K_{\text{НДС}}^i) \quad 6,68$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{\text{п},g,1}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 6,68$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления

электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (176), включая НДС:

$$T_{п,г,1}^{III(i),2 п/г} = \frac{T_{г,1}^{нас(i),2 п/г} \cdot \mathcal{E}_{г,1}^{III(i),2 \frac{\pi}{г}} - T_{н,г,1}^{III(i),2 п/г} \cdot \mathcal{E}_{н,г,1}^{III(i),2 \frac{\pi}{г}} - T_{ш,г,1}^{III(i),2 п/г} \cdot \mathcal{E}_{ш,г,1}^{III(i),2 \frac{\pi}{г}}}{\mathcal{E}_{г,1}^{III(i),2 \frac{\pi}{г}}} \quad 7,67$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (пик, полупик, ночь), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{г,1}^{III(i),2 \frac{\pi}{г}} \quad 3,447$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (ночь), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{н,г,1}^{III(i),2 \frac{\pi}{г}} \quad 1,477$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, за исключением населения в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (полупик), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{ш,г,1}^{III(i),2 \frac{\pi}{г}} \quad 0,985$$

### Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь)

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для населения, дифференцированные по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь)

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (177), включая НДС:

$$T_{н,г,1}^{II(i),1 п/г} \leq \frac{T_{н,г,1}^{II(i-1),2 п/г}}{(1 + K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1 + K_{НДС}^i) \quad 3,29$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления

электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (178), включая НДС:

$$T_{н,г,1}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 3,29$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (178), включая НДС:

$0,6 \cdot T_{г,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq T_{н,г,1}^{II(i),2 \text{ п/г}} \leq 0,8 \cdot T_{г,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}}$		
3,17	3,70	4,23

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (179), включая НДС:

$$T_{д,г,1}^{II(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{д,г,1}^{II(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 5,82$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{д,г,1}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 5,82$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (180), включая НДС:

$$T_{д,г,1}^{II(i),2 \text{ п/г}} = \frac{T_{г,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{г,1}^{II(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} - T_{н,г,1}^{II(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{н,г,1}^{II(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{\mathcal{E}_{г,1}^{II(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}} \quad 7,67$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (день, ночь), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{г,1}^{II(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad 2,462$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, в диапазоне объемов потребления электрической энергии

(мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (ночь), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч.:

$$\mathcal{E}_{n,g,1}^{II(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} \quad 1,477$$

**Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  
(пик, полупик, ночь)  
Второй диапазон**

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч), определяется по формуле (169), включая НДС:

$$T_{n,g,1}^{III(i),1\frac{\Pi}{\Gamma}} \leq \frac{T_{n,g,1}^{III(i-1),2\frac{\Pi}{\Gamma}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 5,57$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{n,g,1}^{III(i-1),2\frac{\Pi}{\Gamma}} \quad 5,57$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (170), включая НДС:

$$(0,6 - k_{n,g,1,\min}^{III(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}}) \cdot T_{g,1}^{\text{нас}(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} \leq T_{n,g,1}^{III(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} \leq (0,8 + k_{n,g,1,\max}^{III(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}}) \cdot T_{g,1}^{\text{нас}(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} \quad 5,53 \quad 6,46 \quad 7,38$$

коэффициент доведения нижней границы интервала определения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования, определяемый по формуле (171):

$$k_{n,g,1,min}^{III(i),2\frac{\Pi}{r}} = \max\left\{0; \left(0,6 - \frac{T_{n,g,1}^{III(2022),2\frac{\Pi}{r}}}{T_{n,g,1}^{нас(2022),2\frac{\Pi}{r}}}\right) \cdot \frac{6-x}{6}\right\} \quad 0$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2022 года, руб./кВт·ч:

$$T_{n,g,1}^{III(2022),2\frac{\Pi}{r}} \quad 2,57$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) во втором полугодии 2022 года, руб./кВт·ч;

$$T_{n,g,1}^{нас(2022),2\frac{\Pi}{r}} \quad 3,96$$

X - коэффициент, значение которого устанавливается на:							
год:	2024	2025	2026	2027	2028	...	...
X:	2	3	4	5	6	6	6

коэффициент доведения верхней границы интервала определения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования, определяемый по формуле (172):

$$k_{n,g,1,max}^{III(i),2\frac{\Pi}{r}} = \max\left\{0; \left(\frac{T_{n,g,1}^{III(2022),2\frac{\Pi}{r}}}{T_{n,g,1}^{нас(2022),2\frac{\Pi}{r}}} - 0,8\right) \cdot \frac{6-x}{6}\right\} \quad 0$$

тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, для диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) во втором полугодии i-го периода регулирования, руб./кВт·ч:

$$T_{g,1}^{нас(i),2\frac{\Pi}{r}} \quad 9,22$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (173), включая НДС:

$$T_{nn,g,1}^{III(i),1\frac{\Pi}{r}} \leq \frac{T_{nn,g,1}^{III(i-1),2\frac{\Pi}{r}}}{(1 + K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1 + K_{НДС}^i) \quad 7,95$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов

потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.

$$T_{\text{пн},g,1}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}} = 7,95$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (174), включая НДС:

$$T_{\text{пн},g,1}^{\text{III}(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = T_{g,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} = 9,22$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (175), включая НДС:

$$T_{\text{пн},g,1}^{\text{III}(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{\text{пн},g,1}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) = 10,33$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{\text{пн},g,1}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}} = 10,33$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (176), включая НДС:

$$T_{\text{пн},g,1}^{\text{III}(i),2 \text{ п/г}} = \frac{T_{g,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{g,1}^{\text{III}(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} - T_{\text{пн},g,1}^{\text{III}(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{\text{пн},g,1}^{\text{III}(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} - T_{\text{пн},g,1}^{\text{III}(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{\text{пн},g,1}^{\text{III}(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{\mathcal{E}_{g,1}^{\text{III}(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}} = 13,36$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (пик, полупик, ночь), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{g,1}^{\text{III}(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = 0,035$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (ночь), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч:

$$\Theta_{g,1}^{III(i),2\frac{II}{r}} \quad 0,015$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, за исключением населения в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (полулик), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч:

$$\Theta_{g,1}^{III(i),2\frac{II}{r}} \quad 0,010$$

### Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь)

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для населения, дифференцированные по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь)

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (177), включая НДС:

$$T_{n,g,1}^{II(i),1\frac{II}{r}} \leq \frac{T_{n,g,1}^{II(i-1),2\frac{II}{r}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 5,56$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{n,g,1}^{II(i-1),2\frac{II}{r}} \quad 5,56$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (178), включая НДС:

$0,6 \cdot T_{g,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq T_{\text{н,г,1}}^{II(i),2 \text{ п/г}} \leq 0,8 \cdot T_{g,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}}$		
5,53	6,46	7,38

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), в первом полугодии  $i$ -го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (179), включая НДС:

$$T_{\text{д,г,1}}^{II(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{\text{д,г,1}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 10,33$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), действующий на 31 декабря периода регулирования ( $i-1$ ), руб./кВт·ч.:

$$T_{\text{д,г,1}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 10,33$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), во втором полугодии  $i$ -го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (180), включая НДС:

$$T_{\text{д,г,1}}^{II(i),2 \text{ п/г}} = \frac{T_{g,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{g,1}^{II(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} - T_{\text{н,г,1}}^{II(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{\text{н,г,1}}^{II(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{\mathcal{E}_{g,1}^{II(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}} \quad 13,36$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, во втором полугодии  $i$ -го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (день, ночь), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{g,1}^{II(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad 0,025$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), во втором полугодии  $i$ -го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (ночь), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч.:

$$\mathcal{E}_{g,1}^{II(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad 0,015$$

Третий диапазон  
Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  
(пик, полупик, ночь)

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч), определяется по формуле (169), включая НДС:

$$T_{н,г,1}^{III(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{н,г,1}^{III(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 5,64$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{н,г,1}^{III(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 5,64$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (170), включая НДС:

$$(0,6 - k_{н,г,1,min}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}) \cdot T_{г,1}^{\text{нас}(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \leq T_{н,г,1}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \leq (0,8 + k_{н,г,1,max}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}) \cdot T_{г,1}^{\text{нас}(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}$$

6,29                                      7,34                                      8,38

коэффициент доведения нижней границы интервала определения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования, определяемый по формуле (171):

$$k_{н,г,1,min}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = \max \left\{ 0; \left( 0,6 - \frac{T_{н,г,1}^{III(2022),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{T_{н,г,1}^{\text{нас}(2022),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}} \right) \cdot \frac{6-x}{6} \right\} \quad 0$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2022 года, руб./кВт·ч:

$$T_{н,г,1}^{III(2022),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad 2,57$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) во втором полугодии 2022 года, руб./кВт·ч;

$$T_{n,g,1}^{\text{нас}(2022),2 \text{ п/г}}$$

3,96

X - коэффициент, значение которого устанавливается на:							
год:	2024	2025	2026	2027	2028	...	...
X:	2	3	4	5	6	6	6

коэффициент доведения верхней границы интервала определения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования, определяемый по формуле (172):

$$k_{n,g,1,\max}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = \max \left\{ 0; \left( \frac{T_{n,g,1}^{III(2022),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{T_{n,g,1}^{\text{нас}(2022),2 \text{ п/г}}} - 0,8 \right) \cdot \frac{6-x}{6} \right\} \quad 0$$

тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, для диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) во втором полугодии i-го периода регулирования, руб./кВт·ч:

$$T_{g,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}}$$

10,48

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (173), включая НДС:

$$T_{\text{пп},g,1}^{III(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{\text{пп},g,1}^{III(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 9,47$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.

$$T_{\text{пп},g,1}^{III(i-1),2 \text{ п/г}}$$

9,47

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования ( $T_{пн,г,1}^{III(i),2 п/г}$ , руб./кВт·ч) определяется по формуле (174), включая НДС:

$$T_{пн,г,1}^{III(i),2 п/г} = T_{г,1}^{нас(i),2 п/г} \quad 10,48$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (175), включая НДС:

$$T_{пн,г,1}^{III(i),1 п/г} \leq \frac{T_{пн,г,1}^{III(i-1),2 п/г}}{(1 + K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1 + K_{НДС}^i) \quad 12,31$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{пн,г,1}^{III(i-1),2 п/г} \quad 12,31$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (176), включая НДС:

$$T_{пн,г,1}^{III(i),2 п/г} = \frac{T_{г,1}^{нас(i),2 п/г} \cdot \mathcal{E}_{г,1}^{III(i),2 п/г} - T_{пн,г,1}^{III(i),2 п/г} \cdot \mathcal{E}_{пн,г,1}^{III(i),2 п/г} - T_{пн,г,1}^{III(i),2 п/г} \cdot \mathcal{E}_{пн,г,1}^{III(i),2 п/г}}{\mathcal{E}_{г,1}^{III(i),2 п/г}} \quad 15,50$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (пик, полупик, ночь), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{г,1}^{III(i),2 п/г} \quad 0,018$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (ночь), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{n,g,1}^{III(i),2\frac{II}{r}} \quad 0,008$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, за исключением населения в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (полулик), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч.:

$$\mathcal{E}_{nn,g,1}^{III(i),2\frac{II}{r}} \quad 0,005$$

Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь)

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для населения, дифференцированные по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь)

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (177), включая НДС:

$$T_{n,g,1}^{II(i),1\frac{II}{r}} \leq \frac{T_{n,g,1}^{II(i-1),2\frac{II}{r}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 6,63$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{n,g,1}^{II(i-1),2\frac{II}{r}} \quad 6,63$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$0,6 \cdot T_{g,1}^{\text{нас}(i),2\frac{II}{r}} \leq T_{n,g,1}^{II(i),2\frac{II}{r}} \leq 0,8 \cdot T_{g,1}^{\text{нас}(i),2\frac{II}{r}}$		
6,29	7,34	8,38

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (179), включая НДС:

$$T_{д,г,1}^{II(i),1 п/г} \leq \frac{T_{д,г,1}^{II(i-1),2 п/г}}{(1 + K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1 + K_{НДС}^i) \quad 12,31$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{д,г,1}^{II(i-1),2 п/г} \quad 12,31$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (180), включая НДС:

$$T_{д,г,1}^{II(i),2 п/г} = \frac{T_{г,1}^{нас(i),2 п/г} \cdot \mathcal{E}_{г,1}^{II(i),2 п/г} - T_{н,г,1}^{II(i),2 п/г} \cdot \mathcal{E}_{н,г,1}^{II(i),2 п/г}}{\mathcal{E}_{г,1}^{II(i),2 п/г}} \quad 15,50$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (день, ночь), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{г,1}^{II(i),2 п/г} \quad 0,013$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (ночь), тыс. кВт·ч.:

$$\mathcal{E}_{н,г,1}^{II(i),2 п/г} \quad 0,008$$

Председатель

Д.В. Малюта

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