

«УТВЕРЖДАЮ»

Начальник Управления  
по тарифам  
города Севастополя

 Е.В. Клементьева  
«09» 12 2024 года

**ПРОТОКОЛ № 25/УТ/2024  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

**при Управлении по тарифам города Севастополя**

«09» декабря 2024 года  
11:00 часов

г. Севастополь  
ул. Маячная, 1а

**Присутствовали:**

Председатель Правления  
Члены Правления:

Е.В. Клементьева

- Н.В. Филатова
- А.В. Семенченко
- И.А. Зыкова
- О.В. Колисниченко
- С.В. Ондрикова
- В.В. Мехтиев

***ПОВЕСТКА ДНЯ***

**заседания Правления при Управлении по тарифам города Севастополя**

Представитель Межрегионального управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Крым и городу Севастополю оповещен письмом о проведении заседания Правления (исх. от 29.11.2024 № 683/01-42-02-18/02/24).

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» оповещен письмом о проведении заседания Правления (исх. от 29.11.2024 № 679/01-42-04.3-23/02/24).

Общее число присутствующих членов Правления составляет 7 человек – число участников заседания, достаточное для признания его правомочности – Правление признано правомочным.

**Представители организаций:**

- ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» – Плетнева О.Е. – Начальник планово-экономического отдела.

**Повестка дня:**

- 1) «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по городу Севастополю на 2025 год»;
- 2) «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Общества с ограниченной ответственностью «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории города Севастополя, на 2025 год»;
- 3) «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 28.12.2021 № 124-УТ «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города федерального значения Севастополь на долгосрочный период регулирования 2022–2026 годы»;
- 4) «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 25.11.2022 № 185-УТ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя на 2023– 2027 годы»;
- 5) «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 20.12.2023 № 331-УТ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2024 год».

**По первому вопросу повестки дня выступила:** заместитель начальника Управления – начальник отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Филатова Н.В. (далее – Эксперт).

Объемы потребления электрической энергии (мощности) населением в 2025 году определены сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по городу Севастополю на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов, утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

Таблица 1

Субъект РФ	Наименование	1 полугодие	2 полугодие	Год 2025	Год 2026	Год 2027
город Севастополь	Электроэнергия млн. кВт ч	387,2842	351,2057	738,4900	738,4900	738,4900
	Оплачиваемая мощность МВт	125,8098	113,5526	119,6812	119,6812	119,6812
	ЧЧИМ	3 078,3309	3 092,8900	6170,4754	6170,4754	6170,4754

Приказом ФАС России от 11.10.2024 № 718/24 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год» (далее - Приказ № 718/24) установлены для города федерального значения Севастополя предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год с календарной разбивкой по полугодиям в размере:

Таблица 2

с 01.01.2025 по 30.06.2025		с 01.07.2025 по 31.12.2025	
Минимальный уровень тарифа, коп./кВтч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВтч (с НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп./кВтч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВтч (с НДС)
448,00	449,00	505,0	506,0

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2024 № 3287-р установлен индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъекту Российской Федерации – городу Севастополю в размере 12,6%.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 10.10.2024 № 1359 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400» внесены изменения в пункт 7 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации» согласно которого для целей расчета и применения предельных индексов размер вносимой гражданами платы за коммунальные услуги определяется исходя из объема социальной нормы потребления в случае ее установления или исходя из первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) в случае установления тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей с дифференциацией по объемам потребления электрической энергии (мощности) в каждом месяце года долгосрочного периода, на который устанавливаются предельные индексы.

Управление по тарифам города Севастополя (далее – Управление) предлагает установить тарифы на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей руководствуясь:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);

- приказом Федеральной антимонопольной службы 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, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» (далее – Методические указания № 412/22);

- приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее – Регламент).

Согласно Регламента увеличилось количество категорий потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток с 6 до 9.

Руководствуясь Методическими указаниями № 412/22 цены (тарифы) на поставку электрической энергии населению и приравненных к нему категорий потребителей устанавливаются в 2 вариантах в соответствии с интервалами тарифных зон суток (по месяцам календарного года), которые утверждены Федеральной антимонопольной службой:

одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии;

одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии.

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц,

признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии;

объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай);

некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

Регулирующим органом принято решение установить цены (тарифы) на электрическую энергию населению и приравненных к нему категорий потребителей с дополнительной дифференциацией по объемам потребления электрической энергии (в соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования), а также по группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненных к нему категорий потребителей выполнен Управлением в соответствии с Методическими указаниями № 412/22, размеры цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) представлены в таблицах 3-5.2

#### Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для первого диапазона объемов потребления

Таблица 3

Показатель	2 полугодие 2024	1 полугодие 2025	Рост тарифов, %	2 полугодие 2025	Рост тарифов, %
Однотарифный тариф, руб./кВт ч	4,49	4,49	0,00	5,05	12,5

Цены (тарифы) установлены в рамках предельных максимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненных к нему категориям потребителей, в соответствии с Приказом № 718/24. При этом рост одноставочного тарифа на электрическую энергию для первого диапазона объемов потребления составляет 12,5%.

Таблица 3.1

Показатель	2 полугодие 2024	1 полугодие 2025	Рост тарифов, %	2 полугодие 2025	Рост тарифов, %
Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток, руб./кВт ч					
Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,49	4,49	0,00	5,05	12,5
Ночная зона	3,13	3,13	0,00	3,52	12,5

Рост однотарифного тарифа на электрическую энергию, дифференцированного по двум зонам суток, для первого диапазона объемов потребления составляет 12,5%.

Таблица 3.2

Показатель	2 полугодие 2024	1 полугодие 2025	Рост тарифов, %	2 полугодие 2025	Рост тарифов, %
Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток, руб./кВт ч					
Пиковая зона	6,72	6,72	0,00	7,57	12,6
Полупиковая зона	4,49	4,49	0,00	5,05	12,5
Ночная зона	2,10	2,10	0,00	2,36	12,4

Рост однотарифного тарифа на электрическую энергию, дифференцированного по трем зонам суток, для первого диапазона объемов потребления, составляет от 12,4 до 12,6%.

#### Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для второго диапазона объемов потребления

Таблица 4

Показатель	2 полугодие 2024	1 полугодие 2025	Рост тарифов, %	2 полугодие 2025	Рост тарифов, %
Однотарифный тариф, руб./кВт ч	4,82	4,82	0,00	5,43	12,66

Рост однотарифного тарифа на электрическую энергию для второго диапазона объемов потребления составляет не выше 12,66%.

Таблица 4.1

Показатель	2 полугодие 2024	1 полугодие 2025	Рост тарифов, %	2 полугодие 2025	Рост тарифов, %
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток, руб./кВт ч					
Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,82	4,82	0,00	5,47	13,5
Ночная зона	3,74	3,74	0,00	4,21	12,6

Рост одноставочного тарифа на электрическую энергию, дифференцированного по двум зонам суток, для второго диапазона объемов потребления, составляет от 12,6% до 13,5%.

Таблица 4.2

Показатель	2 полугодие 2024	1 полугодие 2025	Рост тарифов, %	2 полугодие 2025	Рост тарифов, %
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток, руб./кВт ч					
Пиковая зона	8,01	8,01	0,00	9,02	12,6
Полупиковая зона	4,82	4,82	0,00	5,43	12,7
Ночная зона	2,12	2,12	0,00	2,71	27,8

Рост одноставочного тарифа на электрическую энергию, дифференцированного по трем зонам суток, для второго диапазона объемов потребления, составляет от 12,6% до 27,8%.

#### Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для третьего диапазона объемов потребления

Таблица 5

Показатель	2 полугодие 2024	1 полугодие 2025	Рост тарифов, %	2 полугодие 2025	Рост тарифов, %
Одноставочный тариф, руб./кВт ч	8,28	8,28	0,00	9,32	12,6

Рост одноставочного тарифа на электрическую энергию для третьего диапазона объемов потребления составляет 12,6%.

Таблица 5.1

Показатель	2 полугодие 2024	1 полугодие 2025	Рост тарифов, %	2 полугодие 2025	Рост тарифов, %
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток, руб./кВт ч					

Дневная зона (пиковая и полупиковая)	8,28	8,28	0,00	9,40	13,5
Ночная зона	6,21	6,21	0,00	6,99	12,6

Рост одноставочного тарифа на электрическую энергию, дифференцированного по двум зонам суток, для третьего диапазона объемов потребления, составляет от 12,6% до 13,5%.

Таблица 5.2

Показатель	2 полугодие 2024	1 полугодие 2025	Рост тарифов, %	2 полугодие 2025	Рост тарифов, %
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток, руб./кВт ч					
Пиковая зона	13,33	13,33	0,00	15,02	12,7
Полупиковая зона	8,28	8,28	0,00	9,32	12,6
Ночная зона	3,57	3,57	0,00	4,67	30,8

Рост одноставочного тарифа на электрическую энергию, дифференцированного по трем зонам суток, для третьего диапазона объемов потребления, составляет от 12,6% до 30,81%.

Росты цен (тарифов) электрическую энергию (мощность) по категориям потребителей, предлагаемых к установлению на период с 01.01.2025 по 31.12.2025, указаны в таблице 6.

Таблица 6

Категория потребителей	Рост тарифов, %	
	1 полугодие 2025/ 2 полугодие 2024	2 полугодие 2025/ 1 полугодие 2025
1 категория	0,00	от 12,4% до 13,8%
2, 3, 4, 6, 7 категории	0,00	от 12,6% до 31,1%
8 категория	0,00	от 12,6% до 30,8%
9 категория	соответствует тарифам 1 категории	соответствует тарифам 1 категории

Согласно пункту 71 Основ ценообразования при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, принято решение применить понижающий коэффициент от 0,75 до 1.



На 2025 год Управлением данные коэффициенты указаны в таблице 7.

Таблица 7

Категория потребителей	Понижающие коэффициенты
	2025
1 категория	1
2, 3,4 категории	0,75
8 категория	0,90
9 категория	1



	<p>(мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
1.1	Одноставочный тариф	4,49	4,82	8,28	5,05	5,43	9,32
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,49	4,82	8,28	5,05	5,47	9,40
	Ночная зона	3,13	3,74	6,21	3,52	4,21	6,99
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,72	8,01	13,33	7,57	9,02	15,02
	Полупиковая зона	4,49	4,82	8,28	5,05	5,43	9,32
	Ночная зона	2,10	2,12	3,57	2,36	2,71	4,67
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для</p>						

	социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
2.1.	Однотарифный тариф	3,36	3,61	6,21	3,79	4,07	6,99
2.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,36	3,61	6,21	3,79	4,10	7,05
	Ночная зона	2,34	2,80	4,65	2,64	3,16	5,24
2.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,04	6,00	9,99	5,68	6,77	11,27
	Полупиковая зона	3,36	3,61	6,21	3,79	4,07	6,99
	Ночная зона	1,57	1,59	2,67	1,77	2,03	3,50
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						

3.1.	Одноставочный тариф	3,36	3,61	6,21	3,79	4,07	6,99
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,36	3,61	6,21	3,79	4,10	7,05
	Ночная зона	2,34	2,80	4,65	2,64	3,16	5,24
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,04	6,00	9,99	5,68	6,77	11,27
	Полупиковая зона	3,36	3,61	6,21	3,79	4,07	6,99
	Ночная зона	1,57	1,59	2,67	1,77	2,03	3,50
4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
4.1.	Одноставочный тариф	3,36	3,61	6,21	3,79	4,07	6,99
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,36	3,61	6,21	3,79	4,10	7,05
	Ночная зона	2,34	2,80	4,65	2,64	3,16	5,24
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						

	Пиковая зона	5,04	6,00	9,99	5,68	6,77	11,27
	Полупиковая зона	3,36	3,61	6,21	3,79	4,07	6,99
	Ночная зона	1,57	1,59	2,67	1,77	2,03	3,50
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
5.1.	Одноставочный тариф	3,36	3,61	6,21	3,79	4,07	6,99
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,36	3,61	6,21	3,79	4,10	7,05
	Ночная зона	2,34	2,80	4,65	2,64	3,16	5,24
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,04	6,00	9,99	5,68	6,77	11,27
	Полупиковая зона	3,36	3,61	6,21	3,79	4,07	6,99
	Ночная зона	1,57	1,59	2,67	1,77	2,03	3,50
6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:						

	<p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
6.1.	Одноставочный тариф	3,36	3,61	6,21	3,79	4,07	6,99
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,36	3,61	6,21	3,79	4,10	7,05
	Ночная зона	2,34	2,80	4,65	2,64	3,16	5,24
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,04	6,00	9,99	5,68	6,77	11,27
	Полупиковая зона	3,36	3,61	6,21	3,79	4,07	6,99
	Ночная зона	1,57	1,59	2,67	1,77	2,03	3,50
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в</p>						

	домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей приравненным к населению категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
7.1.	Однотарифный тариф	3,36	3,61	6,21	3,79	4,07	6,99
7.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,36	3,61	6,21	3,79	4,10	7,05
	Ночная зона	2,34	2,80	4,65	2,64	3,16	5,24
7.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,04	6,00	9,99	5,68	6,77	11,27
	Полупиковая зона	3,36	3,61	6,21	3,79	4,07	6,99
	Ночная зона	1,57	1,59	2,67	1,77	2,03	3,50
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						



	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
8.1.	Одноставочный тариф	4,04	4,33	7,45	4,55	4,89	8,39
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,04	4,33	7,45	4,55	4,92	8,46
	Ночная зона	2,81	3,36	5,58	3,17	3,79	6,29
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,04	7,20	11,99	6,81	8,12	13,52
	Полупиковая зона	4,04	4,33	7,45	4,55	4,89	8,39
	Ночная зона	1,89	1,91	3,21	2,13	2,44	4,20
9.	Потребители, приравненные к населению:						

9.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>						
9.1.1.	Однотарифный тариф	4,49	4,82	8,28	5,05	5,43	9,32
9.1.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,49	4,82	8,28	5,05	5,47	9,40
	Ночная зона	3,13	3,74	6,21	3,52	4,21	6,99
9.1.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,72	8,01	13,33	7,57	9,02	15,02
	Полупиковая зона	4,49	4,82	8,28	5,05	5,43	9,32
	Ночная зона	2,10	2,12	3,57	2,36	2,71	4,67
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
9.2.1.	Однотарифный тариф	4,49	4,82	8,28	5,05	5,43	9,32

9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,49	4,82	8,28	5,05	5,47	9,40
	Ночная зона	3,13	3,74	6,21	3,52	4,21	6,99
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,72	8,01	13,33	7,57	9,02	15,02
	Полупиковая зона	4,49	4,82	8,28	5,05	5,43	9,32
	Ночная зона	2,10	2,12	3,57	2,36	2,71	4,67
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.						
9.3.1.	Одноставочный тариф	4,49	4,82	8,28	5,05	5,43	9,32
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,49	4,82	8,28	5,05	5,47	9,40
	Ночная зона	3,13	3,74	6,21	3,52	4,21	6,99
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,72	8,01	13,33	7,57	9,02	15,02
	Полупиковая зона	4,49	4,82	8,28	5,05	5,43	9,32
	Ночная зона	2,10	2,12	3,57	2,36	2,71	4,67
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
9.4.1.	Одноставочный тариф	4,49	4,82	8,28	5,05	5,43	9,32
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,49	4,82	8,28	5,05	5,47	9,40
	Ночная зона	3,13	3,74	6,21	3,52	4,21	6,99
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,72	8,01	13,33	7,57	9,02	15,02
	Полупиковая зона	4,49	4,82	8,28	5,05	5,43	9,32
	Ночная зона	2,10	2,12	3,57	2,36	2,71	4,67
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						

9.5.1	Одноставочный тариф	4,49	4,82	8,28	5,05	5,43	9,32
9.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,49	4,82	8,28	5,05	5,47	9,40
	Ночная зона	3,13	3,74	6,21	3,52	4,21	6,99
9.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,72	8,01	13,33	7,57	9,02	15,02
	Полупиковая зона	4,49	4,82	8,28	5,05	5,43	9,32
	Ночная зона	2,10	2,12	3,57	2,36	2,71	4,67
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.						
9.6.1	Одноставочный тариф	4,49	4,82	8,28	5,05	5,43	9,32
9.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,49	4,82	8,28	5,05	5,47	9,40
	Ночная зона	3,13	3,74	6,21	3,52	4,21	6,99
9.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>						
	Пиковая зона	6,72	8,01	13,33	7,57	9,02	15,02
	Полупиковая зона	4,49	4,82	8,28	5,05	5,43	9,32
	Ночная зона	2,10	2,12	3,57	2,36	2,71	4,67

<1> Абзац шестой пункта 70 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», пункт 7 Основ формирования индексов изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400.

Таблица 1

Диапазоны объемов потребления электрической энергии

	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт*ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт*ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт*ч
	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-

	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 150 кВт ч включительно	от 151 кВт ч до 600 кВт ч включительно	свыше 600 кВт ч
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 150 кВт ч включительно	от 151 кВт ч до 600 кВт ч включительно	свыше 600 кВт ч
	в иных случаях	до 150 кВт ч включительно	от 151 кВт ч до 600 кВт ч включительно	свыше 600 кВт ч
	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23	без ограничения пороговым значением	-	-

	января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 октября по 30 апреля (включительно))	до 3600 кВт ч включительно		свыше 3600 кВт ч
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 сентября (включительно))	до 250 кВт ч включительно	от 251 кВт ч до 600 кВт ч включительно	свыше 600 кВт ч
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 октября по 30 апреля (включительно))	до 3600 кВт ч включительно		свыше 3600 кВт ч
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 сентября (включительно))	до 250 кВт ч включительно	до 251 кВт ч до 600 кВт ч включительно	до 600 кВт ч включительно
.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые</p>			

<p>помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 250 кВт ч включительно	от 251 до 600 включительно	свыше 600 кВт ч
в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до кВт ч включительно	от 251 кВт ч до 600 кВт ч включительно	свыше 600 кВт ч
<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые</p>			



<p>помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 октября по 30 апреля (включительно))	до 3600 кВт ч включительно		свыше 3600 кВт ч включительно
в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 сентября (включительно))	до 250 кВт ч включительно	от 251 до 600 включительно	свыше 600 кВт ч
в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 октября по 30 апреля (включительно))	до 3600 кВт ч включительно		свыше 3600 кВт ч включительно

	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 сентября (включительно))	до 250 кВт ч включительно	от 251 до 600 включительно	свыше 600 кВт ч
	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-

	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 октября по 30 апреля (включительно))	до 3600 кВт ч включительно		свыше 3600 кВт ч включительно
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 сентября (включительно))	до 250 кВт ч включительно	от 251 до 600 включительно	свыше 600 кВт ч
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 октября по 30 апреля (включительно))	до 3600 кВт ч включительно		свыше 3600 кВт ч включительно
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 сентября (включительно))	до 250 кВт ч включительно	от 251 до 600 включительно	свыше 600 кВт ч
.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких</p>			

	<p>жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением		
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением		
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 250 кВт ч включительно	от 251 до 600 включительно	свыше 600 кВт ч
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до кВт ч включительно	от 251 кВт ч до 600 кВт ч включительно	свыше 600 кВт ч
.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких</p>			

<p>жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением		
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением		
в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 октября по 30 апреля (включительно))	до 3600 кВт ч включительно		свыше 3600 кВт ч включительно
в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 сентября (включительно))	до 250 кВт ч включительно	от 251 до 600 включительно	свыше 600 кВт ч
в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 октября по 30 апреля (включительно))	до 3600 кВт ч включительно		свыше 3600 кВт ч включительно

	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 сентября (включительно))	до 250 кВт ч включительно	от 251 до 600 включительно	свыше 600 кВт ч
	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность)</p> <p>в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением		
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23	без ограничения пороговым значением		

	января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 150 кВт ч включительно	от 151 кВт ч до 600 кВт ч включительно	свыше 600 кВт ч
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 150 кВт ч включительно	от 151 кВт ч до 600 кВт ч включительно	свыше 600 кВт ч
	Потребители, приравненные к населению:			
.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>			
	на одно помещение	до 150 кВт ч включительно	от 151 кВт ч	свыше 600 кВт ч

			до 600 кВт ч включительно	
.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок в случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 октября по 30 апреля (включительно))	до 150 кВт ч включительно	от 151 кВт ч до 3600 кВт ч включительно	свыше 3600 кВт ч
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок в случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 сентября (включительно))	до 150 кВт ч включительно	от 151 кВт ч до 600 кВт ч включительно	свыше 600 кВт ч
.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	на одно помещение	до 150 кВт ч включительно	от 151 кВт ч до 600 кВт ч включительно	свыше 600 кВт ч
.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	на один общий прибор учета электрической энергии	до 150 кВт ч включительно	от 151 кВт ч до 600 кВт ч включительно	свыше 600 кВт ч
.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	на одно помещение	до 150 кВт ч включительно	от 151 кВт ч до 600 кВт ч включительно	свыше 600 кВт ч
.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			



	на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 150 кВт ч включительно	от 151 кВт ч до 600 кВт ч включительно	свыше 600 кВт ч
--	---	------------------------------	--	-----------------

---

**Понижающие коэффициенты  
к тарифам на электрическую энергию (мощность)**

	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях</p>	0,75	0,75

	дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.		
.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,75	0,75
.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p>	0,75	0,75

	<p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p>	0,75	0,75

	<p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных</p>	0,75	0,75

	<p>переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего</p>	0,75	0,75

	<p>пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 4 - 6:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,90	0,90

.	Потребители, приравненные к населению:.		
.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1,00	1,00
.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.		
.3.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	1,00	1,00
.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,00	1,00

У членов правления вопросов к докладу Эксперта по делу не возникло. От ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» не поступило предложений и замечаний к расчетам.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Кацубой Д.Ю. представлена письменная позиция вх. от 09.12.2024 № 1453/01-42-02-24/01/24 (прилагается).

**Председатель Правления – Е.В. Клементьева** вынесен на голосование вопрос «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по городу Севастополю на 2025 год».

**Голосовали за данное предложение:**

**«ЗА» – 6;**

**«ПРОТИВ» – 1 (Кацуба Д.Юю);**

**«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.**

**Решение принято.**

**По второму вопросу повестки дня выступила:** заместитель начальника Управления – начальник отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Филатова Н.В. (далее – Эксперт).

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178



«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», и пунктом 2 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, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24, в адрес Управления по тарифам города Севастополя со стороны ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» (далее – Общество, Организация) поступило предложение об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии с прилагающимися расчетными и обосновывающими материалами от 25.04.2024 № 9747 (вх. № 467/01-42-02-24/01/24 от 25.04.2024), на период с 1 января по 31 декабря 2025 года.

30.10.2024 в адрес Управления по тарифам города Севастополя со стороны ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» поступило уточненное предложение об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии с прилагающимися расчетными и обосновывающими материалами от 30.10.2024 № 23845 (вх. № 1311/01-42-02-24/01/24 от 30.10.2024), на период с 1 января по 31 декабря 2025 года.

Заявленные ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» размеры сбытовых надбавок на 2025 год представлены в таблице 1.

### Сбытовые надбавки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год

Таблица 1  
(руб./кВт.ч)

Наименование показателей	Сбытовые надбавки	
	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года
1	2	3
Сбытовая надбавка для населения	0,49624	1,17829
Сбытовая надбавка на потери для сетевых организаций	1,79326	1,79326
Сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей менее 670 кВт	1,08917	1,08917
Сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей от 670 кВт до 10 Мвт	1,50130	0,57442
Сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей не менее 10 Мвт	1,50130	0,57442

Сумма необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год составила 1 613 865 593 руб., в том числе по группе «Население» - 606 009 509 руб., по группе «Прочие потребители» - 654 533 479 руб., по группе «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 353 322 604 руб.

### **1.1. Перечень нормативно-методических документов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифа**

Гражданский кодекс Российской Федерации;  
Налоговый кодекс Российской Федерации;  
Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;  
Федеральный закон от 6.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»,  
подзаконные нормативно-правовые акты, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;  
Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;  
Федеральный закон от 08.02.1998 № 14-ФЗ (ред. от 23.04.2018) «Об обществах с ограниченной ответственностью»;  
Постановление Правительства Российской Федерации от 06.08.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;  
Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);  
Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Постановление № 442);  
Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Постановление № 24);  
Приказ ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания);  
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»;  
Иные нормативно-правовые акты.

### **1.2. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам**

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и формы представления предложений ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год соответствуют требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

### **1.3. Оценка достоверности данных, приведенных ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в предложениях об установлении тарифов**

Материалы тарифного дела (в т. ч. представленные дополнительные материалы) прошиты, пронумерованы, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица, пропущенные листы отсутствуют.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных.

Согласно п. 1 ст. 13 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ бухгалтерская (финансовая) отчетность должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, финансовом результате его деятельности и движении денежных средств за отчетный период, необходимое пользователям этой отчетности для принятия экономических решений. Бухгалтерская (финансовая) отчетность должна составляться на основе данных, содержащихся в регистрах бухгалтерского учета, а также информации, определенной федеральными и отраслевыми стандартами.

В соответствии со статьей 44 Федерального закона от 08.02.1998 № 14-ФЗ (ред. от 23.04.2018) «Об обществах с ограниченной ответственностью» ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в обществе, своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности общества, представляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации, несет Экспертный орган общества в соответствии с Федеральным законом, иными правовыми актами Российской Федерации, уставом общества.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

В составе материалов тарифного дела ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» представлена доверенность № 93 от 16.12.2022, выданная директором Р.В. Борягиным, согласно которой ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» уполномочивает Королеву Любовь Викторовну действовать от имени и представлять интересы ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в органах Экспертной власти Российской Федерации, субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов). Доверенность выдана сроком на 2 года.

В составе тарифного дела ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» представлена официальная бухгалтерская отчетность общества за 2023 год, копии налоговых деклараций за 2023 год, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации.

Документов, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», в адрес Управления по тарифам города Севастополя не поступало. Таким образом, достоверность документов, представленных в качестве подтверждения экономической обоснованности расходов в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации, сомнений не вызывает.

Форма представления предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» соответствует требованиям Методических указаний.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах анализа предоставленных ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» расчетов и документов.

#### **1.4. Анализ полноты представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих материалов.**

Расчетные и обосновывающие материалы соответствуют перечню, установленному пунктом 17 Правил регулирования. Представленное со стороны ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» предложение об установлении бытовых надбавок на электрическую энергию, реализуемую потребителям, содержит расчетные материалы, выполненные в соответствии с Методическими указаниями, а также обосновывающие документы.

По результатам рассмотрения предложения об установлении бытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии согласно пункту 20 Правил регулирования тарифов открыто дело «Об установлении бытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Общества с ограниченной ответственностью «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год» № 16-Э/2024 (приказ Управления от 15.05.2024 № 94-УТ), о чем в

установленные законодательством сроки в адрес указанной организации направлено извещение от 16.05.2024 № 253/01-42-02-24/02/24.

Уполномоченным и экспертом по тарифному делу назначен заместитель начальника Управления - начальник отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Филатова Наталья Викторовна,

При регулировании цен (тарифов) в соответствии с п. 12 Основ ценообразования применен метод сравнения аналогов.

В составе тарифного дела ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» представлены декларации по налогам, оборотно-сальдовые ведомости, карточки бухгалтерских счетов и другие документы, в том числе по запросу Эксперта.

### **1.5. Анализ ведения организацией учета доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности**

Бухгалтерский учет в ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» ведется в соответствии с законодательством и нормативными правовыми актами Российской Федерации о бухгалтерском учете.

ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» ведет отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации, порядок ведения, которого устанавливается в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в учетной политике организации.

Учетная политика ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год утверждена приказом Генерального директора ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» № 187 от 29.12.2023.

Распределение косвенных расходов производится пропорционально объемам выручки.

Раскрытие информации в соответствии с Постановлением № 24 и Постановлением № 442 осуществляется на сайте ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» <https://www.sevenergosbyt.ru>.

Расчет расходов, связанных с подлежащей государственному регулированию сбытовой надбавки гарантирующего поставщика (далее – ГП), осуществлен в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике», Методическими указаниями.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, что соответствует п. 16 Основ ценообразования.

### 1.6. Оценка финансового состояния ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»

Анализ финансового состояния ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» проведен на основании представленной ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» бухгалтерской отчетности за 2023 год.

Показатели финансово – хозяйственной деятельности ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2021-2023 годы характеризуются следующими данными:

Таблица 1.6.1  
(тыс. руб.)

Наименование показателя	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4
Выручка	6 257 227	6 858 309	7 335 163
Себестоимость продаж	(6 158 151)	(6 542 150)	(6 731 844)
Валовая прибыль (убыток)	99 076	316 159	603 319
Коммерческие расходы	-		
Управленческие расходы	(83 532)	(82 262)	(94 992)
Прибыль (убыток) от продаж	15 544	233 897	508 327
Прибыль (убыток) до налогообложения	20 311	243 821	469 404
Чистая прибыль (убыток)	15 660	194 845	375 352

В 2023 году рост выручки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по сравнению с 2022 годом составил 106,9%. Себестоимость продаж также выросла на 2,9 %. Валовая прибыль выросла на 287 150 тыс. руб., или в 1,9 раза. Управленческие расходы в 2023 году увеличились на 12 730 тыс. руб., или на 15,5%. По результатам финансово – хозяйственной деятельности за 2023 чистая прибыль ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» выросла в 1,9 раза и составила 375 352 тыс. руб.

Показателями финансового состояния гарантирующего поставщика являются:

оборачиваемость кредиторской задолженности ( $K_1$ );

способность возратить имеющиеся заемные средства ( $K_2$ ).

Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика определяются в соответствии с Постановлением № 442.

Таблица 1.6.2

#### Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023 год

Параметр	Строка баланса	Значение, тыс. руб.
1	2	3
Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода ( $S^{кз}$ )	1520	605 393
Выручка за отчетный период ( $S_p^{выручка}$ )	2110	7 335 163
Выручка за период, предшествующий отчетному ( $S_{p-1}^{выручка}$ )	2110	6 858 309
Величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода ( $S^{кзс}$ )	1510	1 125 196
Величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода ( $S^{дзс}$ )	1410	140 000

Параметр	Строка баланса	Значение, тыс. руб.
1	2	3
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода ( $S_p^{\text{прибыль}}$ )	2300	469 404
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода ( $S_p^{\% \text{уплат}}$ )	2330	32 317
Величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода ( $S_p^{\% \text{получ}}$ )	2320	40 955

## II. Расчет НВВ и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» с использованием метода сравнения аналогов на 2025 год

На предыдущий период регулирования с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года сбытовые надбавки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» установлены приказом Управления по тарифам города Севастополя № 329-УТ от 20.12.2023 и представлены в таблице.

Таблица 2.1

### Сбытовые надбавки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год

(руб./кВт\*ч)

№ п/п	Тарифные группы потребителей	Сбытовые надбавки	
		1 полугодие	2 полугодие3
1	2	3	4
1.	Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	0,48376	0,49624
2.	Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»	0,98398	2,46861
3.	Прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	0,61021	0,16270
4.	Прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	0,27003	0,50130
5.	Прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	0,21356	0, 50130

### 2.1. Техничко-экономические показатели сбытовой деятельности ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022-2023 гг.

Экспертом проведен анализ объемов отпуска электрической энергии потребителям ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022-2023 гг.

#### Анализ объемов отпуска электрической энергии потребителям ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022-2023 гг.

Таблица 2.1.1  
(Млн.кВт.ч)

Показатели	2022 год		Темпы роста, %	2023 год		Темпы роста, %
	План	Факт		План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7
<b>Объем потребления электрической энергии, всего, в том числе:</b>	<b>1 500,5906</b>	<b>1 635,3795</b>	108,98%	<b>1 777,7812</b>	<b>1 603,2797</b>	90,2%
Объем потребления электрической энергии населением	669,0002	738,4880	110,39%	798,0000	726,2190	91,0%
Объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители»	623,4655	696,1409	111,66%	756,8899	694,8945	91,8%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 670 кВт	392,5426	457,2527	116,48%	504,1648	459,7694	91,2%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	192,5466	203,0215	105,44%	212,5769	199,5916	93,9%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	38,3763	35,8666	93,46%	40,1483	35,5335	88,5%
Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	208,1249	200,7506	96,46%	222,8913	182,1662	81,7%

Утвержденный на 2022 год объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» составляет 1 500,5906 млн. кВт.ч.

Фактический объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022 год составил 1 635,3795 млн. кВт.ч, что на 134,7889 млн. кВт.ч, или 8,98 %, выше утвержденного на 2022 год объема. Доля фактического потребления электрической энергии за 2022 год по группам потребителей составила:

- население и приравненные к ней категории потребителей – 45%;
- прочие потребители – 43%;



- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 12%.

Фактический объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2022 году составил 738,4880 млн. кВт. ч, что на 69,4878 млн. кВт. ч, или 10,39%, выше утвержденного соответствующего показателя на 2022 год. Объем потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2022 году составил 696,1409 млн. кВт. ч, что на 72,6754 млн. кВт. ч, или 11,66 %, выше утвержденного объема на 2022 год. Фактический объем электрической энергии, приобретаемой у ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2022 году составил 200,7506 млн. кВт. ч, что на 7,3743 млн. кВт. ч, или 3,54 %, ниже утвержденного объема на 2022 год.

Утвержденный на 2023 год объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» составляет 1 777,7812 млн. кВт.ч. Фактический объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023 год составил 1 603,2244 млн. кВт.ч, что на 174,5568 млн. кВт.ч, или 9,8%, ниже утвержденного на 2023 год объема. Доля фактического потребления электрической энергии за 2023 год по группам потребителей составила:

- население и приравненные к ней категории потребителей – 45,3%;
- прочие потребители – 43,3%;
- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 11,4%.

Фактический объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2023 году составил 726,2190 млн. кВт. ч, что на 71,7810 млн. кВт. ч, или 9,0%, ниже утвержденного на 2023 год объема. Объем потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2023 году составил 694,8945 млн. кВт. ч, что на 61,9954 млн. кВт. ч, или 8,2%, ниже утвержденного на 2023 год объема. Фактический объем электрической энергии, приобретаемой у ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2023 году составил 182,1662 млн. кВт. ч, что на 40,7251 млн. кВт. ч, или 18,3%, ниже утвержденного на 2023 год объема.

## **2.2. Формирование балансовых показателей, участвующих в расчете сбытовых надбавок ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»**

Данные о плановом потреблении электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2024-2025 гг. приведены в таблице.

Таблица 2.2.1

**Плановые показатели потребления электрической энергии  
потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023-2024 гг.**

Показатели	Ед. изм.	2024 год	2025 год	в том числе		Темпы роста 2025 год к 2024 году, %
				1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	6	7
Объем потребления электрической энергии, всего, в том числе:	Млн кВт*ч	1 629,8707	1 660,9216	849,5618	811,3598	101,9%
Объем потребления электрической энергии населением	Млн кВт*ч	738,4900	738,4899	387,2842	351,2057	99,9%
Объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители»	Млн кВт*ч	694,4346	725,4039	373,7163	351,6876	104,5%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 670 кВт	Млн кВт*ч	462,3679	479,9605	247,7339	232,2266	103,8%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Млн кВт*ч	195,4268	208,3684	108,6597	99,7087	106,6%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	Млн кВт*ч	36,6399	37,0750	17,3227	19,7523	101,2%
Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	Млн кВт*ч	196,9461	197,0278	88,5613	108,4665	100,1%

Учитенный при регулировании на 2025 год объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» составил 1 660,9216 млн. кВт. ч, в том числе:

- населением – 738,4899 млн. кВт.ч;
- прочими потребителями – 725,4039 млн. кВт.ч;
- сетевыми организациями – 197,0278 млн. кВт.ч.

Прогнозные объемы потребления электрической энергии (мощности) потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год соответствуют показателям сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

Плановый объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год составил 1 660,9216 млн. кВт.ч, что на 31,0509 млн. кВт.ч, или 1,9%, выше утвержденного объема на 2024 год. Доля прогнозного потребления электрической энергии на 2025 год по группам потребителей составила:

население и приравненные к нему категории потребителей – 44,5 %;

прочие потребители – 43,7%;

сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 11,8%.

Плановый объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2025 году составит 738,4899 млн. кВт.ч, что на 0,0001 млн. кВт.ч, ниже утвержденного на 2024 год объема. Объем потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2025 году составит 725,4039 млн. кВт.ч, что на 30,9693 млн. кВт.ч, или на 4,5 % выше утвержденного на 2024 год объема.

Плановый объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2025 году составит 197,0278 млн. кВт.ч, что на 0,0817 млн. кВт.ч, или на 0,1%, выше утвержденного на 2024 год объема.

### **2.3. Расчет эталонов затрат ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»**

Согласно пункта 65(2) Основ ценообразования в электроэнергетике эталонная выручка гарантирующего поставщика рассчитывается, в том числе, исходя из:

количества точек поставки на розничном рынке по группам (подгруппам) потребителей и сетевым организациям с учетом данным, предоставленным гарантирующим поставщиком и сетевыми организациями, определяемого в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов;

прогноза объемов потребления электрической энергии (мощности) по группам (подгруппам) потребителей и прогноза объемов потерь сетевых организаций, сформированных на основании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности);

Понятия «точка поставки», «точка поставки на розничном рынке» приведены в пункте 2 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением № 442, и в

пункте 2 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Из вышеперечисленных нормативных актов следует, что «точка поставки» - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Согласно пункта 13 Методических указаний количество точек поставки в случае оказания коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах определяется исходя из количества договоров энергоснабжения, заключенных гарантирующим поставщиком с такими собственниками (пользователями) помещений (количества лицевого счета, присвоенных гарантирующим поставщиком собственнику или пользователю помещений в многоквартирном доме).

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) гарантирующего поставщика учитывается количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций) (абзац 1 пункта 13 Методических указаний).

Эталонная выручка гарантирующего поставщика определяется как сумма следующих составляющих:

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

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

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Из пунктов 65 Основ ценообразования в электроэнергетике, пунктов 4 и 10 Методических указаний следует, что эталонная выручка гарантирующего поставщика определяется на основе эталонов затрат гарантирующего поставщика, значения которых устанавливаются отдельно для каждой группы (категории) потребителей. При этом потребители разделяются на следующие группы (категории):

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее – население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);
- прочие потребители – дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 1- МВт).

В свою очередь, в группе потребителей «население» выделяются следующие подгруппы потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- иные потребители, приравненные к населению.

Эталонные затраты ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности ГП. Группа масштаба деятельности ГП определяется для каждого планируемого периода регулирования (i) в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.).

Таблица 2.3.1

**Данные о количестве точек поставки по данным  
ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022-2025 гг.**

Дата отчетного периода			Факт 2022	План 2023	Факт 2023	План 2024	Прогнозир уемое кол-во на 2025 год
1			2	3	4	5	6
Наимено- вание групп потреби- телей	Население	Проживающее в сельских населенных пунктах	13 449	13 397	13 697	13 803	14 267
		Проживающее в городских населенных пунктах	198 177	196 584	204 090	208 831	211 050
		Исполнители коммунальных услуг (в соотв. с п.71(1) Основ ценообразования)	221	215	222	196	224

Дата отчетного периода			Факт 2022	План 2023	Факт 2023	План 2024	Прогнозир уемое кол-во на 2025 год
1			2	3	4	5	6
		Потребители, приравненные к населению	638	691	645	594	709
		Итого население	212 485	210 887	218 654	223 424	226 250
	Прочие	менее 670 кВт	13 635	14 210	14 223	14 727	14 867
		от 670 кВт до 10 МВт	291	284	283	290	331
		не менее 10 МВт	6	6	6	6	6
		Итого прочие	13 932	14 500	14 512	14 500	15 204
	Сетевые организации		297	302	286	299	290
	Всего		226 714	225 689	233 452	238 746	241 744

В соответствии с информацией, предоставленной ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», фактическое количество точек поставки на 31 декабря 2023 года составило 233 452 шт., что на 6 738 точек, или на 2,97% больше фактического количества на 31 декабря 2022 года и на 7 763 точек, или на 3,4% больше плана на 2023 год.

При определении фактического количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» учтено количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на 31 декабря 2023 года и на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования (01 октября 2024 года) с подтверждающими реестрами точек поставок.

В соответствии с запросом Управления по тарифам города Севастополя от 22.10.2024 (исх. № 606/01-42-02-24/02/24) ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» письмом от 23.10.2024 года № 23244 предоставило:

- информацию о фактическом количестве точек поставки электрической энергии потребителям по состоянию на 01.10.2024 года с подтверждающими реестрами точек поставок в электронном виде в формате EXCEL на адрес электронной почты [uptarif@sev.gov.ru](mailto:uptarif@sev.gov.ru).

Таблица 2.3.2

**Данные о количестве точек поставки по данным  
ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 01.10.2024**

Наименование групп потребителей			Факт на 01.10.2024	Номер приложения
1			2	3
Наименование групп потребителей	Население	Проживающее в городских населенных пунктах	206 700	Приложение № 2.1
		Проживающее в сельских населенных пунктах	13 910	Приложение № 2.2

Наименование групп потребителей			Факт на 01.10.2024	Номер приложения
1			2	3
		Исполнители коммунальных услуг (в соотв. с п.71(1) Основ ценообразования)	223	Приложение № 2.3
		Потребители, приравненные к населению	668	Приложение № 2.4
		Итого население	221 501	
	Прочие	менее 670 кВт	14 464	Приложение № 3.1
		от 670 кВт до 10 МВт	301	Приложение № 3.2
		не менее 10 МВт	6	Приложение № 3.3
		Итого прочие	14 771	
	Сетевые организации		288	Приложение № 4
Всего		236 560	Приложение № 1	

Расчет количества точек поставки по группе «Население» произведен Экспертом исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2024 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2023 год относительно 2022 года и отклонения точек поставки на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2024 года) относительно факта 2023 года.

Расчет количества точек поставки по группе «Прочие от 670 кВт до 10 МВт» произведен Экспертом исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2024 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2023 год относительно 2022 года и отклонения точек поставки на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2024 года) относительно факта 2023 года, по группам «Прочие менее 670 кВт», «Прочие не менее 10 МВт» количество точек поставки взято на уровне заявки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ».

Количества точек поставки по группе «Сетевые организации» приняты Экспертом на уровне заявки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ».

По договорам энергоснабжения (купли-продажи), заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями (покупателями, за исключением сетевых организаций), учтены точки поставки, в которых электрическая энергия поступает на энергопринимающие устройства или в электрические сети потребителя (покупателя), за исключением точек поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей такого потребителя на энергопринимающие устройства или в электрические сети других потребителей (покупателей).

Таким образом, количество точек поставки по договорам определено в соответствии с содержанием приложений к договорам энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), отражающих перечни точек поставки электрической энергии.

Передача электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств потребителей (покупателей) обеспечена гарантирующим поставщиком посредством заключения договоров с сетевыми организациями,

которые осуществляют комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей.

Перечни точек поставки электрической энергии представляют собой существенные условия названных договоров.

Таким образом, общее количество точек поставки электроэнергии соответствует перечням точек, отраженным в приложениях к вышеуказанным договорам, а также включает точки поставки по договорам купли-продажи электрической энергии (мощности).

Количество точек поставки при оказании коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов определено гарантирующим поставщиком исходя из количества договоров энергоснабжения, заключенных ГП с такими собственниками (пользователями) помещений (количества лицевого счета, присвоенных ГП собственнику или пользователю помещений в многоквартирном доме жилом доме).

Количество точек поставки определено гарантирующим поставщиком на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования с учетом следующих правовых особенностей возникновения и исполнения договорных отношений.

В соответствии с ч. 1 ст. 540 ГК РФ в случае, когда абонентом по договору энергоснабжения выступает гражданин, использующий энергию для бытового потребления, договор считается заключенным с момента первого фактического подключения абонента в установленном порядке к присоединенной сети. Если иное не предусмотрено соглашением сторон, такой договор считается заключенным на неопределенный срок и может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным статьей 546 настоящего Кодекса.

Следовательно, договор энергоснабжения в целях предоставления коммунальной услуги может быть заключен в простой письменной форме либо в результате совершения гражданином-потребителем конклюдентных действий.

Количество точек поставки электроэнергии в отношении категории потребителей «население» определено с учетом наличия письменных договоров (с физическими лицами, управляющими компаниями), открытых лицевых счетов, количеством общедомовых приборов учета, установленных в многоквартирном доме при наличии предусмотренного частями 17, 18 статьи 12 Федерального закона от 29 июня 2015 г. № 176-ФЗ «О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» порядка расчетов.

Прогнозируемое количество точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год составляет 238 746 шт., что на 4 774 точек, или 2,04 % больше



фактического количества на 31 декабря 2023 года и на 12 537 точек, или 5,55 % больше планового количества на 2023 год.

Количество точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок на 2025 год, в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, учитывает количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2024 года), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

В прогнозном количестве точек поставок на 2025 год учтены мероприятия, связанные с обязанностью гарантирующего поставщика с 01.07.2020 в приобретении и замене приборов учета физических лиц, проживающих в МКД, а также оснащением МКД интеллектуальными системами учета в целях исполнения требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. Прогноз количества точек поставки с учетом фактической динамики за предыдущие периоды на 31.12.2025 составил- 241 744 точек поставки, ожидание на 31.12.2024 – 237597 точек поставки, фактическое количество точек поставки на 31.12.2023-233452 шт.

Проанализировав динамику изменения точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по группе «Население и приравненные к нему потребители» за 2022-2023 годы и динамику изменения точек за 9 месяцев 2024 года, Эксперт предлагает принять для расчета сбытовой надбавки для населения на 2025 год количество точек поставки по группам потребителей:

- проживающие в городских населенных пунктах исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2024 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2023 год относительно 2022 года и отклонения точек поставки на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2024 года) относительно факта 2023 года с последующей корректировкой по факту при регулировании на 2027 год;

- проживающие в сельских населенных пунктах исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2024 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2023 год относительно 2022 года и отклонения точек поставки на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2024 года) относительно факта 2023 года с последующей корректировкой по факту при регулировании на 2027 год;

- исполнители коммунальных услуг - на уровне прогнозируемого количества точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»;

- иные потребители, приравненные к населению исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2024 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2023 год относительно 2022 года и отклонения точек поставки на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2024 года) относительно факта 2023 года с последующей корректировкой по факту при регулировании на 2027 год.

Проанализировав динамику изменения точек поставки по прочим потребителям и сетевым организациям за 2022-2023 гг. и 9 месяцев 2024 года, Эксперт предлагает принять в расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей и сетевых организаций на 2025 год следующее количество точек поставки по подгруппам:

- менее 670 кВт - прогнозируемое ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» количество точек поставки;

- от 670 кВт до 10 МВт - исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2024 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2023 год относительно 2022 года и отклонения точек поставки на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2024 года) относительно факта 2023 года с последующей корректировкой по факту при регулировании на 2027 год;

- не менее 10 МВт - прогнозируемое ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» количество точек поставки;

- сетевые организации - прогнозируемое ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» количество точек поставки.

Таким образом, в расчет необходимой валовой выручки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год принимаются значения количества точек поставки и величина приведенного количества точек поставки, указанные в таблице 2.3.3.

Таблица 2.3.3

### Количество точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»

№ п/п	Группы (категории потребителей)	Количество точек поставки	
		факт на 31 декабря 2023 года	план на 2025 год
1	2	3	4
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, всего, в том числе:	218 654	226 010
1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах	204 090	210 962
1.2.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	13 697	14 141
1.3.	исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);	222	224
1.4.	иные потребители, приравненные к населению	645	683
2.	Прочие потребители, всего, в том числе:	14 512	15 179
2.1.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	14 223	14 867
2.2.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	283	306
2.3.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	6	6
3.	Сетевые организации	286	290
4.	Всего	233 452	241 479

№ п/п	Группы (категории потребителей)	Количество точек поставки	
		факт на 31 декабря 2023 года	план на 2025 год
1	2	3	4
5.	Приведенное количество точек поставки	24 376	25 380
6.	Группа масштаба деятельности ГП	третья	третья

Прогнозируемое количество точек поставки по всем группам ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок на 2025 год составляет 241 479. Приведенное количество точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок на 2025 год составляет 25 380,12 шт., что соответствует 3 группе масштаба деятельности ГП.

### 2.3.1. Постоянные компоненты эталона затрат

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» эталонная выручка в части постоянных компонентов эталона затрат в 2025 году составят 496 085 966,35 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 208 854 523,68 руб.;

группа «Прочие потребители» - 281 691 759,58 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 5 539 683,09 руб.

Экспертом произведен расчет эталонной выручки в части постоянных компонентов на 2025 год в разрезе групп потребителей.

Таблица 2.3.1.1

#### Постоянные компоненты эталона затрат для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению
1	2	3	4	5	6
1.	Значение постоянных компонентов эталона затрат ГП (в рублях) всего, в том числе:	492,10	626,53	8 744,17	12 027,13
1.1.	на оплату труда	177,45	241,6	6 308,06	7 519,80
1.2.	на содержание помещений	34,4	50,25	656,71	812,21
1.3.	на печать и доставку документов	56,64	74,41	532,00	2 083,19
1.4.	на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»	26,86	26,86	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению
1	2	3	4	5	6
1.5.	на организацию сбора и обработки показаний приборов учета	27,96	75,72	0	0
1.6.	на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами	126,34	95,23	0	0
1.7.	на накладные расходы	42,45	62,46	1 247,40	1 611,93
2.	Количество точек поставки, шт.	210 962	14 141	224	683
3.	ИПЦ (2017 г./ 2016 г.)	1,037			
4.	ИПЦ (2018 г./ 2017 г.)	1,029			
5.	ИПЦ (2019 г./ 2018 г.)	1,045			
6.	ИПЦ (2020 г./ 2019 г.)	1,034			
7.	ИПЦ (2021 г./ 2020 г.)	1,067			
8.	ИПЦ (2022 г./ 2021 г.)	1,138			
9.	ИПЦ (2023 г./ 2022 г.)	1,059			
10.	Оценка ИПЦ (2024 г./ 2023 г.)	1,08			
11.	Прогнозный ИПЦ (2025 г./ 2024 г.)	1,058			
	Итого постоянные эталоны затрат, руб.	175 873 588,21	15 009 458,30	3 318 254,07	13 916 362,54

Таблица 2.3.1.2

**Постоянные эталоны затрат для прочих потребителей и сетевых организаций на 2025 год**

№ п/п	Наименование показателя	Менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6
1.	Значение постоянных компонентов эталона затрат ГП (в рублях) всего, в том числе:	10 952,52	10 245,69	9 025,81	11 275,71
1.1.	на оплату труда	7 342,97	6 869,09	6 051,23	8 208,31
1.2.	на содержание помещений	778,62	728,37	641,65	752,12
1.3.	на печать и доставку документов	1 318,60	1 233,50	1 086,64	692,13
1.4.	на накладные расходы	1 512,33	1 414,73	1 246,29	1 623,15
2.	Количество точек поставки, шт.	14867	306	6	290
3.	ИПЦ (2017 г./ 2016 г.)	1,037			
4.	ИПЦ (2018 г./ 2017 г.)	1,029			
5.	ИПЦ (2019 г./ 2018 г.)	1,045			
6.	ИПЦ (2020 г./ 2019 г.)	1,034			

№ п/п	Наименование показателя	Менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6
7.	ИПЦ (2021 г./ 2020 г.)	1,067			
8.	ИПЦ (2022 г./ 2021 г.)	1,138			
9.	ИПЦ (2023 г./ 2022 г.)	1,058			
10.	Оценка ИПЦ (2024 г./ 2023 г.)	1,08			
11.	Прогнозный ИПЦ (2025 г./ 2024 г.)	1,058			
	Итого постоянные эталоны затрат, руб.	275 854 721,35	5 311 359,08	91 744,59	5 539 683,09

По расчету Эксперта эталонная выручка в части постоянных компонентов эталона затрат ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» составит 494 915 171,22 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 208 117 663,11руб.;

группа «Прочие потребители» - 281 257 825,02 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 5 539 683,09 руб.

Отклонение от предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по эталонной выручке в части постоянных компонентов эталона затрат на 2025 год (-1 170795,13 руб.) связано с отклонением в расчете количества точек поставки.

### **2.3.2. Переменные компоненты эталона затрат ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для целей расчета сбытовой надбавки на 2025 год**

Переменные компоненты эталона затрат включают расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам и расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующего поставщика.

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» эталонная выручка в части переменных компонентов эталона затрат в 2025 году составит 412 207 851,98 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 129 887 732,54 руб.;

группа «Прочие потребители» - 228 848 960,96 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 53 471 158,49 руб.

Экспертом произведен расчет эталонной выручки в части переменных компонентов на 2025 год в разрезе групп потребителей.

### **2.3.2.1. Расходы на обслуживание заемных средств**

Затраты определяются по каждой категории потребителей исходя из следующих параметров:

средняя ключевая ставка, установленная Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования (2024 год), увеличенная на 4 процентных пункта;

доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

По уточненному предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год расходы на обслуживание заемных средств составляют 171 963 821,07 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 57 073 757,94 руб.;

группа «Прочие потребители» - 94 503 666,50 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 20 386 396,63 руб.

Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам произведен ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» исходя из прогнозной товарной выручки от продажи электрической энергии потребителям (в разрезе групп) за 2024 год, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала, доли величины достаточного оборотного капитала по данным ГП (1/12) и средней ключевой ставки ЦБ РФ, увеличенной на 4 пункта (17,5+4=21,5).

По расчету ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» прогнозная товарная выручка на 2024 год составляет 9 597 980 711,04 руб., в том числе по группам потребителей:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 3 185 512 070,86 руб.;

группа «Прочие потребители» - 5 274 623 246,73 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 1 137 845 393,45 руб.

Экспертом произведен расчет расходов на обслуживание заемных средств на 2025 год исходя из планируемой товарной выручки (с учетом НДС) на 2024 год по категориям потребителей:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 3 474 790 267,59 руб.;

группа «Прочие потребители» - 5 872 489 240,45 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 1 211 793 441,77 руб.

Доля выручки от продажи электрической энергии всем категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, соответствует заявленной ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в размере 1/12.

Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам произведен Экспертом исходя из прогнозной товарной выручки от продажи электрической энергии потребителям (в разрезе групп) на 2024 год, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала, доли величины достаточного оборотного капитала по данным ГП (1/12) и средней ключевой ставки ЦБ РФ, увеличенной на 4 пункта ( $17,5+4=21,5$ ).

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год в размере 3 185 512 070,86 руб. рассчитана как минимальное значение из заявленной гарантирующим поставщиком прогнозной валовой выручки и расчета Эксперта, исходя из фактической товарной выручки за январь-июнь 2024 года (на основании статистических форм 46-ээ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей») и прогнозных объемов электрической энергии на 2 полугодие 2024 года исходя из сводного прогнозного баланса на 2024 год и цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей г. Севастополя, установленных Управлением по тарифам города Севастополя от 19.12.2023 № 313-УТ.

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии прочим потребителям и сетевым организациям на 2024 год определена Экспертом в размере 5 274 623 246,73 руб. и 1 137 845 393,45 руб. соответственно. Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии прочим потребителям и сетевым организациям рассчитана как минимальное значение из заявленной гарантирующим поставщиком прогнозной валовой выручки и расчета Эксперта, исходя из фактической валовой выручки за 6 месяцев 2024 года (на основании статистических форм 46-ээ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей») и прогнозной валовой выручки на 2 полугодие 2024 года, рассчитанной исходя из объемов электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2024 год и фактической средневзвешенной цены (с учетом НДС) за 1 полугодие 2024 года.

Доля выручки от продажи электрической энергии, используемая Экспертом для определения величины достаточного оборотного капитала, составляет 1/12, в размере, заявленном ГП.

Таблица 2.3.2.1.1

**Расчет средней ключевой ставки, установленной Центральным банком РФ на базовый период регулирования**

Дата действия ставки	Значение ставки, %	Срок действия, дней
1	2	3
с 01.01.2024 года по 28.07.2024 года	16	210
с 29.07.2024 года по 15.09.2024 года	18	49
с 16.09.2024 года по 27.10.2024 года	19	42
с 28.10.2024 года	21	65
Итого средняя ключевая ставка	17,5	366

Таблица 2.3.2.1.2

**Расходы на уплату процентов по заемным средствам**

(руб.)

№ п/ п	Наименование показателя	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2		3	4	5	6
1.	Прогнозная валовая выручка ГП от продажи электрической энергии в 2024 году	3 185 512 070,8 6	3 661 636 128,77	1 351 609 635,43	261 377 482,53	1 137 845 393,45
2.	Средняя ключевая ставка ЦБ РФ, увеличенная на 4 пункта	21,5				
3.	Доля величины достаточного оборотного капитала по данным ГП	1/12	1/12	1/12	1/12	1/12
4.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	57 073 757,94	65 604 313,97	24 216 339,30	4 683 013,23	20 386 396,63

Расчет планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению с учетом НДС на 2024 год произведен Экспертом в фактических показателях за 1 полугодие 2024 года и в плановых балансовых показателях на 2 полугодие 2024 года.

По расчету Эксперта расходы на обслуживание заемных средств составляют 171 963 821,07 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 57 073 757,94 руб.;

группа «Прочие потребители» - 94 503 666,50 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 20 386 396,63 руб.

Отклонение от предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по расходам на уплату процентов по заемным средствам на 2025 год составляет 0,00 руб.

**2.3.2.2. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам**



По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год расходы на формирование резерва по сомнительным долгам составляют 158 386 094,25 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 52 121 854,01 руб.;

группа «Прочие потребители» - 88 087 338,61 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 18 176 901,63 руб.

Расчет произведен ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» исходя из планируемой товарной выручки (с учетом НДС) на 2025 год по категориям потребителей:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 3 474 790 267,59 руб.;

группа «Прочие потребители» - 5 872 489 240,45 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 1 211 793 441,77 руб.

По расчету Эксперта на 2025 год расходы на формирование резерва по сомнительным долгам составляют 158 386 094,25 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 52 121 854,01 руб.;

группа «Прочие потребители» - 88 087 338,61 руб.

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 18 176 901,63 руб.

Расчет расходов на формирование резерва по сомнительным долгам произведен исходя из минимальной величины расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» и 1,5 % от прогнозной товарной выручки от продажи электрической энергии потребителям (в разрезе групп) на 2025 год.

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год в объеме 3 474 790 267,59 руб. рассчитана Экспертом как минимальное значение в разрезе подгрупп из предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» и величины, рассчитанной исходя из средневзвешенной прогнозируемой цены на 2024 год с учетом прогнозного роста цен на электрическую энергию для конечных потребителей и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям исходя из сводного прогнозного баланса на 2025 год (с учетом НДС).

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии прочим потребителям на 2025 год в объеме 5 872 489 240,45 руб. определена Экспертом как минимальное значение в разрезе подгрупп из предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» и величины, рассчитанной исходя из средневзвешенной прогнозируемой цены на 2024 год с учетом прогнозного роста цен на электрическую энергию для конечных потребителей и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным

потребителям исходя из сводного прогнозного баланса на 2025 год (с учетом НДС).

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии сетевым организациям на 2025 год в объеме 1 211 793 441,77 руб., как минимальное значение из заявленной гарантирующим поставщиком прогнозной валовой выручки и расчета Эксперта, исходя из средневзвешенных фактических цен за 2024 год с учетом прогнозного роста цен на электрическую энергию для сетевых организаций и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса на 2025 год (с учетом НДС).

Таблица 2.3.2.2.1

### Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам

(руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ГП	52 121 854,01	60 790 792,78	23 062 715,26	4 233 830,57	18 176 901,63
2.	Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии на 2025 год	3 474 790 267,59	4 052 719 518,68	1 537 514 350,49	282 255 371,29	1 211 793 441,77
3.	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование РСД	1,79				
4.	Предельная величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам	52 121 854,01	60 790 792,78	23 062 715,26	4 233 830,57	18 176 901,63
5.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	52 121 854,01	60 790 792,78	23 062 715,26	4 233 830,57	18 176 901,63

Отклонение от предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по расходам на формирование резерва по сомнительным долгам на 2025 год составляет 0,00 руб.

### 2.3.2.3. Расчетная предпринимательская прибыль (РПП)

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика определяется в размере 1,5 % от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год расчетная предпринимательская прибыль составляет 81 857 936,66 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 20 692 120,59 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 46 257 955,85 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 14 907 860,23 руб.

По расчету Эксперта на 2025 год расчетная предпринимательская прибыль составляет 79 542 609,62 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 18 376 793,54 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 46 257 955,85 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 14 907 860,23 руб.

Таблица 2.3.2.3.1

### Расчетная предпринимательская прибыль, относимая на население

(руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1.	Доля предпринимательской прибыли	1,50%
2.	Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения населения и приравненным к нему категориям потребителей	794 753 532,09
3.	Постоянные эталоны затрат для расчета сбытовой надбавки для населения	208 117 663,11
4.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	57 073 757,94
5.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	52 121 854,01
6.	Неподконтрольные расходы ГП	7 332 819,88
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	105 719 942,44
8.	Предельная расчетная РПП на 2025 год	18 376 793,54
9.	РПП по данным ГП на 2025 год	20 692 120,59
10.	РПП ГП, относимая на население, на 2025 год	18 376 793,54

Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения, используемая для расчета расчетной предпринимательской прибыли ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год, определена исходя из прогнозируемых индикативных цен на электрическую энергию и мощность на 2025 год, утвержденных приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24, и объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса на 2025 год.

Таблица 2.3.2.3.2

### Расчетная предпринимательская прибыль, относимая на прочих потребителей

(руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1.	Доля предпринимательской прибыли	1,50%
2.	Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения прочих потребителей	2 733 827 411,55

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
3.	Постоянные эталоны затрат для расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей	281 257 825,02
4.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	94 503 666,50
5.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	88 087 338,61
6.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей	53 635 138,74
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	83 751 697,22
8.	Предельная расчетная РПП на 2025 год	50 025 946,16
9.	РПП по данным ГП на 2025 год	46 257 955,85
10.	Доля расчетной предпринимательской прибыли, относимая на прочих потребителей	
	менее 670 кВт	0,35
	от 670 кВт до 10 МВт	0,55
	не менее 10 МВт	0,10
11.	РПП ГП, относимая на прочих потребителей, на 2024 год, всего, в том числе:	46 257 955,85
	менее 670 кВт	16 190 284,55
	от 670 кВт до 10 МВт	25 441 875,72
	не менее 10 МВт	4 625 795,58

Таблица 2.3.2.3.3

### Расчетная предпринимательская прибыль, относимая на сетевые организации

(руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1.	Доля предпринимательской прибыли, (%)	1,50%
2.	Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения сетевых организаций	750 166 180,49
3.	Постоянные эталоны затрат для расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций	5 539 683,09
4.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	20 386 396,63
5.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения в 2025 году	340 574 099,82
6.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации	34 369 748,68
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций (Рез i-2)	-84 358 221,45
8.	Предельная расчетная РПП на 2025 год	16 000 168,31
9.	РПП по данным ГП на 2025 год	14 907 860,23
10.	РПП ГП, относимая на сетевые организации, на 2025 год	14 907 860,23

Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для расчета расчетной предпринимательской прибыли, определена исходя из прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации на основании официально опубликованных 28.11.2024 Советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию на 2025 год, и прогнозных

объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса на 2025 год.

Отклонение от предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по расчетной предпринимательской прибыли (РПП) на 2025 год составляет 2 315 327,04 руб.

По расчету Эксперта переменные компоненты эталона затрат на 2025 год составят 409 892 524,94 руб., в том числе

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 127 572 405,49 руб.;

группа «Прочие потребители» - 228 848 960,96 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 53 471 158,49 руб.

Таким образом, по расчету Эксперта постоянные и переменные компоненты необходимой валовой выручки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для целей расчета сбытовых надбавок на 2025 год, определяемые методом сравнения аналогов, составят 904 807 696,16 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 335 690 068,61 руб.;

группа «Прочие потребители» – 510 106 785,98 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 59 010 841,58 руб.

#### **2.4. Расчет неподконтрольных расходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»**

В состав неподконтрольных расходов ГП включаются: амортизация основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год неподконтрольные расходы составляют 254 281 118,67 руб. Фактические расходы за 2023 год составили 182 139 463,41 руб., что выше плана на 2023 год на 153 364 786,67 руб.

Таблица 2.4.1

**Предложение ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по статье**

### «Неподконтрольные расходы»

(руб.)

№ п/п	Наименование статей	План 2023 года	Факт 2023 года	План на 2025 год
1	2	3	4	5
1.	Амортизация основных средств	2 478 448,96	2 535 003,00	2 853 794
2.	Налоги	204 325,69	87 370 565,00	87 370 565,00
3.	Капитальные вложения из прибыли	-	-	-
4.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)	26 091 902,08	92 287 158,45	150 007 116,00
	Итого неподконтрольные расходы	28 774 676,73	182 192 726,45	254 281 118,67

#### 2.4.1. Амортизация основных средств

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год амортизация основных средств составляет 2 853 794,00 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» 1 710 543,00 руб.;

группа «Прочие потребители» - 979 601,00 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 163 650,00 руб.

Расчет амортизационных отчислений на 2025 год в соответствии с корректировочным предложением произведен ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» исходя из текущей (восстановительной) стоимости основных средств, находящихся на балансе Общества по состоянию на 1 октября 2024 года, и максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», а также с учетом расчета амортизационных отчислений на 2025 год по объектам, включенным в состав основных средств, в соответствии с новыми стандартами бухгалтерского учета.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к

соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – Классификация ОС № 1).

По расчету Эксперта величина экономически обоснованных расходов по статье «Амортизация основных средств» на 2025 год составляет 2 214 697,16 руб., в том числе относимая на сбытовую деятельность - 2 214 635,30 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 1 327 435,88 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 760 201,74 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 126 997,68 руб.

Прямые расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2025 год распределены по группам потребителей по направлениям использования основных средств по видам деятельности, косвенные расходы пропорционально товарной выручке за 2023 год.

Расчет Эксперта амортизационных отчислений на 2025 год приведен в таблице 2.4.1.1.

Таблица 2.4.1.1.

**Расчет амортизационных отчислений на 2025 год  
(исходя из максимальных сроков использования)**

Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимального срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2024 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2025 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)</b>							
Аппарат Ricoh MC2000	000000151	28.11.2023	60	27.11.2028	191 583,33	12	38 316,67
<b>Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)</b>							
Комплекс IP-АТС	000000073	28.09.2018	84	27.09.2025	3 369 999,99	9	361 071,42
ПАК АИЙСКУЭ	000000136	28.09.2020	84	27.09.2027	2 485 000,00	12	355 000,00
Система по защите персональных данных и информационной безопасности	000000145	27.12.2021	84	26.12.2028	2 189 083,60	12	312 726,23
Терминал AV-17	000000168	29.12.2023	84	28.12.2030	382 333,33	12	54 619,05
Терминал AV-17	000000169	29.12.2023	84	28.12.2030	382 333,34	12	54 619,05
Терминал AV-17	000000170	29.12.2023	84	28.12.2030	382 333,33	12	54 619,05
<b>Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)</b>							
Энергомонитор 3.3T1-C-10K (кл.т. 0,2)	000000081	29.11.2018	120	28.11.2028	246 870,00	12	24 687,00

Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимального срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2024 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2025 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Энергомонитор 3.3Т1-С-10К (кл.т. 0,2)	000000108	30.08.2019	120	29.08.2029	283 000,00	12	28 300,00
Автомобиль Renault Duster № А 085ТА 92	000000133	26.06.2020	120	25.06.2030	998 333,33	12	99 833,33
MERCEDES-BENZ V 250 D 4MATIC № В 596 ВН 92	000000152	28.11.2023	120	27.11.2033	6 391 587,00	12	
Кабельная сеть в нежилых помещениях по адресу: г. Севастополь, пр. Генерала Острякова, д.136	000000167	29.12.2023	120	28.12.2033	1 921 000,00	12	192 100,00
<b>Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)</b>							
Система автоматической пожарной сигнализации, оповещения и управления эвакуации людей (Острякова, 136)	000000139	23.11.2021	180	23.11.2036	367 000,00	12	24 466,67
<b>Десятая группа (свыше 30 лет )</b>							
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встр.пом.лит.» А» I этаж II-1 – II-17) 170,8 кв.м	000000095	29.12.2018	361	29.01.2049	5 368 729,39	12	178 461,92
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встр.пом.лит.» А» цок.эт IV-1 – IV-19) 262,8 кв.м	000000096	29.12.2018	361	29.01.2049	8 257 823,91	12	274 498,30
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встр.пом.лит.» В») 86,9 кв.м	000000097	29.12.2018	361	29.01.2049	2 394 337,96	12	79 590,18
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-10) цок.этаж 1,0 кв.м	000000087	29.12.2018	361	29.01.2049	27 552,80	12	915,88



Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимального срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2024 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2025 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-2) цок.этаж 19,8 кв.м	000000088	29.12.2018	361	29.01.2049	545 545,36	12	18 134,47
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-4) цок.этаж 9,5 кв.м	000000089	29.12.2018	361	29.01.2049	261 751,56	12	8 700,88
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-5) цок.этаж 6,5 кв.м	000000090	29.12.2018	361	29.01.2049	179 093,17	12	5 953,24
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-6) цок.этаж 9,6 кв.м	000000091	29.12.2018	361	29.01.2049	264 506,85	12	8 792,47
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-7) цок.этаж 8,0 кв.м	000000092	29.12.2018	361	29.01.2049	220 422,37	12	7 327,06
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-8) цок.этаж 10,8 кв.м	000000093	29.12.2018	361	29.01.2049	297 570,20	12	9 891,53
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-9) цок.этаж 1,9 кв.м	000000094	29.12.2018	361	29.01.2049	52 350,31	12	1 740,18

Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимального срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2024 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2025 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение III) цок.этаж 22,2 кв.м	000000086	29.12.2018	361	29.01.2049	611 672,07	12	20 332,59
<b>Итого амортизационные отчисления, рассчитанные исходя из максимального срока службы</b>							<b>2 214 697,16</b>
<b>В том числе на сбытовую деятельность</b>							<b>2 214 635,30</b>
население							1 327 435,88
прочие менее 670 кВт							515 643,58
прочие от 670 кВт до 10 МВт							207 512,58
прочие не менее 10 МВт							37 045,58
сетевые организации							126 997,68
прочие виды деятельности							61,85

С целью определения величины корректировки по статье «Амортизация основных средств» за 2023 год Экспертом произведен расчет фактических амортизационных отчислений ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023 год.

По расчету ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» фактическая амортизация основных средств за 2023 год составляет 2 535 052,37 руб., в том числе относимая на сбытовую деятельность - 2 535 003,18 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 1 511 434,73 руб.;

группа «Прочие потребители» - 872 758,94 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 150 809,52 руб.

Расчет амортизационных отчислений на 2023 год произведен ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» исходя из текущей (восстановительной) стоимости основных средств, находящихся на балансе Общества по состоянию 31 декабря 2023 года, и максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», а также с учетом расчета амортизационных отчислений на 2023 год по объектам, включенным в состав основных средств, в соответствии с новыми стандартами бухгалтерского учета.

Экспертом скорректирована сумма амортизации, исключена амортизация MERCEDES-BENZ V 250 D 4MATIC № В 596 ВН 92 (дата ввода 28.11.2023). Приобретение автотранспорта представительского класса (повышенного уровня комфортности) является экономически необоснованной.

Расчет Эксперта фактических амортизационных отчислений за 2023 год приведен в таблице 2.4.1.2.

Таблица 2.4.1.2.

### Расчет амортизационных отчислений за 2023 год (исходя из максимальных сроков использования)

[illegible]

Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимального срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2023 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2023 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встр.пом.лит.»А » I этаж II-1 – II-17) 170,8 кв.м	000000095	29.12.2018	361	29.01.2049	5 368 729,39	12	178 461,92
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встр.пом.лит.»А » цок.эт IV-1 – IV-19) 262,8 кв.м	000000096	29.12.2018	361	29.01.2049	8 257 823,91	12	274 498,30
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встр.пом.лит.»В ») 86,9 кв.м	000000097	29.12.2018	361	29.01.2049	2 394 337,96	12	79 590,18
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-10) цок.этаж 1,0 кв.м	000000087	29.12.2018	361	29.01.2049	27 552,80	12	915,88
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-2) цок.этаж 19,8 кв.м	000000088	29.12.2018	361	29.01.2049	545 545,36	12	18 134,47
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-4) цок.этаж 9,5 кв.м	000000089	29.12.2018	361	29.01.2049	261 751,56	12	8 700,88
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-5) цок.этаж 6,5 кв.м	000000090	29.12.2018	361	29.01.2049	179 093,17	12	5 953,24
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-6) цок.этаж 9,6 кв.м	000000091	29.12.2018	361	29.01.2049	264 506,85	12	8 792,47
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-7) цок.этаж 8,0 кв.м	000000092	29.12.2018	361	29.01.2049	220 422,37	12	7 327,06

Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимального срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2023 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2023 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-8) цок.этаж 10,8 кв.м	000000093	29.12.2018	361	29.01.2049	297 570,20	12	9 891,53
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-9) цок.этаж 1,9 кв.м	000000094	29.12.2018	361	29.01.2049	52 350,31	12	1 740,18
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение III) цок.этаж 22,2 кв.м	000000086	29.12.2018	361	29.01.2049	611 672,07	12	20 332,59
<b>Итого амортизационные отчисления, рассчитанные исходя из максимального срока службы</b>							<b>2 481 789,15</b>
<b>В том числе на бытовую деятельность</b>							<b>2 481 739,96</b>
<b>население</b>							<b>1 479 677,81</b>
<b>прочие менее 670 кВт</b>							<b>579 552,55</b>
<b>прочие от 670 кВт до 10 МВт</b>							<b>233 231,73</b>
<b>прочие не менее 10 МВт</b>							<b>41 637,02</b>
<b>сетевые организации</b>							<b>147 640,84</b>
<b>прочие виды деятельности</b>							<b>49,19</b>

По расчету Эксперта величина экономически обоснованных фактических расходов по статье «Амортизация основных средств» за 2023 год составляет 2 481 789,15 руб., в том числе относимая на бытовую деятельность, составляет 2 481 739,96 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 1 479 677,81 руб.;

группа «Прочие потребители» - 854 421,30 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 147 640,84 руб.

Прямые расходы по статье «Амортизация основных средств» за 2023 год распределены по группам потребителей по направлениям использования основных средств по видам деятельности, косвенные расходы пропорционально товарной выручке за 2023 год.

## 2.4.2. Налоги

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год налоги, включая налог на прибыль, составляют 87 370 565,00 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 252 877,00 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 52 874 937,00 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 34 242 751,00 руб.

Фактические расходы ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023 год на уплату налогов, включая налог на прибыль, составили 87 370 565,00 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 252 877,00 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 52 874 937,00 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 34 242 751,00 руб.

В обоснование расходов на уплату налогов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» представлены налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023 год с отметкой о принятии УФНС России по г. Севастополю, налоговая декларация по налогу на имущество за 2023 год с отметкой о принятии УФНС России по г. Севастополю, справка-расчет налога на транспорт ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023 год, бухгалтерский баланс за 2023 год, отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2023 г, расчеты налогов в разрезе групп потребителей, бухгалтерские справки по начислению налогов.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету бытовых надбавок методом сравнения аналогов, расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший год.

Исчисление и уплата налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах Российской Федерации и внутренними распорядительными документами Общества, регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы предприятия на уплату налогов за 2023 год, составили 94 339 195,00 руб., в том числе относимые на бытовую деятельность, составили 87 370 565,00 руб., в том числе:

налог на имущество – 235 752,00 руб. (отнесен на бытовую деятельность),

транспортный налог – 41 834,00 руб., в том числе на бытовую деятельность – 35 037,00руб.

Налог на прибыль в размере 94 061 609,00 руб. в том числе на сбытовую деятельность – 87 099 776,00 руб.

Распределение расходов на налоги за 2023 год между видами деятельности и группами потребителей выполнено в соответствии с учетной политикой ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ».

По мнению Эксперта, экономически обоснованными расходами по статье «Налоги» по регулируемому виду деятельности на 2025 год являются расходы, заявленные ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», в сумме 87 370 565,00 руб., в том числе:

- налог на имущество – 235 752,00 руб.,
- транспортный налог – 35 037,00 руб.
- налог на прибыль – 87 099 776,00 руб.

Расходы по статье «Налоги» распределены по группам потребителей в соответствии с фактическим распределением расходов за 2023 год:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 252 877,00 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 52 874 937,00 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 34 242 751,00 руб.

#### **2.4.3. Капитальные вложения из прибыли**

Капитальные вложения из прибыли ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год заявлены в размере 14 049 643,67 руб.

По мнению Эксперта, расходы по статье «Капитальные вложения из прибыли» являются экономически необоснованными

Тарифным источником финансирования инвестиционной программы на 2025 год являются амортизационные отчисления в размере 2 214 6535,30 руб.

Фактические расходы на капитальные вложения из прибыли за 2023 год отсутствуют.

#### **2.4.4. Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных жилых домах, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 (Правила) в многоквартирных жилых домах предусмотрена обязанность по установке и замене ПУ электрической энергии гарантирующим поставщиком электроэнергии, в частном секторе – сетевой организацией.

ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» обеспечивает бесплатную установку, замену и допуск в эксплуатацию ПУ электрической энергии в жилых помещениях многоквартирных домов (МКД), а также в нежилых помещениях МКД, энергоснабжение которых осуществляется с использованием общедомового имущества.

ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» не осуществляет установку/замену ПУ электрической энергии индивидуальных жилых домов и/или любых нежилых объектов (сады, гаражи и т.д.), а также нежилых помещений в МКД, энергоснабжение которых осуществляется без использования общедомового имущества.

Согласно п. 80 (2) Правил установка (замена) индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета электрической энергии в многоквартирном доме должна быть осуществлена гарантирующим поставщиком не позднее 6 месяцев:

- с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в договоре энергоснабжения;
- с даты получения обращения потребителя или Эксперта, если обращение потребителя поступило исполнителю, об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, о выходе прибора учета электрической энергии из строя и (или) его неисправности;
- с даты выявления истечения срока интервала между поверками, срока эксплуатации, неисправности прибора учета электрической энергии в ходе проведения его проверки или с даты получения обращения от Эксперта, если проверки проводились Экспертом.

При выходе из строя, выявлении неисправности или истечении срока межповерочного интервала ПУ электрической энергии, потребители обращаются с заявлением в ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» с указанием причины обращения, адреса объекта энергоснабжения и контактных данных заявителя.

По данным ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023 год фактические расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) составили 92 287 158,00 руб.

В качестве обоснования представлены:

- договор подряда с ИП Никитин Сергей Владимирович № Т-26-12-23 от 05.04.2023 года, перечень выполняемых работ;
- договор подряда с ИП Никитин Сергей Владимирович № 47-12-23 от 18.05.2023 года, перечень выполняемых работ;
- акты выполненных работ ИП Никитин Сергей Владимирович;
- платежные поручения на оплату работ ИП Никитин Сергей Владимирович;



- договор подряда с ФБУ «Севастопольский ЦСМ» № 37-12-23 от 18.04.2023 года;
- акты выполненных работ ФБУ «Севастопольский ЦСМ»;
- акты приема-сдачи работ ФБУ «Севастопольский ЦСМ»;
- платежные поручения на оплату работ ФБУ «Севастопольский ЦСМ»;
- договор подряда с ИП Николаев Александр Валентинович № 65-12-22 от 19.09.2022 года, перечень выполняемых работ;
- договор подряда с ИП Николаев Александр Валентинович № 74-12-22 от 28.10.2022 года, перечень выполняемых работ;
- акт приемки оказанных услуг ИП Николаев Александр Валентинович;
- акты выполненных работ ИП Николаев Александр Валентинович;
- платежные поручения на оплату работ ИП Николаев Александр Валентинович;
- договор подряда с ООО «Югэнергостандарт» № 81-12-23 от 03.02.2023 года, перечень выполняемых работ;
- акты выполненных работ ООО «Югэнергостандарт»;
- платежные поручения на оплату работ ООО «Югэнергостандарт»;
- реестр адресов выполнения работ по обеспечению опроса ПУ и подключению ПУ к каналобразующему оборудованию;
- реестр замен и установок 1-фазных приборов учета электрической энергии в МКД в 2023 году;
- реестр замен и установок 3-фазных приборов учета электрической энергии в МКД в 2023 году;
- реестр установок трансформаторов тока и автоматических выключателей в 2023 году;
- реестр каналобразующего оборудования, установленного в 2023 году;
- реестр приборов учета электрической энергии, поверявшихся в 2023 году;
- реестр адресов МКД, обследованных с целью установки ОДПУ в 2023 году;
- реестр поверки индивидуальных приборов учета электроэнергии по месту установки: у потребителя;

На основании вышеуказанных подтверждающих документов, экономическая обоснованность расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2023 год подтверждается в сумме 92 287 158,00 руб.

На 2025 год расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» заявлены в сумме 150 007 116,00 руб.

В качестве подтверждения представлены:

- расчет планируемой суммы расходов по установке и замене приборов учета на 2025 год;

- реестр плана замены приборов учета на 2025 год с указанием ФИО, адреса и номера телефона абонента, места установки ПУ, типа ПУ, № ПУ, разрядности и количество зон, а также дата последней поверки, периода госповерки и срока поверки;

В расчете планируемой суммы учтены:

- количество замен/установок индивидуальных приборов учета электроэнергии – 6 985 шт. на сумму 125 394 377 руб.;

- количество замен/установка/поверка/присоединение иного оборудования – 8 208 шт. на сумму 24 612 739 руб.

Цены за единицу соответствуют ценовым предложениям действующих договоров с учетом индекса роста цен на 2025 год 1,058.

В соответствии с реестром плана замены приборов учета на 2025 год, ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» планирует осуществлять замену приборов учета вследствие истечения интервала между поверками приборов учета.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (вместе с «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»):

*«П. 80(1) Гарантирующие поставщики в целях организации учета электрической энергии после истечения интервала между поверками приборов учета электрической энергии, в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику, вправе в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, осуществлять их поверку в течение срока их эксплуатации, установленного заводом-изготовителем, вместо их замены. Обязанности по организации проведения такой поверки и сопутствующие расходы несут гарантирующие поставщики. Проведение гарантирующими поставщиками поверки приборов учета электрической энергии, установленных потребителями электрической энергии, допускается до 1 января 2025 г. С даты истечения интервала между поверками приборов учета электрической энергии и до проведения такой поверки показания такого прибора учета электрической энергии используются для определения объемов потребления коммунальной услуги по электроснабжению.»*

По мнению Эксперта, определенная ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» потребность (количества) замены приборов учета на 2025 год экономически не обоснована, вследствие возможности проведения поверки приборов учета вместо их замены. Отсутствуют акты обследования точек учета в МКД, исходя из которых можно бы было определить количество приборов неисправных и утраченных.

В связи с этим, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» заявленные в сумме 150 007 116,00 руб., Эксперт считает недостаточно документально подтвержденными и экономически необоснованными.

По мнению Эксперта, в статье «Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)» могут быть учтены расходы, связанные с поверкой индивидуальных приборов учета в количестве 1 488 шт. по цене 3 862,93 руб. на общую сумму 5 752 507 руб.

Плановая цена, связанная с поверкой индивидуальных приборов учета определена ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» с учетом договоров с ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Севастополе» от 13.03.2024 № 3/ПС-24 и с АО «Горэлектросеть» от 29.09.2023 № 258.

В случае понесения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в 2025 году расходов на установку и замену индивидуальных приборов учета, а также присоединения ПУ к ИСУ, при наличии подтверждения необходимости их понесения и подтверждающих документов, экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы будут учтены при расчете бытовых надбавок при регулировании на 2027 год.

Фактические неподконтрольные расходы ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», относимые на бытовую деятельность, за 2023 год подтверждаются Экспертом в сумме 182 139 463,41 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 94 019 713,26 руб.;

группа «Прочие потребители» – 53 729 358,30 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 34 390 391,84 руб.

По расчету Эксперта величина неподконтрольных расходов на 2025 год составит 95 335 707,39 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 7 332 819,88 руб.;

группа «Прочие потребители» – 53 635 138,74 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 34 369 749,68 руб.

## **2.5. Расчет выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика**

В соответствии с п.65 Основ ценообразования при определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для расчета бытовых надбавок учитываются в соответствии с методическими указаниями по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, выпадающие, недополученные (излишне

полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус гарантирующего поставщика, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции гарантирующего поставщика, на период с момента присвоения статуса гарантирующего поставщика до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус гарантирующего поставщика;

процедурой принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

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

отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

При установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций учитываются величина перекрестного субсидирования, определенная в соответствии с пунктом 65(1) настоящего документа, а также отклонение фактической величины перекрестного субсидирования от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций.

Кроме того, формулами (13), (66), (78) Методических указаний предусмотрен учет величины отклонений фактических неподконтрольных расходов от неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

На 2025 год по предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2023 год составляет 268 059 773,43 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 106 875 465,53 руб.;

группа «Прочие потребители» – 85 315 501,76 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 75 868 806,14 руб.

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения

за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned} \text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}} = & (\text{СН}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{СН}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас прежний ГП}}) \cdot \text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас факт}} + \\ & + (\text{СН}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{СН}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас прежний ГП}}) \cdot \text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас факт}} + \\ & + (\text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас факт}}) \cdot \text{СН}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас}} + (\text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас факт}}) \cdot \text{СН}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас}} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас город факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас сел факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_{i-2}^{\text{ИКУ факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_{i-2}^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас иные факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас иные}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\ & + \Delta \text{НР}_{i-2}^{\text{нас}} + \text{Расх}_{i-2}^{\text{нас принятие}}, \quad (13) \end{aligned}$$

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2023 год составляет 268 059 773,43 руб., в том числе:

- отклонение величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2023 год – 107 735 238,37 руб.;
- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением фактического числа точек поставки от планового значения на 2023 год - 6 906 485,34 руб.;
- отклонение величины фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2023 год – 153 418 049,72 руб.

Расчет Эксперта величины недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2023 год представлен в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1

**Величина недополученных или излишне полученных доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2023 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
1.	Установленные сбытовые надбавки для группы население на 2023 год для ГП		
	на 1-е полугодие 2023 года	руб./ кВт. ч	0,48376
	на 2-е полугодие 2023 года	руб./ кВт. ч	0,48376

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
2.	Установленные сбытовые надбавки для группы население на 2023 год для организации, ранее осуществляющей функции ГП	руб./ кВт. ч	-
3.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в 2023 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом	Млн. кВт. ч	798,0000
	в 1-м полугодии 2023 года	Млн. кВт. ч	420,0841
	во 2-м полугодии 2023 года	Млн. кВт. ч	377,9159
4.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в 2023 году	Млн. кВт. ч	726,2190
	в 1-м полугодии 2023 года	Млн. кВт. ч	380, 8967
	во 2-м полугодии 2023 года	Млн. кВт. ч	345, 3223
5.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в 2023 году, с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП	Млн. кВт. ч	-
6.	Неподконтрольные расходы		
	Утверждено на 2023 год	Руб.	28 774 676,73
	Факт 2023 года	Руб.	182 139 463,41
7.	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в 2023 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	Руб.	
8.	Плановое количество точек поставки населению	Шт.	210 887
	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Шт.	196 584
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Шт.	13 397
	Исполнители коммунальных услуг	Шт.	215
	Иные потребители, приравненные к населению	Шт.	691
9.	Фактическое количество точек	Шт.	218 654
	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Шт.	204 090
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Шт.	13 697
	Исполнители коммунальных услуг	Шт.	222
	Иные потребители, приравненные к населению	Шт.	645
10.	Индекс потребительских цен на 2017 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,037
11.	Индекс потребительских цен на 2018 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,029
12.	Индекс потребительских цен на 2019 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,045
13.	Индекс потребительских цен на 2020 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,034
14.	Индекс потребительских цен на 2022 год		
	Учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,139
	Фактический		1,138
15.	Индекс потребительских цен на 2023 год		
	Учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,06
	Фактический		1,059
16.	Результаты деятельности ГП, относимые на население, всего, в том числе:	Руб.	105 719 942,44
16.1.	Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска от утвержденных	Руб.	34 724 791,56
16.2.	Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год	Руб.	4 713 719,83

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
16.3.	Отклонение неподконтрольных расходов	Руб.	66 281 431,06

Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска электрической энергии группе «Население и приравненные к нему категории потребителей» от утвержденных показателей по расчету Эксперта составит 34 724 791,56 руб. и рассчитано исходя из:

утвержденных Управлением по тарифам города Севастополя сбытовых надбавок для группы «население и приравненные к нему категории потребителей»: на 1 полугодие 2023 года – 0,48376 руб./кВт.ч, на 2 полугодие 2023 года – 0,48376 руб./кВт.ч;

объемов электрической энергии, поставляемых ГП населению в 2023 году, определенных в соответствии со сводным прогнозным балансом: 1 полугодие 2023 года – 420,0841 млн. кВт.ч; 2 полугодие 2023 года – 377,9159 млн. кВт.ч;

фактического объема отпуска электрической энергии группе «население и приравненные к нему категории потребителей», определенного на основании статистических форм 46-ээ за 2023 год: 1 полугодие 2023 года – 380,8967 млн. кВт. ч; 2 полугодие 2023 года – 345,3223 млн. кВт. ч.

Величина, связанная с отклонением фактического количества точек поставки от количества точек поставки, принятого при расчете сбытовых надбавок на 2023 год, по расчету Эксперта составляет 4 713 719,83 руб. и рассчитана исходя из следующих показателей:

- фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в городских населенных пунктах» - 204 090 шт.;

- фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в сельских населенных пунктах» - 13 697 шт.;

- фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «исполнители коммунальных услуг» - 222 шт.;

- фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «иные потребители, приравненные к населению» - 645 шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в городских населенных пунктах», принятое при расчете сбытовых надбавок на 2023 год – 196 584 шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население,

проживающее в сельских населенных пунктах», принятое при расчете бытовых надбавок на 2023 год – 13 397 шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «исполнители коммунальных услуг», принятое при расчете бытовых надбавок на 2023 год – 215 шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «иные потребители, приравненные к населению», принятое при расчете бытовых надбавок на 2023 год – 691 шт.;

- постоянный компонент эталона затрат ГП, установленный на одну точку поставки для подгруппы потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах» - 492,10 руб.;

- постоянный компонент эталона затрат ГП, установленный на одну точку поставки для подгруппы потребителей «население, проживающее в сельских населенных пунктах» - 626,53 руб.;

- постоянный компонент эталона затрат ГП, установленный на одну точку поставки для подгруппы потребителей «исполнители коммунальных услуг» - 8 744,17 руб.;

- постоянный компонент эталона затрат ГП, установленный на одну точку поставки для подгруппы потребителей «иные потребители, приравненные к населению» - 12 027,13 руб.;

Фактические индексы потребительских цен:

- за 2017 год – 3,7 %;
- за 2018 год – 2,9 %;
- за 2019 год – 4,5 %;
- за 2020 год – 3,4 %;
- за 2021 год – 6,7 %;
- за 2022 год – 13,8 %;
- за 2023 год – 5,9 %.

Индексы потребительских цен, учтенные при расчете бытовых надбавок на 2023 год:

- за 2017 год – 3,7 %;
- за 2018 год – 2,9 %;
- за 2019 год – 4,5 %;
- за 2020 год – 3,4 %;
- за 2021 год – 6,0 %;
- за 2022 год – 13,9 %;
- за 2023 год – 6,0 %.

Величина отклонения неподконтрольных расходов за 2023 год, относимая на население, по расчету Эксперта составляет 66 281 431,06 руб., в том числе:

- по статье «Амортизационные отчисления» - 19 527,49 руб.;
- по статье «Налоги» - 66 647,19 руб.;



- по статье «Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)» - 66 195 256,37 руб.

**Величина недополученных или излишне полученных доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2023 год составляет 105 719 942,44 руб.**

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 2023 год составляет 85 315 501,76 руб., в том числе:

- отклонение величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2023 год - 31 116 301,79 руб.;

- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением фактического числа точек поставки от планируемого на 2023 год – 1 312 509,07 руб.;

- отклонение величины фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2023 год - 52 886 690,90 руб.

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону  $z$  (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), за период, предшествующий базовому периоду регулирования ( $i-2$ ) ( $Рез_{z,i-2}^{пп}$ ), рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned}
 Рез_{z,i-2}^{пп} = & (CH_{z,i-2,1п/г}^{пп} - CH_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ прежний ГП}}) \cdot Э_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}} + \\
 & + (CH_{z,i-2,2п/г}^{пп} - CH_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ прежний ГП}}) \cdot Э_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}} + \\
 & + (\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп} - \mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}}) \cdot CH_{z,i-2,1п/г}^{пп} + (\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп} - \mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}}) \cdot CH_{z,i-2,2п/г}^{пп} + , (66) \\
 & + \sum_{j=1}^k C_{z,j}^{пп} \cdot n_{z,i-2}^{пп \text{ факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_{z,j}^{пп} \cdot n_{z,i-2}^{пп} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
 & + \Delta НР_{z,i-2}^{пп} + Расх_{z,i-2}^{пп \text{ принятие}}
 \end{aligned}$$

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 2023 год по расчету Эксперта представлена в таблице.

Таблица 2.5.2.

**Величина недополученных или излишне полученных доходов ООО  
«СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в  
отношении прочих потребителей за 2023 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Всего, в том числе	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	Не менее 10 МВт
1	2	3	4	5	6	7
1.	Установленные сбытовые надбавки для прочих потребителей на 2023 год для ГП					
1.1.	на 1-е полугодие 2023 года	руб./кВт ч		0,61021	0,27003	0,21356
1.2.	на 2-е полугодие 2023 года	руб./кВт ч		0,61021	0,27003	0,21356
2.	Установленные сбытовые надбавки для группы прочие потребители на 2023 год для организации, ранее осуществляющей функции ГП		-	-	-	-
3.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в 2023 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом				-	
3.1.	в 1-м полугодии 2023 года	Млн. кВт.ч	370,4222	245,5803	106,3523	18,4896
3.2.	в 2-м полугодии 2023 года	Млн. кВт.ч	386,4677	258,5845	106,2246	21,6586
4.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в 2023 году				-	
4.1.	в 1-м полугодии 2023 года	Млн. кВт.ч	356,7972	236,1127	103,5625	16,5101
4.2.	в 2-м полугодии 2023 года	Млн. кВт.ч	339,8931	223,6566	96,0291	19,0234
5.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в 2023 году, с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП	Млн. кВт.ч	-	-	-	-
6.	Неподконтрольные расходы					
6.1.	Утверждено на 2023 год	Руб.	861 005,10	580 282,21	237 020,57	43 702,33
6.2.	Факт 2023 года	Руб.	53 729 358,30	36 548 859,55	14 560 753,73	2 619 745,02
7.	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание прочих потребителей в 2023 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	Руб.	-	-	-	-
8	Плановое количество точек поставки прочих потребителей	Шт.	14 500	14 210	284	6
9	Фактическое количество точек прочих потребителей	Шт.	14 512	14 223	283	6
10.	Индекс потребительских цен на 2017 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год			1,037		
11.	Индекс потребительских цен на 2018 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год			1,029		
12.	Индекс потребительских цен на 2019 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год			1,045		
13.	Индекс потребительских цен на 2020 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год			1,034		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Всего, в том числе	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	Не менее 10 МВт
1	2	3	4	5	6	7
14.	Индекс потребительских цен на 2021 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,067			
15.	Индекс потребительских цен на 2022 год		1,139			
	Учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,06			
	Фактический		1,067			
16.	Индекс потребительских цен на 2023 год					
	Учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,06			
	Фактический		1,059			
17.	Результаты деятельности ГП, всего, в том числе:	Руб.	83 751 697,22	62 883 051,71	17 307 225,71	3 561 419,81
17.1	Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска от утвержденных	Руб.	31 116 301,79	27 124 226,77	3 006 551,47	985 523,55
17.2	Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год	Руб.	-232 957,77	-209 752,40	-23 058,93	-146,44
16.4	Отклонение неподконтрольных расходов	Руб.	52 868 353,20	35 968 577,34	14 323 733,17	2 576 042,70

Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска прочим потребителям от утвержденных показателей, по расчету Эксперта составляет 31 116 301,79 руб. и рассчитано, исходя из сбытовых надбавок для группы «прочие потребители», установленных на 2023 год, и разницы между фактическим объемом отпуска прочим потребителям (на основании статистических форм 46-ээ за 2023 год) и объемом электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в 2023 году в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год, составляют (-) 232 957,77 руб. и рассчитаны, исходя из следующих показателей:

- фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппам потребителей группы «Прочие потребители»;
- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппам потребителей группы «Прочие потребители», принятое при расчете сбытовых надбавок на 2023 год;
- постоянный компонент эталона затрат ГП, установленный на одну точку поставки для подгруппы потребителей группы «Прочие потребители»;

Фактические индексы потребительских цен:

- за 2017 год – 3,7 %;

- за 2018 год – 2,9 %;
- за 2019 год – 4,5 %;
- за 2020 год – 3,4 %;
- за 2021 год – 6,7 %;
- за 2022 год – 13,8 %;
- за 2023 год – 5,9 %.

Индексы потребительских цен, учтенные при расчете сбытовых надбавок на 2023 год:

- за 2017 год – 3,7 %;
- за 2018 год – 2,9 %;
- за 2019 год – 4,5 %;
- за 2020 год – 3,4 %;
- за 2021 год – 6,0 %;
- за 2022 год – 13,9 %;
- за 2023 год – 6,0 %.

Величина отклонения неподконтрольных расходов за 2023 год, относимая на прочих потребителей, по расчету Эксперта составляет 52 868 353,20 руб.

Величина недополученных или излишне полученных доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 2023 год составляет 83 751 697,22 руб.

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2023 год составляет 75 868 806,14 руб., в том числе:

- отклонение величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2023 год - 41 894 145,02 руб.;
- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением фактического числа точек поставки от планируемого на 2023 год – (-) 243 509,46 руб.;
- отклонение величины фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2023 год – 34 218 170,58 руб.

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2) ( $Рез_{i-2}^{сет}$ ), рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned}
\text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}} = & (\text{CH}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{сет}} - \text{CH}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{сет прежний ГП}}) \cdot \text{Ээ}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{пот факт}} + \\
& + (\text{CH}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{сет}} - \text{CH}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{сет прежний ГП}}) \cdot \text{Ээ}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{пот факт}} + (\text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{пот}} - \text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{пот факт}}) \cdot \text{CH}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{сет}} + \\
& + (\text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{пот}} - \text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{пот факт}}) \cdot \text{CH}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{сет}} + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{сет}} \cdot n_{i-2}^{\text{сет факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \\
& - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{сет}} \cdot n_{i-2}^{\text{сет}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \Delta \text{НР}_{i-2}^{\text{сет}}
\end{aligned} \quad , (78)$$

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций по расчету Эксперта представлена в таблице 2.5.3.

Таблица 2.5.3

**Величина недополученных или излишне полученных доходов ГП от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
1.	Установленные сбытовые надбавки для группы сетевые организации на 2023 год для ГП		
	на 1-е полугодие 2023 года	руб./кВт ч	0,98398
	на 2-е полугодие 2023 года	руб./кВт ч	0,98398
2.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в 2023 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом		
	в 1-м полугодии 2023 года	Млн кВт ч	102,4403
	в 2-м полугодии 2023 года	Млн кВт ч	120,4510
3.	Объем потерь электрической энергии, фактически поставленный ГП сетевым организациям с применением сбытовой надбавки для сетевых организаций		
	в 1-м полугодии 2023 года	Млн кВт ч	79,1036
	в 2-м полугодии 2023 года	Млн кВт ч	101,2115
4.	Плановое количество точек поставки прочих потребителей		302
5.	Фактическое количество точек прочих потребителей		286
6.4.	Неподконтрольные расходы		
	Утверждено на 2023 год	Руб.	175 389,42
	Факт 2023 года	Руб.	34 390 391,84
7.	Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2023 год Рез <sub>(i-2)</sub>		75 832 455,46
7.1.	Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска от утвержденных	Руб.	41 894 145,02
7.2.	Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год	Руб.	-276 691,98
7.3.	Отклонение неподконтрольных расходов	Руб.	34 215 002,42

Отклонение фактических объемов отпуска сетевым организациям от утвержденных показателей на 2023 год, по расчету Эксперта составляет 41 894 145,02 руб. и рассчитано, исходя из сбытовых надбавок для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», установленных на 2023 год, и разницы между фактическими объемами отпуска сетевым организациям и объемами электрической энергии, поставляемой сетевым организациям с применением сбытовой надбавки для каждой сетевой организации в соответствии со сводным прогнозным балансом. Объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям, определялся не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе для каждой сетевой организации.

Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год, составляют (-) 276 691,98 руб. и рассчитаны, исходя из следующих показателей:

- фактическое количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями в 2023 году;
- количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями, принятое при расчете сбытовых надбавок на 2023 год;
- постоянный компонент эталона затрат ГП, установленный на одну точку поставки для группы «Сетевые организации»;

Фактические индексы потребительских цен:

- за 2017 год – 3,7 %;
- за 2018 год – 2,9 %;
- за 2019 год – 4,5 %;
- за 2020 год – 3,4 %;
- за 2021 год – 6,7 %;
- за 2022 год – 13,8 %;
- за 2023 год – 5,9 %.

Индексы потребительских цен, учтенные при расчете сбытовых надбавок на 2023 год:

- за 2017 год – 3,7 %;
- за 2018 год – 2,9 %;
- за 2019 год – 4,5 %;
- за 2020 год – 3,4 %;
- за 2021 год – 6,0 %;
- за 2022 год – 13,9 %;
- за 2023 год – 6,0 %.

Величина отклонения неподконтрольных расходов за 2023 год, относимая на сетевые организации, по расчету Эксперта составляет 34 215 002,42 руб.

## **2.6. Расчет выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения**

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций составляют 183 230 882,98 руб., в том числе связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2023 год составляют (-) 160 193 747,97 руб. и выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения на 2025 год – 343 424 630,59 руб.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) ( $Вып_i$ ), определяются по формуле:

$$Вып_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_l (Ц_{m,i}^{насл.покупка} + СН_{m,i}^{насл} + СЕТ_{m,i}^{насл} + Ц_{m,i}^{насл.инфр} - Ц_{m,i,l}^{насл}) \cdot Э_{m,i,l}^{насл} + Рез_{i-2}^{вып} \quad (80)$$

Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), от сложившихся за указанный период регулирования (i-2) ( $Рез_{i-2}^{вып}$ ), рассчитывается по формуле:

$$Рез_{i-2}^{вып} = \sum_{m=1}^{12} \sum_{i-2}^l (Ц_{m,i-2}^{насл.покупка} + СН_{m,i-2}^{насл} + СЕТ_{m,i-2,l}^{насл} + Ц_{m,i-2}^{насл.инфр} - Ц_{m,i-2,l}^{насл}) \cdot (Э_{m,i-2,l}^{насл\ факт} - Э_{m,i-2,l}^{насл}) + \Delta РД_{i-2}, \quad (82)$$

По расчету Эксперта выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) ( $Вып_i$ ) составляют 180 383 422,90 руб. Данная статья учитывает выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в 2023 году, отклонение в стоимости покупки единицы электрической энергии на оптовом рынке для населения в 2023 году и выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 год.

Таблица 2.6.1.

**Величина недополученных или излишне полученных доходов ГП  
связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую  
энергию для населения**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
1.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) (Выпi)	Руб.	-160 190 676,92
1.1.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения в 2023 году	Руб.	-16 032 322,22
1.2.	Отклонение в стоимости покупки единицы электрической энергии на оптовом рынке для населения в 2023 году	Руб.	-144 158 354,70
2.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения на 2025 год	Руб.	340 574 099,82
3.	Итого, выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения	Руб.	180 383 422,90

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в 2023 году, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2025 год, составляют (-) 16 032 322,22 руб. и рассчитаны исходя из следующих показателей:

- средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) периода, предшествующего базовому периоду регулирования;
- сбытовых надбавок ГП для населения на период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования, к которому относится месяц (m);
- тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) периода, предшествующего базовому периоду регулирования, для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется 1-ый вид тарифа на электрическую энергию;
- платы за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанной для месяца (m) периода, предшествующего базовому периоду регулирования;
- установленного на период, предшествующий базовому периоду регулирования, к которому относится месяц (m), 1-ого вида тарифа на электрическую энергию;
- объема электрической энергии, поставленной ГП населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому, по 1-ому виду тарифа;



- объема электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенного при установлении сбытовых надбавок ГП в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому, по I-ому виду тарифа.

Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей продажи населению и приравненных к нему категорий потребителей в 2023 году составляет (-) 144 158 354,70 руб.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 год, составляют 340 574 099,82 руб. и рассчитаны исходя из следующих показателей:

- средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования;
- сбытовых надбавок ГП для населения на расчетный период регулирования;
- тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) расчетного периода регулирования, для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется I-ый вид тарифа на электрическую энергию;
- платы за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанной для месяца (m) расчетного периода регулирования;
- установленного на расчетный период регулирования, к которому относится месяц (m), I-ого вида тарифа на электрическую энергию;
- прогнозного объема электрической энергии, поставляемого населению в месяце (m) расчетного периода по I-ому виду тарифа.

## **2.7. Определение необходимой валовой выручки для расчета сбытовых надбавок ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на период регулирования**

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными Федеральной антимонопольной службой учитываются:

эталонные затраты гарантирующего поставщика;

неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика, включающие амортизацию основных средств, налоги, капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего

поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;

выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования, а также выпадающие доходы, связанные с установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год.

В результате проведения экспертизы необходимая валовая выручка ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок, определяемая методом сравнения аналогов, на 2025 год составляет 1 445 832 921,50 руб., в том числе:

Эталонная выручка составляет 904 807 696,16 руб.

Неподконтрольные расходы составляют 95 337 707,30 руб.;

Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2023 год составляют 265 304 095,131 руб.;

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения за 2023 год, составляют (-) 160 190 676,92 руб.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения на 2025 год, составляют 340 574 099,82 руб.

Таблица 2.7.1

**Составляющие для расчета необходимой валовой выручки  
на 2025 год**

№ п/п	Наименование показателя	Всего	в том числе		
			Население	Прочие	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6
1.	Эталонные затраты гарантирующего поставщика, всего, в том числе:	904 807 696,16	335 690 068,61	510 106 785,98	59 010 841,58
1.1.	Постоянные компоненты (по точкам поставки)	494 915 171,22	208 117 663,11	281 257 825,02	5 539 683,09
1.2.	Переменные компоненты, в том числе:	409 892 524,94	127 572 405,49	228 848 960,96	53 471 158,49
1.2.1.	Расходы на обслуживание заемных средств	171 963 821,07	57 073 757,94	94 503 666,50	20 386 396,63
1.2.2.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	158 386 094,25	52 121 854,01	88 087 338,61	18 176 901,63
1.2.3.	Расчетная предпринимательская прибыль	79 542 609,62	18 376 793,54	46 257 955,85	14 907 860,23

№ п/п	Наименование показателя	Всего	в том числе		
			Население	Прочие	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	95 337 707,30	7 332 819,88	53 635 138,74	34 369 748,68
2.1.	Амортизация	2 214 635,30	1 327 435,88	760 201,74	126 997,68
2.2.	Налоги	87 370 565,00	252 877,00	52 874 937,00	34 242 751,00
2.3.	Капитальные вложения из прибыли	-	-	-	-
2.4.	расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 35-ФЗ	5 752 507,00	5 752 507,00		-
3.	Величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП (Рез)	265 304 095,13	105 719 942,44	83 751 697,22	75 832 455,46
3.1.	обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП в 2023 году	107 735 238,37	34 724 791,56	31 116 301,79	41 894 145,02
3.2.	Отклонение величины неподконтрольных расходов в 2023 году	153 364 786,68	66 281 431,06	52 868 353,20	34 215 002,42
3.3.	Отклонение количества точек поставки	4 204 070,08	4 713 719,83	-232 957,77	-276 691,98
4.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) (Рез Вып i-2)	-160 190 676,92			-160 190 676,92

№ п/п	Наименование показателя	Всего	в том числе		
			Население	Прочие	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6
4.1.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения в 2023 году	-16 032 322,22			-16 032 322,22
4.2.	Отклонение в стоимости покупки единицы электрической энергии на оптовом рынке для населения в 2023 году	-144 158 354,70			-144 158 354,70
4.3.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением рег тарифов для населения в 2025 году	340 574 099,82			340 574 099,82
5.	Итого необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок	1 445 832 921,50	448 742 830,93	647 493 621,94	349 596 468,62

По расчету Эксперта необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок на 2025 год составляет 1 445 832 921,50 руб., в том числе относимая на:

группу «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 448 742 830,93 руб.;

группу «Прочие потребители» – 647 493 621,94 руб.;

группу «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 349 596 468,62 руб.

## **2.8. Расчет сбытовых надбавок по категориям потребителей ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»**

В соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП, структурой полезного отпуска по группам потребителей ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год, показатели потребления и полезного отпуска ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год составят:

Таблица 2.8.1

**Показатели потребления и полезного отпуска  
ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1.	Объем потребления электрической энергии	Млн.кВт*ч	1 660,921600	849,561800	811,359800
2.	Объем потребления электрической энергии населением	Млн.кВт*ч	738,4899	387,2842	351,2057
3.	Прогнозный объем потребления электрической энергии группы «прочие потребители»	Млн.кВт*ч	725,4039	373,7163	351,6876
4.	Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	Млн.кВт*ч	197,0278	88,5613	108,4665
5.	Объем потребления электрической мощности	МВт	219,5153	221,9590	217,0716
6.	Объем потребления электрической мощности населением	МВт	119,6812	125,8098	113,5526
7.	Прогнозный объем потребления электрической мощности группы «прочие потребители»	МВт	96,1492	103,5190	99,8341

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам РФ на 2025 год по состоянию на 28.11.2024 года разработан и размещен на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в соответствии с требованиями Постановления № 24.

Таблица 2.8.2

**Расчет сбытовых надбавок ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы  
«Население и приравненные к нему категории потребителей»  
на 2025 год**

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i)	$ЭВ_i^{нас}$	Руб.	335 690 068,61
2.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на население	$НР_i^{нас}$	Руб.	7 332 819,88
3.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период,	$Рез_{i-2}^{нас}$	Руб.	105 719 942,44

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
	предшествующий базовому периоду (i-2),			
4.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i)	$HVB_i^{нас}$	Руб.	448 742 830,93
5.	Объем продаж электрической энергии, поставляемый населению, всего, в том числе:		Млн кВт.ч	738,4899
5.1.	- в первом полугодии	$\mathcal{E}_{i,1п/г}^{нас}$	Млн кВт.ч	387,2842
5.2.	- во втором полугодии	$\mathcal{E}_{i,2п/г}^{нас}$	Млн кВт.ч	351,2057
6	Величина сбытовой надбавки для населения во 2-м полугодии 2024 г. (на 31.12.2024)	$CH_{i-1,2п/г}^{нас}$	руб./кВт.ч	0,49624
7.	Величина сбытовой надбавки для группы население:			
	- в первом полугодии	$CH_{i,1п/г}^{нас}$	руб./кВт.ч	0,49624
	- во втором полугодии	$CH_{i,2п/г}^{нас}$	руб./кВт.ч	0,73050

По расчету Эксперта, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы потребителей «Население и приравненные к нему категории потребителей» составит:

с 01 января 2025 года – 0,49624 руб./кВт.ч;

с 01 июля 2025 года – 0,73050 руб./кВт.ч

Таблица 2.8.3

**Необходимая валовая выручка ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для целей расчета сбытовой надбавки для группы потребителей «Прочие потребители» на 2025 год**

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования (i)	$\mathcal{E}V_i^{пм}$	Руб.	510 106 785,98
	менее 670 кВт		Руб.	418 440 112,65
	от 670 кВт до 10 МВт		Руб.	78 032 289,35
	не менее 10 МВт		Руб.	13 634 383,97
2.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей	$HP_{l,i}^{пм}$	Руб.	53 635 138,74
	менее 670 кВт		Руб.	36 484 950,58
	от 670 кВт до 10 МВт		Руб.	14 535 034,58
	не менее 10 МВт		Руб.	2 615 153,58

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
3.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	$Рез_{i,i-2}^{пп}$	Руб.	83 751 697,22
	менее 670 кВт		Руб.	62 883 051,71
	от 670 кВт до 10 МВт		Руб.	17 307 225,71
	не менее 10 МВт		Руб.	3 561 419,81
4.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования (i)	$НВВ_{z,i}^{пп}$	Руб.	647 493 621,94
	менее 670 кВт		Руб.	517 808 114,94
	от 670 кВт до 10 МВт		Руб.	109 874 549,65
	не менее 10 МВт		Руб.	19 810 957,36

Таблица 2.8.4

**Расчет сбытовых надбавок ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы  
«Прочие потребители» на 2025 год**

№ п/п	Наименование показателя	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	2	3	4	5	6
1.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2025 год	647 493 621,94	517 808 114,94	109 874 549,65	19 810 957,36
2.	Величина сбытовой надбавки во 2-м полугодии 2024 г. (на 31.12.2024 г.), руб./кВт.ч		1,16270	0,50130	0,50130
3.	НВВ на 1 кВт.ч полезного отпуска		1,07886	0,52731	0,53435
4.	Удельная величина НВВ на 1-ое полугодие 2025 года, руб./кВт.ч		1,07886	0,50130	0,50130
5.	Удельная величина НВВ на 2-ое полугодие 2025 года, руб./кВт.ч		1,07886	0,55565	0,56333
6.	Объем эл. Энергии, приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей в 2025 году, млн. кВт.ч.				
	1-е полугодие	373,7163	247,7339	108,6597	17,3227
	2-е полугодие	351,6876	232,2266	99,7087	19,7523

№ п/п	Наименование показателя	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	2	3	4	5	6
7.	Сбытовые надбавки для прочих потребителей на 2025 год, руб./кВт.ч				
	1-ое полугодие		1,07886	0,50130	0,50130
	2-ое полугодие		1,07886	0,55691	0,55691

Так как в 1 полугодии 2025 года НВВ уд менее 670кВт не превышает НВВ уд не менее 10 МВт более чем в 3 раза, и НВВ уд не менее 10 МВт не превышает НВВ уд менее 670 кВт, сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы потребителей «Прочие потребители» на период с 1 января 2025 года рассчитаны по пункту 35 формулам 33, 34 и 35 Методических указаний и составят:

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 1,07886 руб./кВт.ч;

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 0,50130 руб./кВт.ч;

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 0,50130 руб./кВт.ч.

Так как во 2 полугодии 2025 года НВВ уд менее 670кВт не превышает НВВ уд не менее 10 МВт более чем в 3 раза, а НВВ уд не менее 10 МВт 2 пол превышает НВВ уд от 670 кВт до 10 МВт 2 пол, но не превышает НВВ уд менее 670 кВт 2 пол, сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы потребителей «Прочие потребители» на период с 1 июля 2025 года рассчитаны по пункту 37 формулам 49 Методических указаний и составят:

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 1,07886 руб./кВт.ч;

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 0,55691 руб./кВт.ч;

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 0,55691 руб./кВт.ч.

Таблица 2.8.5

**Расчет сбытовых надбавок ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы  
«Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для  
компенсации потерь электрической энергии» на 2025 год**

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i)	$ЭВ_i^{сет}$	Руб.	59 010 841,58
2.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые сетевые организации	$НР_i^{сет}$	Руб.	34 369 748,68



№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
3.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду (i-2),	$Рез_{i-2}^{сет}$	Руб.	75 832 455,46
4.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, на (i-2) год	$Рез_{i-2}^{вып}$	Руб.	-160 190 676,92
5.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, на (i) год		Руб.	340 574 099,82
6.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i)	$НВВ_i^{сет}$	Руб.	349 596 468,62
6.	Объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями, определенный в сводном прогнозом балансе		Млн кВт.ч	197,0278
6.1.	- в первом полугодии	$\mathcal{E}_{i,1п/г}^{пот}$	Млн кВт.ч	88,5613
6.2.	- во втором полугодии	$\mathcal{E}_{i,2п/г}^{пот}$	Млн кВт.ч	108,4665
7.	Величина сбытовой надбавки для сетевых организаций во 2-м полугодии 2024 г. (на 31.12.2024 г.)		руб./кВт.ч	2,46861
8.	НВВ на 1 кВт.ч полезного отпуска			1,77435
9.	Величина сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»			
	- в первом полугодии 2025 года	$(CH_{i,1 п/г}^{сет})$	руб./кВт.ч	1,77435
	- во втором полугодии 2025 года	$(CH_{i,2 п/г}^{сет})$	руб./кВт.ч	1,77435

По расчету Эксперта, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы потребителей «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» составит:

с 01 января 2025 год – 1,77435 руб./кВт.ч;  
с 01 июля 2025 года – 1,77435 руб./кВт.ч.

В соответствии с величиной необходимой валовой выручки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год к утверждению предлагаются следующие сбытовые надбавки:

Таблица 2.8.6  
Руб./кВт.ч

Наименование показателей	Сбытовые надбавки	
	1-е полугодие 2025 года	2-е полугодие 2025 года
сбытовая надбавка для населения, руб./кВт.ч.	0,49624	0,73050
сбытовая надбавка на потери для сетевых организаций, руб./кВт.ч.	1,77435	1,77435
сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей менее 670 кВт, руб./кВт.ч.	1,07886	1,07886
сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей от 670 кВт до 10 Мвт, руб./кВт.ч.	0,50130	0,55691
сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей не менее 10 Мвт, руб./кВт.ч.	0,50130	0,55691

У членов правления вопросов к докладу Эксперта по делу не возникло. От ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО», ФГУП 102 ПЭС Минобороны России, ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» не поступило предложений и замечаний к расчетам.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Кацубой Д.Ю. представлена письменная позиция вх. от 09.12.2024 № 1453/01-42-02-24/01/24 (прилагается).

**Председатель Правления – Е.В. Клементьева** вынесен на голосование вопрос «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Общества с ограниченной ответственностью «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории города Севастополя, на 2025 год».

**Голосовали за данное предложение:**

**«ЗА» – 6;**

**«ПРОТИВ» – 1;**

**«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.**

**Решение принято.**

**По третьему вопросу повестки дня выступила:** заместитель начальника Управления – начальник отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Филатова Н.В. (далее – Эксперт).

Эксперт при корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города федерального значения Севастополь на 2025 год руководствовался следующими нормативными актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее - Федеральный закон №35-ФЗ) .

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).
- постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
- 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»;
- приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2);
- приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1);
- приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2025 год» (далее – Приказ № 720/24-ДСП);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Расчет цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия 102 Предприятие электрических сетей Министерства обороны Российской Федерации - ФГУП 102 ПЭС Минобороны России на 2025 год, третий год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – ФГУП 102 ПЭС Минобороны России (далее – Предприятие) регулируется методом индексации необходимой валовой выручки.

Экспертиза экономической обоснованности цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ФГУП 102 ПЭС Минобороны России проведена на основании открытого приказом Управления от 15.05.2024 № 95-УТ тарифного дела № 17/Э-2024 «О корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2022–2026 годов», на основании заявления – ФГУП 102 ПЭС Минобороны России от 26.04.2024 № 3256 (вх. от 26.04.2024 № 474/01-42-02-2401/24).

Уполномоченным и экспертом по делу назначен заместитель начальника Управления - начальник отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Филатова Наталья Викторовна (далее – Эксперт).

ФГУП 102 ПЭС Минобороны России ведет отдельный учет по видам деятельности.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ФГУП 102 ПЭС Минобороны России, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица ФГУП 102 ПЭС Минобороны России. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ФГУП 102 ПЭС Минобороны России.

По итогам проведенного анализа, Эксперт делает заключение о том, что ФГУП 102 ПЭС Минобороны России соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным Постановлением № 184.

ФГУП 102 ПЭС Минобороны России имеет официальный сайт в сети Интернет [www.102pes.ru](http://www.102pes.ru) и выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии.

Объем условных единиц предприятия при расчете тарифа на передачу электрической энергии принят на основании представленных предприятием данных по составу оборудования подстанций, распределительных пунктов.

Количество условных единиц на 2025 год заявлена в ФГУП 102 ПЭС Минобороны России в количестве 7945,01 у.е.

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, подтверждающих физические показатели, Эксперт определил объем суммарной установленной мощности трансформаторов (владение которыми осуществляется на праве хозяйственного ведения), используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах города Севастополя, в размере 266,217 МВА.

Расчет среднегодовых значений условных единиц на 2025 год произведен Управлением в соответствии Методическими указаниями № 98-э и составляет 7750,80 у.е.

Таблица 1

Уровень напряжения	Объем условных единиц, принятый Экспертом в расчет на 2025 год, у.е.
1	2
Всего	7750,80
ВН	0,00
СН1	75,00
СН2	7405,39
НН	270,41

### **Анализ основных технико-экономических показателей услуг по передаче электрической энергии, оказываемых предприятием**

Объем оказываемых услуг предприятия определяется в соответствии с Приказом № 720/24-ДСП, формируемым ФАС России, и характеризуется следующими показателями:

Таблица 2

Показатели	Едини ца измере -ния	2024	1 п/г 2025 года	2 п/г 2025 года	2025 год
Поступление в сеть	млн кВт*ч	408,6207	167,4879	153,6121	321,1
Полезный отпуск из сети	млн кВт*ч	228,9000	123,694	109,559	233,253
Потери электроэнергии в сети	млн кВт*ч	23,7000	9,7143	8,9095	18,6238
Потери электроэнергии в сети (нормативные)	%	5,80	5,80	5,80	5,80
Сальдопереток	млн кВт*ч	156,0207	34,0796	35,1436	69,2232

### **Анализ предложений ФГУП 102 ПЭС Минобороны России о размере необходимой валовой выручки для осуществления услуг по передаче электроэнергии распределительными сетями на 2025 год**

### Расчет подконтрольных расходов на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования одним из долгосрочных параметров регулирования при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определяемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, является базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулируемыми органами. Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулируемыми органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

На основании п. 12 Методических указаний № 98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

- 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;
- 2) ремонт основных средств, определяемый на основе пунктом 25 Основ ценообразования;
- 3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;
- 4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

На 2025 год ФГУП 102 ПЭС Минобороны России заявлена сумма подконтрольных расходов в размере 168 383,47 тыс. руб. Экспертом произведён расчет подконтрольных расходов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Таблица 3

Показатель	План Управления на 2025
Индекс потребительских цен, %	5,8
Индекс эффективности операционных расходов, %	3
Количество активов, у.е.	7 750,80
Индекс изменения количества активов, %	3,11
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	75

Итого коэффициент индексации	1,0581
------------------------------	--------

Уровень подконтрольных расходов на 2025 годы рассчитан в соответствии вышеуказанными параметрами, Прогнозом социально-экономического развития и принят в следующих размерах:

Таблица 4

№ п/п	Статьи расходов	План Предприятия на 2025 год	План Управления на 2025 год
1	2	6	7
1	Материальные затраты	6 870,69	6 742,71
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	4 978,41	4 885,67
1.2	Работы и услуги производственного характера	1 892,28	1 857,03
2	Расходы на оплату труда	126 787,77	89 454,24
3	Прочие расходы, всего, в том числе:	34 725,01	34 078,17
3.1	Ремонт основных фондов	23 947,11	23 501,04
3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	1 687,33	1 575,86
3.2.1	Услуги связи	305,83	300,14
3.2.2	Расходы на юридические и информационные услуги	1 249,15	1 225,89
3.2.3	Расходы на аудиторские и консультированные услуги	50,77	49 83
3.2.4	Прочие услуги сторонних организаций:		
3.2.4.1	Расходы на услуги банков	81,57	80,05
3.3	Расходы на командировки и представительские	485,17	476,13
3.4	Расходы на подготовку кадров	440,07	431,88
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	2 531,27	2 484,11
3.6	Расходы на страхование	128,49	126,09
3.7	Другие прочие расходы, всего, в том числе:	4 946,88	4 192,32
3.7.1	Почтовые и канцелярские расходы	37,42	36,73
3.7.2	Приобретение ТМЦ (спецодежда)	4 149,10	4 071,81
3.7.3	Разработка рабочей документации	78,63	77,17
3.7.4	Членские взносы в СРО		
3.7.5	Проездные билеты на производственные нужды		
3.7.6	Услуги нотариуса	6,74	6,61
3.7.7	Прочие расходы	674,98	662,42
3.8	Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению	0,00	0,00

	коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям		
3.9	Расходы на пожарную безопасность	0,00	0,00
3.10	Электроэнергия на хозяйственные нужды	558,69	548,27
4	Итого подконтрольные расходы	168 383,47	130 275,11

**Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. методом экономически обоснованных расходов**

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России неподконтрольные расходы на 2025 год составляют 178 743,33 тыс. руб. Экспертом признаны экономически обоснованными расходы по данной статье на 2025 год в размере 128 097,14 тыс. руб.

Отклонение 50 646,19 тыс. руб.

***Расходы на коммунальные услуги***

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России расходы по статье «Расходы на коммунальные услуги», на 2025 год составляют 444,26 тыс. руб. Экспертом признаны экономически обоснованными расходы по данной статье на 2025 год в размере 444,26 тыс. руб.

Отклонение 0,00 тыс. руб.

***Арендная плата***

По данным ФГУП 102 ПЭС Минобороны России планируемые затраты по статье составят 256,00 тыс. руб. Экспертом принято решение определить плановую сумму арендной платы на 2025 год в размере 0 тыс. руб.

Отклонение 256,00 тыс. руб.

***Налоги***

По расчету ФГУП 102 Минобороны России расходы на уплату налогов и иных обязательных платежей в 2025 году составят 17 623,20 тыс. руб. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2025 год в размере 12 384,77 тыс. руб.

Отклонение 5 238,43 тыс. руб.

***Плата за землю***

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России расходы по статье «Плата за землю» в 2025 году составят 192,74 тыс. руб. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2025 год в размере 61,10 тыс. руб.

Отклонение 131,64 тыс. руб.

***Налог на имущество***



По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России расходы на уплату налога на имущество в 2025 году составят 17 330,71 тыс. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2025 год в размере 12 300,90 тыс. руб.

Отклонение 5 029,81 тыс. руб.

#### *Транспортный налог*

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России расходы на уплату транспортного налога в 2025 году составят 99,75 тыс. руб. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2025 год в размере 22,77 тыс. руб.

Отклонение 76,98 тыс. руб.

#### *Отчисления на социальные нужды*

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России отчисления на социальные нужды в 2025 году составят 40 952,45 тыс. руб. По расчету Эксперта расходы Предприятия по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2025 год составляют 27 194,09 тыс. руб. Расходы определены исходя из 30,4% от фонда оплаты труда, рассчитанного на 2025 год.

Отклонение – 13 758,36 тыс. руб.

#### *Налог на прибыль*

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России расходы на уплату налога на прибыль в 2025 году составят 29 451,05 тыс. руб. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2025 год в размере 28 685,00 тыс. руб.

Отклонение 766,05 тыс. руб.

#### *Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования*

По предложению ФГУП 102 ПЭС Минобороны России выпадающие доходы от льготного технологического присоединения на 2025 год составляют 36 587,19 тыс. руб. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2025 год в размере 0 тыс. руб.

Отклонение 36 587,19 тыс. руб.

#### *Амортизация основных средств*

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России расходы по статье «Амортизация основных средств» в 2025 году составят 49 598,92 тыс. руб.

Экспертом произведена корректировка расчета амортизационных отчислений на 2025 год исходя из максимального срока полезного использования основных средств и исключения из расчета сумм амортизационных отчислений по объектам с первоначальной стоимостью менее 100 тыс. руб.

По расчету Эксперта амортизационные отчисления в 2025 году составляют 51 650,41 тыс. руб. Принимая во внимание, что амортизационные отчисления являются источником финансирования инвестиционной программы, Экспертом произведена корректировка расчета амортизационных отчислений на 2025 год с учетом оставшейся суммы прошлых лет в размере 7738,61 тыс. руб.

По расчету Эксперта сумма по статье «Амортизация основных средств» в 2025 году составит 59 389,03 тыс. руб.

### ***Прибыль на капитальные вложения***

Планируемые ФГУП 102 ПЭС Минобороны России на 2025 год расходы на капитальные вложения производственного характера, источником финансирования которых является тариф на передачу электрической энергии, составляют 3 830,26 тыс. руб.

Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2025 год в размере 0,00 тыс. руб.

Отклонение 3 830,20 тыс. руб.

### ***Источники финансирования инвестиционной программы***

Тарифные источниками финансирования инвестиционной программы на 2025 год являются амортизационные отчисления, включаемые в состав необходимой валовой выручки Предприятия. Заявленные предприятием расходы на 2025 год по данной статье затрат составляют – 59 389,03 тыс. руб.

Таблица 5

Показатель	Предложение Предприятия	Предложение Эксперта
	2025 год	
<b>Источники финансирования ИПР, тыс. руб.</b>	<b>53 429,12</b>	<b>59 389,03</b>
в том числе		
Амортизационные отчисления, тыс. руб.	49 598,92	59 389,03
Из них неиспользованная амортизация прошлых лет		7738,61
Прибыль на капитальные вложения	3830,20	-

По расчету Экспертов неподконтрольные расходы ФГУП 102 ПЭС Минобороны России на 2025 год составляют **128 097,14** тыс. руб.

Отклонение неподконтрольных расходов 50 646,19 тыс. руб.

### **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученного избытка за 2023 год**

Таблица 6

Показатель	2023 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)	6 653,66	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. В соответствии с пунктом 11 методических указаний № 98-э подлежат учету: «расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+»), или полученного избытка (со знаком «-»), выявленных по итогам истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

В том числе:

- корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений составила 50 087,01 тыс. руб. (с учетом индексов ИПЦ (1,08 – 2024 год к 2023 году; 1,058 – 2025 год к 2024 году) – 57 231,42 тыс. руб.;

- корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности составила (-) 12 839,61 тыс. руб. (с учетом индексов ИПЦ (1,08 – 2024 год к 2023 году; 1,058 – 2025 год к 2024 году) – 14 671,06 тыс. руб.;

- корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составила (-) 27 290,54 тыс. руб. (с учетом индексов ИПЦ (1,08 – 2024 год к 2023 году; 1,058 – 2025 год к 2024 году) – (-) 31 183,26 тыс. руб.;

- корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы составила - (-16 498,64 (2022 год) с учетом индексов ИПЦ (1,059 – 2023 год к 2022 году, 1,08 – 2024 год к 2023 году; 1,058 – 2025 год к 2024 году; -11 526,82 (2023 год) с учетом индексов ИПЦ (1,08 – 2024 год к 2023 году; 1,058 – 2025 год к 2024 году); (-) 33 135,29 тыс. руб.;

- корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям составила (-) 585,05 тыс. руб. по факту 2022 года и ошибочно не была учтена при расчете НВВ на 2024 год (с учетом индексов ИПЦ (1,058 – 2025 год к 2024 году) – (-) 618,98 тыс. руб.;

- корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг составила - (-) 311,29 тыс. руб.;

Учитывая изложенное, по итогам 2023 года Экспертом выявлены недополученные средства в сумме 6 653,66 тыс. руб. (в соответствии с формулами Приказа № 98-Э), подлежащие к возмещению на 2025 год.

## Расчет покупки технологических потерь электрической энергии на 2025 год

Расчет затрат на покупку технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях города Севастополя на 2025 год произведен в соответствии с плановой стоимостью электрической энергии на 2025 год и Приказом № 720/24-ДСП, а также прогнозных индексов.

Плановая среднегодовая стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии - ставка на покупку потерь электрической энергии принята в размере 5 228,6236 руб./МВт\*ч, которая определена как среднегодовое значение исходя из суммирования сбытовой надбавки установленной для сетевых организаций в целях покупки потерь, инфраструктурных платежей и прогнозной цены оптового рынка, определенной НП «Совет рынка» для 2025 года в пересчете на объем покупки мощности потерь согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по городу Севастополю на 2025 год.

Объем технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ФГУП 102 ПЭС Минобороны России, согласно Приказа ФАС № 720/24-ДСП на 2025 год, учтен в размере 18,6238 млн. кВт\*ч. Таким образом, затраты на покупку потерь в 2025 году планируются в размере 97 376,84 тыс. руб.

Таблица 7

Затраты ФГУП 102 ПЭС Минобороны России в 2025 году			
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год
1	Покупная энергия на компенсацию потерь без учета потерь ФСК	тыс. руб.	97 376,84
1.1	объем потерь в сетях	млн кВт.ч	18,6238
1.2	тариф покупки	руб./кВт.ч	522,862

Экспертом проанализированы все материалы и обосновывающие документы, представленные в тарифной заявке организации, и прочие сведения, доступные в открытой форме и касающиеся вопросов тарифного регулирования.

Подводя итог проведенному анализу, с учетом наличия всех оснований, для принятия решения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией предлагается:

1. Утвердить необходимую валовую выручку организации на содержание электрических сетей на 2025 год в размере 265 025,92 тыс. руб.
2. Утвердить необходимую валовую выручку организации на покупку потерь на 2025 год в размере 97 376,84 тыс. руб.
3. Утвердить товарную продукцию на 2025 год в размере 362 402,76 тыс. руб.

**Смета расходов ФГУП 102 ПЭС Минобороны России  
на 2025 год (НВВ на содержание)**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год (план по данным Предприятия)	2025 год (план по данным Управления)
1	2	3	4	5
1	индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	5,80	5,80
2	индекс эффективности операционных расходов	%	3,00	3,00
3	количество активов, всего	у.е.	7945.01	7 750,80
4	индекс изменения количества активов	%	6.75	3,11
5	коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75
<b>6</b>	<b>Итого коэффициент индексации</b>	<b>-</b>	<b>1.0782</b>	<b>1,0581</b>
7	Материальные затраты	тыс. руб.	6 870.69	6 742,71
7.1	сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 978,41	4 885,67
7.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	1 892,28	1 875,03
8	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	126 787,77	89 454,24
9	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	34 725,01	34 078,17
9.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	23 947,11	23 501,04
9.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	1 687,33	1 575,86
9.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	305,83	300,14
9.2.2	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1 249,15	1 225,89
9.2.3	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	50,77	49,83
9.2.5	Прочие услуги сторонних организаций, всего, в том числе :	тыс. руб.	81,57	80,05
	Ремонт орг. Техники, обслуживание, услуги IT- направления	тыс. руб.		
	Услуги банков (обслуживание)	тыс. руб.	81,57	80,05
9.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	485,17	476,13
9.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	440,07	431,88
9.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	2 531,27	2 484,11
9.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	128,49	126,09

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год (план по данным Предприятия)	2025 год (план по данным Управления)
1	2	3	4	5
9.7	Другие прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	4 946,88	4 192,32
9.7.1	Почтовые и канцелярские расходы	тыс. руб.	37,42	36,73
9.7.2	Приобретение ТМЦ	тыс. руб.	4 149,10	4 071,81
9.7.3	Разработка рабочей документации	тыс. руб.	78,63	77,17
9.7.4	Услуги автомойки	тыс. руб.		
	Услуги нотариуса	тыс. руб.	6,74	6,61
9.9.2	Прочие расходы	тыс. руб.	674,98	662,42
9.10	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	0,00	0,00
9.8	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	558,69	548,27
<b>10</b>	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>168 383,47</b>	<b>130 275,11</b>
11	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00
12	Расходы на коммунальные услуги (теплоснабжение, ЖКХ, вывоз ТБО)	тыс. руб.	444,26	444,26
13	Аренда	тыс. руб.	256,00	0,00
14	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс. руб.	17 623,20	12 384,77
14.1	Плата за землю	тыс. руб.	192,74	61,10
14.2	Налог на имущество	тыс. руб.	17 330,71	12 300,90
14.3	Транспортный налог	тыс. руб.	99,75	22,77
15	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	40 952,45	27 194,09
16	Налог на прибыль	тыс. руб.	29 451,05	28 685,00
17	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс. руб.	36 587,19	0,00
18	Амортизация ОС	тыс. руб.	49 598,92	59 389,03
19	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	3 830,26	0,00
20	Электроэнергия на хозяйственные нужды			0,00
21	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год (план по данным Предприятия)	2025 год (план по данным Управления)
1	2	3	4	5
22	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>178 743,33</b>	<b>128 097,14</b>
23	<b>Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>73 291,86</b>	<b>6 653,66</b>
23.1.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.		0,00
23.2.	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.		14 671,06
23.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.		-31 183,26
23.4.	Корректировка с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс. руб.		-311,29
23.5.	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.		-33 135,29
23.6.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. руб.		44 337,27
23.7.	Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.		-618,98
23.8	По п.7 основ ценообразования	тыс. руб.		0,00
24	Налог на прибыль (по факту 2021 года) по решению Апелляционного суда общей юрисдикции от 10.11.2023 по делу № 66а-1594/2023	тыс. руб.		
25	<b>Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>420 418,66</b>	<b>265 025,92</b>

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов  
между сетевыми организациями на территории города федерального значения Севастополь  
на долгосрочный период регулирования на 2022-2026 годы**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II полугодие		
			двухставочный тариф		одноставоч- ный тариф	двухставочный тариф		одноставоч- ный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)	
			руб./МВт мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Общество с ограниченной ответственностью	2022	397 103,79	401,127	1,14648	452 979,31	339,243	1,21965
		2023 с 01.01.2023 по 30.11.2023	711 547,43	456,170	1,13774	711 547,43	456,170	1,13774
	«СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» – Федеральное государственное унитарное предприятие «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации	2023 с 01.12.2023 по 31.12.2023	х	х	х	660 317,45	456,170	1,08867
		2024	1 340 454,39	466,641	1,75055	1 544 204,15	598,302	2,08115
		2025	570 395,58	399,92	1,49264	618 747,38	437,29	1,62261
		2026	443 423,44	401,127	1,23343	510 123,03	339,243	1,33072

Примечание – В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы



Экспертиза экономической обоснованности цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» (далее – ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО», Общество) проведена на основании открытого приказом Управления от 15.05.2024 № 93-УТ тарифного дела № 15/э-2024 «О корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2022–2026 годов», на основании заявления – ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» от 26.07.2024 № 13118/2-24 (вх. от 26.07.2024 № 901/01-42-02-24/02/24).

Уполномоченным и экспертом по делу назначен заместитель начальника Управления – начальник отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Филатова Наталья Викторовна (далее – Эксперт).

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2025 год ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно пункта 5 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

Основными видами деятельности филиала Общества являются передача и распределение электрической энергии по электрическим сетям.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные Обществом, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, при отсутствии применяемых Обществом нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО».

По итогам проведенного анализа, Эксперт делает заключение о том, что ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным Постановлением № 184.

ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» является системообразующей территориальной сетевой организацией города Севастополя на основании распоряжения Губернатора города Севастополя от 05.09.2024 № 448-РГ.

ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» имеет выделенный абонентский номер для обращения потребителей и официальный сайт в сети «Интернет»: <https://sevenergo.net>.

Сетевой организацией заключены договоры:

- возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии по ВН, СН1, СН2 и НН собственным потребителям и населению с гарантирующим поставщиком;
- на покупку потерь с гарантирующим поставщиком;
- об организации передачи электрической энергии через технические устройства электрических сетей ТСО.

Объем условных единиц предприятия при расчете тарифа на передачу электрической энергии принят на основании представленных предприятием данных по составу оборудования подстанций, распределительных пунктов.

Количество условных единиц на 2025 год заявлена в ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» в количестве 24 541,85 у.е.

Расчет среднегодовых значений условных единиц на 2025 год произведен Управлением в соответствии Методическими указаниями № 98-э и составляет 24541,85 у.е.

Таблица 9

Уровень напряжения	Среднегодовое количество активов (объем условных единиц) на 2025 год принятый Экспертом
1	2
Всего	24 541,85
ВН	2 446,34
СН1	1 070,47
СН2	18 008,78
НН	3 016,27

### **Анализ основных технико-экономических показателей услуг по передаче электрической энергии, оказываемых организацией**

Объем оказываемых услуг предприятия определяется в соответствии с Приказом № 720/24-ДСП, формируемым ФАС России, и характеризуется следующими показателями:

Таблица 10

Показатели	Единица измерения	2024	1 п/г 2025 года	2 п/г 2025 года	2025 год
Поступление в сеть	млн кВт*ч	1 959,7975	891,9344	1126,2104	1985,630
Полезный отпуск из сети	млн кВт*ч	1 273,1539	636,5703	591,9108	1228,4811
Потери электроэнергии в сети (нормативные)	млн кВт*ч	173,2461	78,8470	99,5570	175,5300
Потери электроэнергии в сети (ДОПИ)	млн кВт*ч		1,4370	1,4370	2,8740
Потери электроэнергии в сети (нормативные)	%	8,84			8,84

**Анализ предложений ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» о размере  
необходимой валовой выручки для осуществления услуг по передаче  
электроэнергии распределительными сетями на 2025 год, третьего года  
долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.**

**Расчет подконтрольных расходов на 2025 год долгосрочного периода  
регулирования 2022-2026 гг.**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования одним из долгосрочных параметров регулирования при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определяемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, является базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами.

Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

На основании п. 12 Методических указаний № 98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

- 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;
- 2) ремонт основных средств, определяемый на основе пунктом 25 Основ ценообразования;
- 3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;
- 4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

На 2025 год ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» заявлена сумма подконтрольных расходов в размере 1 211 268,64 тыс. руб.

Управлением произведён расчет в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Таблица 11

Показатель	План УТ на 2025 год
Индекс потребительских цен, %	5,8
Индекс эффективности операционных расходов, %	4,00
Количество активов, у.е.	24 541,85
Индекс изменения количества активов, %	0,94
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75

Итого коэффициент индексации	1,02522
------------------------------	---------

Уровень подконтрольных расходов на 2023-2025 годы рассчитан в соответствии вышеуказанными параметрами, Прогнозом социально-экономического развития и принят в следующих размерах:

Таблица 12

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	План Общества на 2025 год	План Управления на 2025 год
1	2	3	4	5
1	Количество активов, всего	у.е.	24541,85	24541,85
2	Доля условных единиц по уровням напряжения организации в субъекте Российской Федерации	%		
3	Инфляция, ИПЦ	%	5,8	5,8
4	Индекс эффективности операционных расходов	%	4%	4,00
5	Индекс изменения количества активов	%	1,30	0,94
6	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75
	Итого коэффициент индексации		1,02522	1,02522
7	Материальные затраты	тыс. руб.	181 416,57	181416,37
7.1	Расходы на вспомогательные материалы (сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо)	тыс. руб.	52 316,57	52316,52
7.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	19 591,09	19591,07
7.3	Расходы на вспомогательные материалы (сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо) реализация положений Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ	тыс. руб.	109 508,91	109 508,79
8	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	460 171,51	460 171,01
9	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	569 680,56	569 679,94
9.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	444 648,13	444 647,65
9.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	113 765,22	113 765,08
9.2.1	услуги связи	тыс. руб.	4 460,49	4 460,49
9.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 657,85	2 657,85
9.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	417,86	417,86

9.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	180,39	180,39
9.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00
9.2.6	Прочие услуги сторонних организаций, в том числе с расшифровкой:	тыс. руб.	106 048,63	106 048,50
9.2.6.1	ремонт орг. техники, обслуживание, услуги ИТ-направления	тыс. руб.	5 539,20	5 539,19
9.2.6.2	инвентаризация земли, регистрация прав собственности, восстановление и расчистка дорог, техническое обслуживание транспортных средств	тыс. руб.	99 515,00	99 514,89
9.2.6.2.1	инвентаризация земли, регистрация прав собственности	тыс. руб.	22 233,77	22 233,74
9.2.6.2.2	восстановление дорог	тыс. руб.	9 841,67	9 841,66
9.2.6.2.3	расчистка трасс	тыс. руб.	65 506,76	65 506,69
9.2.6.2.4	техническое обслуживание транспортных средств	тыс. руб.	1 982,80	1 932,80
9.2.6.3	услуги банков (обслуживание )	тыс. руб.	994,43	994,43
9.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	242,18	242,18
9.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 594,72	2 594,72
9.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	3 787,09	3 787,08
9.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	718,10	718,10
9.7	Другие прочие расходы, в том числе с расшифровкой:	тыс. руб.	1 258,81	1 258,81
9.7.1	хоз. расходы, канцтовары	тыс. руб.	733,06	733,06
	- почтовые	тыс. руб.	499,52	499,52
	- канцтовары, полиграфия	тыс. руб.	0,00	0,00
	- подписка	тыс. руб.	233,54	233,54
9.7.2	неамортизируемые ОС	тыс. руб.	0,00	0,00
9.7.3	прочие расходы	тыс. руб.	525,75	525,75
9.7.3.1	- проезд	тыс. руб.	22,24	22,24
9.7.3.2	- перерегистрация тр-та	тыс. руб.	69,32	69,32
9.7.3.3	- услуги прочих орг-ции	тыс. руб.	56,12	56,12
9.7.3.4	- интернет	тыс. руб.	254,95	254,95
9.7.3.5	- реклама, размещение информации в СМИ	тыс. руб.	0,00	0,00
9.7.3.6	- экология (утилизация отходов)	тыс. руб.	123,13	123,13
9.7.3.7	- отчисления в негосударственный ПФ	тыс. руб.	0,00	0,00
9.7.3.8	- оплата больничных 3 дня	тыс. руб.	0,00	0,00
9.8	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00
9.9	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 666,32	2 666,32
9.10.	Теплоснабжение	тыс. руб.	0,00	0,00
10	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 211 268,64</b>	<b>1 211 267,32</b>

**Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год долгосрочного периода  
регулирования 2022-2026 гг. методом экономически обоснованных  
расходов**

***Оплата услуг ПАО «ФСК-Россети»***

По расчету ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» 2025 году составят 945 522,40 тыс. руб. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2025 год в размере 927 365,97 тыс. руб.

Отклонение 18 156,43 тыс. руб.

***Налог на имущество***

По предложению ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» величина налога на имущество на 2025 год составит 54 680,32 тыс. руб. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2025 год в размере 50 892,92 тыс. руб.

Отклонение 3 787,40 тыс. руб.

***Плата за землю***

По предложению ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» величина затрат на 2025 год составит 2 478,00 тыс. руб.

Экспертом признаны экономически обоснованными расходы по данной статье на 2025 год в размере 2 478 тыс. руб.

Отклонение 0,00 тыс. руб.

***Прочие налоги и сборы***

По предложению ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» величина прочих налогов и сборов (транспортный налог, плата за использование радиочастотного спектра) на 2025 год составит 287,69 тыс. руб.

Экспертом на 2025 год предлагается принять сумму по данной статье в размере 245,28 тыс. руб.

Отклонение 42,41 тыс. руб.

***Отчисления на социальные нужды***

Плановая сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование на 2025 год определена ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» в размере 139 892,14 тыс. руб.

По расчету Эксперта расходы Общества по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2025 год составляют 139 891,99 тыс. руб. Расходы определены исходя из 30,4% от фонда оплаты труда, рассчитанного на 2025 год.

Отклонение 0,015 тыс. руб.

***Арендная плата***

По данным ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» планируемые затраты по статье на 2025 год составят 1 584,41 тыс. руб. Экспертом принято решение определить плановую сумму арендной платы на 2025 год в размере 537,39 тыс. руб.

Отклонение 1 047,02 тыс. руб.

### ***Налог на прибыль***

Согласно предложению Общества, расходы по статье «Налог на прибыль» на 2025 год составит 21 685,16 тыс. руб. Экспертом признаны экономически обоснованными расходы по данной статье на 2025 год в размере 21 685,16 тыс. руб.

Отклонение 0,00 тыс. руб.

### ***Амортизация основных средств***

По расчету ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» расходы по статье «Амортизация основных средств» в 2025 году составят 391 096,50 тыс. руб. Экспертом принято решение определить плановую сумму амортизационных отчислений на 2025 год в размере 482 430,74 тыс. руб., в том числе:

прямые расходы, относимые на услуги по передаче электрической энергии (счет 20 «Основное производство» (передача электрической энергии)) – 381 632,90 тыс. руб.;

- общехозяйственные расходы (счет 26 «Общехозяйственные расходы») – 495,73 тыс. руб.;

- амортизационные отчисления прошлых лет (выявленные амортизационные отчисления за 2023 год) – 100 302,11 тыс. руб.

Сумма амортизационных отчислений является источником инвестиционной программы на 2025 год.

Отклонение -91 334,24 тыс. руб.

### ***Источники финансирования инвестиционной программы***

Тарифные источниками финансирования инвестиционной программы на 2025 год являются амортизационные отчисления, включаемые в состав необходимой валовой выручки Общества. Заявленные Обществом расходы на 2025 год по данной статье затрат составляют – 391 096,50 тыс. руб.

Таблица 13

Показатель	Предложение Предприятия	Предложение Эксперта
	2025 год	
<b>Источники финансирования ИПР, тыс. руб.</b>	<b>391 096,50</b>	<b>482 430,74</b>
в том числе		
Амортизационные отчисления, тыс. руб.	391 096,50	382 128,63
Из них неиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	100 302,11
Прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00

***Планируемые выпадающие доходы по статье по пункту 87 Основ ценообразования»***

Планируемые ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением на 2025 год определены исходя из фактических расходов за 2023 год в размере 728 445,78 тыс. руб.

Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2025 год в размере 0 тыс. руб.

Отклонение 728 445,78 тыс. руб.

***Расходы на коммунальные услуги***

По расчету ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» расходы на коммунальные услуги на 2025 год составят 7 052,75 тыс. руб.

Экспертом определена плановая сумма на коммунальные услуги на 2025 год в размере 5 827,7 тыс. руб.

Отклонение 1 224,96 тыс. руб.

***Экономия расходов на оплату потерь***

Заявленная Обществом сумма по статье «Экономия расходов на оплату потерь» на 2025 год составляет 105 444,11 тыс. руб. Экспертом определена плановая сумма на экономию расходов на оплату потерь на 2025 год в размере 97 356,97 тыс. руб.

Отклонение 8 087,14 тыс. руб.

По расчету ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» **неподконтрольные расходы** на 2025 год составляют 2 398 169,26 тыс. руб. Экспертом признаны экономически обоснованными расходы по данной статье на 2025 год в размере 1 728 712,21 тыс. руб.

Отклонение 669 457,05 тыс. руб.

***Расчетная предпринимательская прибыль***

Заявленная Обществом сумма по статье «Расчетная предпринимательская прибыль» на 2025 год составляет 180 471,90 тыс. руб. Экспертом определена плановая сумма на экономию расходов на оплату потерь на 2025 год в размере 177 365,28 тыс. руб.

Отклонение 3 106,62 тыс. руб.

**Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2023 год**

Таблица 14  
тыс. руб.

Показатель	2023 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией	-329 533,29	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки,



незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)		устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. В соответствии с пунктом 11 методических указаний № 98-э подлежат учету: «расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+»), или полученного избытка (со знаком «-»), выявленных по итогам истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.
---	--	---

**Общая сумма корректировок за 2023 год составит 658 101,52 тыс. руб., в том числе:**

- корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений составила 744 538,92 тыс. руб. (с учетом индексов ИПЦ (1,08– 2024 год к 2023 году; 1,058– 2025 год к 2024 году) – 850 739,95 тыс. руб.;
- корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности составила 277 620,67 тыс. руб. (с учетом индексов ИПЦ (1,08– 2024 год к 2023 году; 1,058– 2025 год к 2024 году) – 317 220,49 тыс. руб.;
- корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составила (-) 252 502,66 тыс. руб. (с учетом индексов ИПЦ (1,08– 2024 год к 2023 году; 1,058– 2025 год к 2024 году) – (-) 288 519,64 тыс. руб.);
- корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы составила (-) 190 225,80 тыс. руб. (с учетом индексов ИПЦ (1,08– 2024 год к 2023 году; 1,058– 2025 год к 2024 году) – (-) – 217 359,61 тыс. руб.);
- корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг составила (-) 3 979,67 тыс. руб.;

В связи с тем, что приказом ФАС России от 06.12.2024 № 967/24 «О согласовании решений исполнительных органов субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимальных предельных уровней, установленных ФАС России на 2025 год» установлены предельные уровни тарифов на услуги по передаче на электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категорий потребителей, по городу Севастополю, учесть всю сумму корректировок за 2023 год на 2025 год не представляется возможным.

Предлагается учесть сумму корректировок за 2023 год в размере **5 080,99 тыс. руб.** на 2025 год (не более 12%) и применить **сглаживание** в размере **653 020,53 тыс. руб.** на последующие годы в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

**Корректировка неподконтрольных расходов за 2022 год  
по пункту 7 Основ ценообразования**

Подконтрольные расходы Общества с ограниченной ответственностью «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО», установленные Управлением на 2022 год, составляют 1 032 899,24 тыс. руб.

По расчету ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» фактические подконтрольные расходы за 2022 год составили 907 136,95 тыс. руб.

Фактические подконтрольные расходы, принятые Экспертом за 2022 год, составили 900 653,53 тыс. руб. Отклонение фактических подконтрольных расходов, принятых Экспертом, от заявленных ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» на 2022 год, составляет 6483,42 тыс. руб.

Таким образом, подлежит изъятию 132 245,71 тыс. руб. . (с учетом индексов ИПЦ (1,059-2023 год к 2022 году, 1,08– 2024 год к 2023 году; 1,058– 2025 год к 2024 году) – 160 024,68 тыс. руб.

### **Корректировка подконтрольных расходов за 2023 год по пункту 7 Основ ценообразования**

Подконтрольные расходы Общества с ограниченной ответственностью «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО», установленные Управлением на 2023 год, составляют 1 031 232,89 тыс. руб.

По расчету ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» фактические подконтрольные расходы за 2023 год составили 907 323,48 тыс. руб.

Фактические подконтрольные расходы, принятые Экспертом за 2023 год, составили 869 909,26 тыс. руб.

Таким образом, подлежат изъятию 261 323,63 тыс. руб. . (с учетом индексов ИПЦ (1,08– 2024 год к 2023 году; 1,058– 2025 год к 2024 году) – 298 598,84 тыс. руб.

### **Величина распределяемых корректировок НВВ за 2024 год (сглаживание 2024)**

Величина распределяемых корректировок НВВ за 2024 год (далее – Сглаживание) составила 478 453,77 тыс. руб.

Распределение сглаживания планируется на 5 лет. В связи с чем сумма сглаживания на 2025 год с учетом индекса ИПЦ (1,058– 2025 год к 2024 году) составит 101 240,82 тыс. руб.  $(478\,453,77/5 \cdot 1,058)$  тыс. руб.

### **Корректировка НВВ по п. 32 Основ ценообразования**

Корректировка НВВ по п. 32 Основ ценообразования составила 22 768,41 тыс. руб. (с учетом индексов ИПЦ (1,059-2023 год к 2022 году, 1,08– 2024 год к 2023 году, 1,058– 2025 год к 2024 году).

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики включаются

в состав платы за технологическое присоединение с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 87 настоящего документа. Состав расходов, включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется Федеральной антимонопольной службой. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Учитывая изложенное, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка по результатам деятельности ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» за 2023 год составили (-)329 533,29 тыс. руб.

Таким образом, НВВ на содержание сетей ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» на 2025 год составляет **2 787 811,51 тыс. руб.**

### **Расчет покупки технологических потерь электрической энергии на 2025 год**

Расчет затрат на покупку технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях города Севастополя на 2025 год произведен в соответствии с плановой стоимостью электрической энергии на 2025 год и Приказом ФАС от 11.10 2024 № 720/24-ДСП, а также прогнозных индексов.

Плановая среднегодовая стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии - ставка на покупку потерь электрической энергии принята в размере 5251,32 руб./МВт\*ч, которая определена как среднегодовое значение исходя из суммирования сбытовой надбавки установленной для сетевых организаций в целях покупки потерь, инфраструктурных платежей и прогнозной цены оптового рынка, определенной НП «Совет рынка» для 2025 года в пересчете на объем покупки мощности потерь согласно Сводному прогнозному балансу.

Объем технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО», согласно Приказа ФАС от 11.10 2024 № 720/24-ДСП на 2025 год, учтен в размере 178,404 млн. кВт\*ч. Таким образом, затраты на покупку потерь в 2025 году планируются в размере 936 857,27 тыс. руб.

Таблица 15

Затраты ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» в 2025 году
---

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год
1	Покупная энергия на компенсацию потерь без учета потерь ФСК	тыс. руб.	936 857,27
1.1	объем потерь в сетях	млн кВт.ч	178,404
1.2	тариф покупки	руб./кВт.ч	5 251,32

1. Утвердить необходимую валовую выручку организации на содержание электрических сетей на 2025 год в размере 2 787 811,51 тыс. руб.

2. Утвердить необходимую валовую выручку организации на покупку потерь на 2025 год в размере 936 857,27 тыс. руб.

3. Утвердить товарную продукцию на 2025 год в размере 3 724 668,78 тыс. руб.

Таблица 16

**Смета расходов (НВВ на содержание)  
ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» на 2025 год**

Смета расходов (НВВ на содержание) ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2022 – 2026 годов

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год
1	2	3	
1	индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	5,8
2	индекс эффективности операционных расходов	%	4,0
3	количество активов, всего	у.е.	24 541,85
4	индекс изменения количества активов	%	0,94
5	коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	75
<b>6</b>	<b>Итого коэффициент индексации</b>	<b>-</b>	<b>1,02522</b>
7	Материальные затраты	тыс. руб.	181 416,37
7.1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	52 316,52
7.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	19 591,07
7.3	Расходы на вспомогательные материалы (сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо) реализация положений Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ	тыс. руб.	109 508,79
8	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	460 171,01
9	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	569 679,94
9.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	444 647,65
9.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	113 765,08
9.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	4 460,49

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год
1	2	3	
9.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 657,85
9.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	417,86
9.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	180,39
9.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00
9.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	106 048,50
9.2.6.1	Ремонт орг. техники, обслуживание, услуги IT-направления	тыс. руб.	5 539,19
9.2.6.2	Инвентаризация земли, регистрация права собственности, восстановление и расчистка дорог, техническое обслуживание транспортных средств	тыс. руб.	99 514,89
	Инвентаризация земли, регистрация права собственности	тыс. руб.	22 233,74
	восстановление дорог	тыс. руб.	9 814,66
	расчистка дорог	тыс. руб.	65 506,69
	техническое обслуживание транспортных средств	тыс. руб.	1 932,80
9.2.6.3	Услуги банков (обслуживание)	тыс. руб.	994,43
9.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	242,18
9.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 594,72
9.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	3787,08
9.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	718,10
9.7	Другие прочие расходы, в том числе с расшифровкой:	тыс. руб.	1 258,81
9.7.1	Хоз.расходы, канцтовары	тыс. руб.	733,06
9.7.2	Прочие расходы (проезд, перерегистрация транспорта, интернет, размещение информации с СМИ, утилизация отходов, оплата больничных листов 3 дня)	тыс. руб.	525,75
9.8	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс. руб.	0,00
9.9	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 666,32
<b>10</b>	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 211 267,32</b>
11	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» с учетом стоимости нагрузочных потерь, учтенных в ценах на э/э на оптовом рынке	тыс. руб.	927 365,97
12	Аренда, в том числе лизинг	тыс. руб.	537,39
12	Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	53 616,20
12.1	налог на имущество	тыс. руб.	50 892,92
12.2	плата за землю	тыс. руб.	2 478,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год
1	2	3	
12.3	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	245,28
13	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс. руб.	139 891,99
14	Налог на прибыль	тыс. руб.	21 685,16
15	Амортизация основных средств	тыс. руб.	482 430,74
16	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00
17	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00
18	Расходы на коммунальные услуги	тыс. руб.	5 827,79
19	Экономия расходов на оплату потерь	тыс. руб.	97 356,97
<b>21</b>	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 728 712,21</b>
<b>22</b>	<b>ИТОГО подконтрольные и неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 939 979,53</b>
23	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	177 365,28
<b>24</b>	<i>Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-329 533,29</i>
<b>25</b>	<b>Распределение в целях сглаживания за 2023 год на 2025 год</b>		<b>5 080,99</b>
<b>26</b>	<b>Сглаживание (остаток сглаживания за 2023 год, подлежащий распределению на 2026 и последующие годы)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-653 020,53</b>
<b>27</b>	<b>Корректировка по п.7 Основ ценообразования</b>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-458 623,52</i>
<b>28</b>	<b>Корректировка по п. 32 Основ ценообразования</b>	<i>тыс. руб.</i>	<b>22 768,41</b>
<b>29</b>	<b>Распределение в целях сглаживания (возврат) за 2024 год</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>101 240,82</b>
<b>30</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание сетей</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 787 811,51</b>

У членов правления вопросов к докладу Эксперта по делу не возникло.

От ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО», ФГУП 102 ПЭС Минобороны России, ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» не поступило предложений и замечаний к расчетам.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Кацубой Д.Ю. представлена письменная позиция вх. от 09.12.2024 № 1453/01-42-02-24/01/24 (прилагается).

**Председатель Правления – Е.В. Клементьева** вынесен на голосование вопрос «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 28.12.2021 № 124-УТ «Об установлении индивидуальных

тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города федерального значения Севастополь на долгосрочный период регулирования 2022–2026 годы»».

**Голосовали за данное предложение:**

**«ЗА» – 6;**

**«ПРОТИВ» – 1;**

**«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.**

**Решение принято.**

**По четвертому вопросу повестки дня выступила:** заместитель начальника Управления – начальник отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Филатова Н.В. (далее – Эксперт).

Управлением по тарифам города Севастополя (далее – Управление) при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей электрической энергии (мощности) города Севастополя руководствовалось:

1) Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

2) постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

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

4) постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

5) приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

6) приказом ФАС России от 22.02.2022 № 141/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче

электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей»;

7) приказом 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» (далее - Методические указания № 412/22);

8) приказом ФАС России от 06.12.2024 № 976/24 «О согласовании решений исполнительных органов субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимальных предельных уровней, установленных ФАС России на 2025 год».

## **1. Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций для потребителей города Севастополя на 2025 год**

В соответствии с пунктом 42 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность).

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории города Севастополя, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, производится на основе необходимой валовой выручки, рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями для каждой сетевой организации, расположенной на территории города Севастополя.

### **1.1. Анализ показателей сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по городу Севастополю, утвержденного ФАС России, в целях расчета единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии на 2025 год**

Основные показатели для формирования балансов электрической энергии и мощности города Севастополя на 2025 год в целях расчета единых (котловых)



тарифов на услуги по передаче электрической энергии определены сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2025 год, утвержденным Приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП.

Таблица 1.1.1

**Основные показатели сводного прогнозного баланса электрической энергии города Севастополя на 2025 год в целях формирования баланса электрической энергии региона**

(млн. кВт.ч)

№ п./п	Наименование показателей	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года	2025 год
1	2	3	4	5
1.	Покупка электрической энергии, всего, в т. ч.	849,5618	811,3598	1 660,9216
1.1.	- на оптовом рынке	848,0458	809,8538	1 657,8996
1.2.	- на розничном рынке	1,5160	1,5060	3,0220
2.	Технологические потери в электрической сети, итого	88,5613	108,4665	197,0278
2.1.	Технологические нормативные потери в электрической сети	87,1243	107,0295	194,1538
2.2.	Технологические потери в электрической сети, ДОПИ	1,4370	1,4370	2,8740
3.	Население	387,2842	351,2057	738,4899

Покупка электрической энергии на оптовом рынке и розничном рынке согласно утвержденному сводному прогнозному балансу на 2025 год составляет 1 660,9216 млн. кВт ч, в том числе:

- 1 полугодие 2025 года – 849,5618 млн. кВт.ч;
- 2 полугодие 2025 года – 811,3598 млн. кВт.ч.

Нормативные потери электрической энергии ТСО, согласно утвержденному сводному прогнозному балансу на 2025 год, составляют 194,1538 млн. кВт.ч, в том числе:

- 1 полугодие 2025 года – 87,1243 млн. кВт.ч;
- 2 полугодие 2025 года – 107,0295 млн. кВт.ч.

Технологические потери в электрической сети, ДОПИ составляют 2,8740 млн. кВт.ч, в том числе:

- 1 полугодие 2025 года – 1,4370 млн. кВт.ч;
- 2 полугодие 2025 года – 1,4370 млн. кВт.ч.

Потери электрической энергии, принятые в расчет единых (котловых) тарифов на 2025 год, составляют 197,0278 млн. кВт.ч, в том числе:

- 1 полугодие 2025 года – 88,5613 млн. кВт.ч;
- 2 полугодие 2025 года – 108,4665 млн. кВт.ч.

Полезный отпуск электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей региона согласно утвержденному сводному

прогнозируемому балансу на 2025 год составляет 738,4899 млн. кВт.ч, в том числе по полугодиям:

- 1 полугодие 2025 года – 387,2842 млн. кВт.ч,
- 2 полугодие 2025 года – 351,2057 млн. кВт.ч.

Полезный отпуск электрической энергии прочим потребителям города Севастополя на 2025 год составляет 725,4039 млн. кВт.ч, в том числе по полугодиям:

- 1 полугодие 2025 года – 373,7163 млн. кВт.ч;
- 2 полугодие 2025 года – 351,6876 млн. кВт.ч.

Исходной информацией для формирования объема потерь электрической энергии в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, дифференцированного по уровням напряжения, являются данные сводного прогнозного баланса, утвержденного Приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП, а также балансы электрической энергии каждой сетевой организации на 2025 год.

Таблица 1.1.2

**Объем технологических потерь электрической энергии в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на 2025 год**

(млн.кВт.ч)

№ п.п	Наименование показателей	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года	2025 год
1	2	3	4	5
1.	ООО «Севастопольэнерго»	78,8470	99,5570	178,4040
2.	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	9,7143	8,9095	18,6238
3.	Всего	88,5613	108,4665	197,0278

Таблица 1.1.3

**Объем потерь электрической энергии в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, дифференцированный по уровням напряжения на 2025 год**

(млн. кВт.ч)

№ п/п	Название организации	Уровни напряжения				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	1 полугодие 2025 г.	88,5613	26,4837	3,5700	38,2205	20,2871
2	2 полугодие 2025 г.	108,4665	32,9231	4,6143	46,4170	24,5120
	Итого 2025 год	197,0278	59,4068	8,1844	84,6375	44,7991

Объем потерь электрической энергии ООО «Севастопольэнерго» в 1 полугодии включают технологические потери в электрической сети, ДОПИ в объеме 1,4370 млн. кВт.ч.

Объем технологических потерь электрической энергии в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в 1 полугодии

2025 года, соответствует утвержденному сводному прогнозному балансу электрической энергии и составляет 88,5613 млн. кВт.ч, в том числе по уровням напряжения:

- ВН - 26,4837 млн. кВт.ч;
- СН1 - 3,5700 млн. кВт.ч;
- СН11- 38,2205 млн. кВт.ч;
- НН - 20,2871 млн. кВт.ч.

Объем потерь электрической энергии ООО «Севастопольэнерго» во 2 полугодии включают технологические потери в электрической сети, ДОПИ в объеме 1,4370 млн. кВт.ч.

Объем технологических потерь в электрических сетях территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии во 2 полугодии 2025 года, соответствует объему потерь, утвержденному в сводном прогнозном балансе электрической энергии для каждой ТСО и в целом по региону, и составляет 108,4665 млн. кВт.ч, в том числе по уровням напряжения:

- ВН - 32,9231 млн. кВт.ч;
- СН1 - 4,6143 млн. кВт.ч;
- СН11- 46,4170 млн. кВт.ч;
- НН - 24,5120 млн. кВт.ч.

Объем потерь электрической энергии ООО «Севастопольэнерго» в 2025 году включают технологические потери в электрической сети, ДОПИ в объеме 2,8740 млн. кВт.ч.

Объем технологических потерь в электрических сетях территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в 2025 году, соответствует объему потерь, утвержденному в сводном прогнозном балансе электрической энергии для каждой ТСО и в целом по региону, и составляет 197,0278 млн. кВт.ч, в том числе по уровням напряжения:

- ВН - 59,4068 млн. кВт.ч;
- СН1 - 8,1844 млн. кВт.ч;
- СН11- 84,6375 млн. кВт.ч;
- НН - 44,7991 млн. кВт.ч.

Распределение объема потерь электрической энергии по уровням напряжения выполнено исходя из балансовых показателей каждой сетевой организации: поступления электрической энергии в сеть на каждом уровне напряжения (с учетом трансформации с других уровней) и уровня потерь на каждом уровне напряжения.

Для всех территориальных сетевых организаций региона, уровень потерь, соответствует параметрам, утвержденным Управлением по тарифам города Севастополя на долгосрочный период регулирования.

Распределение полезного отпуска электрической энергии по уровням напряжения в целях формирования баланса электрической энергии для расчета единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии на 2025 год

основывалось на фактических показателях полезного отпуска электрической энергии потребителей города Севастополя в 2023 году и в 1 полугодии 2024 года в соответствии со статистической отчетностью ООО «Севастопольэнерго» и ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ». Также учитывались показатели энергопотребления покупателей города Севастополя в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2025 год.

Таблица 1.1.4

**Фактический полезный отпуск электрической энергии прочих потребителей города Севастополя в 2023-2024 гг.**

(млн.кВт.ч)

№ п/п	Показатели	Уровни напряжения				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1 полугодие 2023 года						
1	Полезный отпуск электрической энергии прочим потребителям присоединенным к сетям ТСО	345,6936	35,9722	8,1402	217,5828	83,9983
2 полугодие 2023 года						
2.	Полезный отпуск электрической энергии прочим потребителям присоединенным к сетям ТСО	328,3869	35,1647	5,3910	206,8670	80,9642
1 полугодие 2024 года						
3.	Полезный отпуск электрической энергии прочим потребителям присоединенным к сетям ТСО	353,284874	44,4776	4,6993	223,7898	80,3182

Плановый полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям города Севастополя для расчета единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии на 2025 год представлен в таблице 1.1.5.

Таблица 1.1.5

**Полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям города Севастополя на 2025 год**

(млн. кВт.ч)

№ п/п	Показатели	Уровни напряжения				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1 полугодие 2025 года						
1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям присоединенных к сетям региональных сетевых организаций (котловой), всего, в том числе:	761,0005	44,4776	4,6993	267,8262	443,9974
1.1.	прочим потребителям	373,7163	44,4776	4,6993	223,7898	100,7497

№ п/п	Показатели	Уровни напряжения				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,0000				
1.2.	населению и приравненным к нему потребителям	387,2842			44,0364	343,2478
2 полугодие 2025 года						
2.	Полезный отпуск электрической энергии потребителям присоединенных к сетям региональных сетевых организаций (котловой), всего, в том числе:	702,8933	41,8559	4,4223	239,7421	416,8731
2.1.	прочим потребителям	351,6876	41,8559	4,4223	210,5985	94,8110
	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,0000				
2.2.	населению и приравненным к нему потребителям	351,2057			29,1436	322,0621
2025 год						
3.	Полезный отпуск электрической энергии потребителям присоединенных к сетям региональных сетевых организаций (котловой), всего, в том числе:	1 463,8938	86,3335	9,1216	507,5682	860,8705
3.1.	прочим потребителям	725,4039	86,3335	9,1216	434,3882	195,5606
	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,0000				
3.2.	населению и приравненным к нему потребителям	738,4899			73,1800	665,3099

Плановый полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям города Севастополя для расчета тарифов на передачу электрической энергии на 2025 год составляет 1 463,8938 млн. кВт.ч, в том числе по уровням напряжения:

ВН 86,3335 млн. кВт.ч;  
СН1 9,1216 млн. кВт.ч;  
СН11 507,5682 млн. кВт.ч;  
НН 860,8705 млн. кВт.ч.

Полезный отпуск электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в 2025 году, соответствует утвержденному сводному прогнозному балансу от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП и составляет 738,4899 млн. кВт.ч, в том числе по уровням напряжения:

ВН 0 млн. кВт.ч;  
 СН1 0 млн. кВт.ч;  
 СН11 73,1800 млн. кВт.ч;  
 НН 665,3099 млн. кВт.ч.

Полезный отпуск электрической энергии прочим потребителям на территории города Севастополя в 2025 году составляет 725,4039 млн. кВт.ч, в том числе по уровням напряжения:

ВН 86,3335 млн. кВт.ч;  
 СН1 9,1216 млн. кВт.ч;  
 СН11 434,3882 млн. кВт.ч;  
 НН 195,5606 млн. кВт.ч.

В сводном прогнозном балансе на 2025 год, утвержденном Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП, определены основные показатели заявленной мощности для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Таблица 1.1.6

**Основные показатели сводного прогнозного баланса мощности  
по городу Севастополю на 2025 год**

(МВт)				
№ п./п	Наименование показателей	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года	2025 год
1	2	3	4	5
1.	Заявленная мощность потребителей для расчета единых (котловых) тарифов			255,6336
2.	Оплачиваемая мощность населения	125,8098	113,5526	119,6812

Заявленная мощность потребителей в целях расчета единых (котловых) тарифов по городу Севастополю, согласно утвержденному сводному прогнозному балансу на 2025 год, составляет 255,6336 МВт.

Оплачиваемая мощность населения и приравненным к нему категориям потребителей по городу Севастополю на 2025 год, согласно утвержденному сводному прогнозному балансу, составляет 119,6812 МВт, в том числе:

- 1 полугодие 2025 года – 125,8098 МВт;
- 2 полугодие 2025 года – 113,5526 МВт.

Заявленная мощность потребителей города Севастополя по уровням напряжения, для расчета единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии на 2025 год представлена в таблице 1.1.7.

Таблица 1.1.7

**Заявленная мощность города Севастополя  
по уровням напряжения на 2025 год**

(МВт)

№ п/п	Показатели	Уровни напряжения				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1 полугодие 2025 года						
1.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	255,1485	11,5227	1,1066	94,5686	147,9505
1.1.	Заявленная мощность прочих потребителей	129,3387	11,5227	1,1066	80,2634	36,4460
	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	0,00				
1.2.	Заявленная мощность населения	125,8098			14,3053	111,5045
2 полугодие 2025 года						
2.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	256,1187	12,6470	1,2176	97,8023	144,4518
2.1.	Заявленная мощность прочих потребителей	142,5661	12,6470	1,2176	88,3796	40,3219
	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении					
2.2.	Заявленная мощность населения	113,5526			9,4228	104,1298
2025 год						
3.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	255,6336	12,0848	1,1621	96,1855	146,2012
3.1.	Заявленная мощность прочих потребителей	135,9524	12,0848	1,1621	84,3215	38,3840
	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	0,00				
3.2.	Заявленная мощность населения	119,6812			11,8640	107,8172

Заявленная мощность населения и приравненных к нему категорий потребителей в 2025 году, принятая в расчет единых (котловых) тарифов, соответствует утвержденному сводному прогнозному балансу от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП и составляет 119,6812 МВт, в том числе по уровням напряжения:

ВН                                      0 МВт;  
СН1                                        0 МВт;  
СН11                                    11,8640 МВт;  
НН                                        107,8172 МВт.

Заявленная мощность населения и приравненных к нему категорий потребителей по уровням напряжения на 2025 год определена, как отношение прогнозного полезного отпуска электрической энергии населению на соответствующем уровне напряжения в 2025 году и часов использования мощности (ЧЧИМ), согласно утвержденному сводному прогнозному балансу.

Заявленная мощность прочих потребителей на территории города Севастополя в 2025 году составляет 135,9524 МВт, в том числе по уровням напряжения:

ВН	12,0848 МВт;
СН1	1,1621 МВт;
СН11	84,3215 МВт;
НН	38,3840 МВт.

Заявленная мощность всех потребителей города Севастополя в 2025 году соответствует утвержденному сводному прогнозному балансу и составляет 255,6336 МВт, в том числе по уровням напряжения:

ВН	12,0848 МВт;
СН1	1,1621 МВт;
СН11	96,1855 МВт;
НН	146,2012 МВт.

Распределение полезного отпуска мощности по уровням напряжения прочим потребителям на 2025 год произведено в соответствии с плановым числом использования заявленной мощности, используемым при расчете единых (котловых) тарифов для прочих потребителей на 2025 год с учетом показателей баланса электрической энергии по уровням напряжения на 2025 год.

Баланс электрической энергии в границах города Севастополя по уровням напряжения на 2025 год сформирован в соответствии с данными сводного прогнозного баланса электрической энергии, утвержденного Приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП, полезному отпуску всех потребителей региона, дифференцированному по уровням напряжения, и суммарной плановой трансформации электрической энергии и мощности всех сетевых организаций.

Таблица 1.1.8

**Плановый баланс электрической энергии города Севастополя  
на первое полугодие 2025 года**

(млн. кВт.ч)

№ п./п.	Показатели	1 полугодие 2025 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	849,5618	798,6167	191,2933	770,3290	464,2845
1.1	из смежной сети, всего	2 223,1351	798,6167	191,2933	768,9427	464,2824
1.1.1	ЕНЭС	848,1733	798,6167	49,5566		
1.1.2	ВН			141,7367	585,9188	
1.1.3	СН1				183,0239	
1.1.4	СН2					464,2824
1.2	от электростанций ПЭ	1,3885			1,3863	0,0022
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,0000				
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	0,0000				
2.	Потери электроэнергии в сети	88,5613	26,4837	3,5700	38,2205	20,2871



№ п./п.	Показатели	1 полугодие 2025 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
2.1	то же в % (п.2/п.1)	10,42	3,32	1,87	4,96	4,37
3.	Расход электроэнергии на произв. и хознужды	0,0000				
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	761,0005	44,4776	4,6993	267,8262	443,9974
4.1	потребителям э/э за исключением указанных в п. 4.2	373,7163	44,4776	4,6993	223,7898	100,7497
4.1.1	в т. ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	0,0000				
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	387,2842			44,0364	343,2478

Таблица 1.1.9

**Плановый баланс электрической энергии города Севастополя  
на второе полугодие 2025 года**

(млн. кВт.ч)

№ п./п.	Показатели	2 полугодие 2025 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	811,3598	759,3739	185,4532	727,5415	441,3851
1.1	из смежной сети, всего	2 112,2296	759,3739	185,4532	726,0201	441,3824
1.1.1	ЕНЭС	809,8357	759,3739	50,4618		
1.1.2	ВН			134,9914	549,6035	
1.1.3	СН1				176,4166	
1.1.4	СН2					441,3824
1.2	от электростанций ПЭ	1,5241			1,5214	0,0027
1.3	от других поставщиков (в т. ч. с оптового рынка)	0,0000				
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	0,0000				
2.	Потери электроэнергии в сети	108,4665	32,9231	4,6143	46,4170	24,5120
2.1	то же в % (п.2/п.1)	13,37	4,34	2,49	6,38	5,55
3.	Расход электроэнергии на произв. и хознужды	0,0000				
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	702,8933	41,8559	4,4223	239,7421	416,8731
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	351,6876	41,8559	4,4223	210,5985	94,8110
4.1.1	в т. ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	0,00				
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	351,2057			29,1436	322,0621

**Плановый баланс электрической энергии города Севастополя  
на 2025 год**

(млн. кВт.ч)

№ п./п.	Показатели	2025 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Поступление эл. энергии в сеть, всего	1 660,9216	1 557,9906	376,7464	1 497,8705	905,6697
1.1	из смежной сети, всего	4 335,3647	1 557,9906	376,7464	1 494,9628	905,6648
1.1.1	ЕНЭС	1 658,0090	1 557,9906	100,0184		
1.1.2	ВН			276,7281	1 135,5223	
1.1.3	СН1				359,4405	
1.1.4	СН2					905,6648
1.2	от электростанций ПЭ	2,9126			2,9077	0,0049
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,00				
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	0,00				
2	Потери электроэнергии в сети	197,0278	59,4068	8,1844	84,6375	44,7991
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	11,86	3,81	2,17	5,65	4,9465
3	Расход электроэнергии на произв. и хознужды	0,0000				
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	1 463,8938	86,3335	9,1216	507,5682	860,8705
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	725,4039	86,3335	9,1216	434,3882	195,5606
4.1.1	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	0,00				
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	738,4899			73,1800	665,3099

Основные показатели баланса электрической энергии на 2025 год, соответствуют сводному прогнозному балансу, утвержденному Приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП.

Баланс мощности по уровням напряжения на 2025 год сформирован Управлением в соответствии с данными сводного прогнозного баланса электрической энергии, утвержденного Приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП, заявленной мощности потребителей региона, распределенной по уровням напряжения и суммарной плановой трансформации электрической энергии и мощности всех сетевых организаций.

**Баланс мощности города Севастополя  
на 1 полугодие 2025 года**

(МВт)

№ п./п.	Показатели	1 полугодие 2025 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление мощности в сеть, всего	273,7177	252,3519	58,9160	254,7862	152,2043
1.1.	из смежной сети, всего	691,2313	232,8305	53,5417	252,6555	152,2036
1.1.1.	ЕНЭС	246,6907	232,8305	13,8602		
1.1.2.	ВН			39,6815	195,5947	
1.1.3.	СН1				57,0608	
1.1.4.	СН2					152,2036
1.2.	от электростанций ПЭ	0,3898			0,3892	0,0007
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,00				
1.4.	поступление от других организаций	26,6372	19,5214	5,3743	1,7415	
2.	Потери в сети	18,5692	5,5530	0,7486	8,0139	4,2537
2.1.	то же в %	6,78	2,20	1,27	3,15	2,79
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0,0000				
4.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	255,1485	11,5227	1,1066	94,5686	147,9505
4.1.	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	129,3387	11,5227	1,1066	80,2634	36,4460
4.1.1.	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	0,00				
4.2.	Заявленная мощность населения	125,8098			14,3053	111,5045

Таблица 1.1.12

**Баланс мощности города Севастополя  
на 2 полугодие 2025 года**

(МВт)

№ п./п.	Показатели	2 полугодие 2025 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление мощности в сеть, всего	280,2343	258,6720	56,8713	258,0231	149,9016
1.1.	из смежной сети, всего	696,3336	239,0809	51,4970	255,8549	149,9007
1.1.1.	ЕНЭС	253,0999	239,0809	14,0190		
1.1.2.	ВН			37,4780	201,2271	
1.1.3.	СН1				54,6278	
1.1.4.	СН2					149,9007
1.2.	от электростанций ПЭ	0,4275			0,4267	0,0008
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,00				
1.4.	поступление от других организаций	26,7069	19,5911	5,3743	1,7415	
2.	Потери в сети	24,1156	7,3199	1,0259	10,3200	5,4498
2.1.	то же в %	8,61	2,83	1,80	4,00	3,64
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0,00				

№ п./п.	Показатели	2 полугодие 2025 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
4.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	256,1187	12,6470	1,2176	97,8023	144,4518
4.1.	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	142,5661	12,6470	1,2176	88,3796	40,3219
4.1.1.	в т. ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	0,00				
4.2.	Заявленная мощность населения	113,5526			9,4228	104,1298

Таблица 1.1.13

**Баланс мощности города Севастополя на 2025 год**

(МВт)

№ п./п.	Показатели	2025 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление мощности в сеть, всего	276,9760	255,5119	57,8937	256,4046	151,0529
1.1.	из смежной сети, всего	693,7824	235,9557	52,5193	254,2552	151,0522
1.1.1.	ЕНЭС	249,8953	235,9557	13,9396		
1.1.2.	ВН			38,5798	198,4109	
1.1.3.	СН1				55,8443	
1.1.4.	СН2					151,0522
1.2.	от электростанций ПЭ	0,4087			0,4079	0,0008
1.3.	от других поставщиков (в т. ч. с оптового рынка)	0,00				
1.4.	поступление от других организаций	26,6721	19,5562	5,3743	1,7415	
2.	Потери в сети	21,3424	6,4364	0,8872	9,1670	4,8518
2.1.	то же в %	7,71	2,52	1,53	3,58	3,21
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0,00				
4.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	255,6336	12,0848	1,1621	96,1855	146,2012
4.1.	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	135,9524	12,0848	1,1621	84,3215	38,3840
4.1.1.	в т. ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	0,00				
4.2.	Заявленная мощность населения	119,6812			11,8640	107,8172

Основные показатели баланса мощности на 2025 год соответствуют утвержденному сводному прогнозному балансу от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП.

**1.2. Формирование базы данных необходимой валовой выручки на содержание сетей электросетевых организаций города Севастополя для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год**

Для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год Управлением сформирована база данных необходимой валовой выручки на содержание сетей электросетевых организаций города Севастополя.

Таблица 1.2.1

**Необходимая валовая выручка на содержание сетей сетевых организаций города Севастополя для расчета единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии на 2025 год**

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование электросетевой организации	Сумма
1	2	3
1	ООО «Севастопольэнерго»	2 787 811,51
2	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	265 025,92
	<b>Итого</b>	<b>3 052 837,43</b>

Необходимая валовая выручка на содержание сетей территориальных сетевых организаций, утвержденная Управлением по тарифам города Севастополя на 2025 год, составляет 3 052 837,43 тыс. руб. В необходимой валовой выручке сетевых организаций учтена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования, в размере 97 356,97 тыс. руб. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии учитывается в расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для расчета ставок на компенсацию потерь.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей сетевых организаций города Севастополя на 2025 год, учитываемая в расчете ставок на содержание сетей, составляет 2 955 480,46 тыс. руб., в том числе:

- необходимая валовая выручка на содержание сетей ООО «Севастопольэнерго» на 2025 год составляет 2 690 454,54 тыс. руб.;
- необходимая валовая выручка на содержание ФГУП 102 ПЭС Минобороны России на 2025 год составляет 265 025,92 тыс. руб.

Таблица 1.2.2.

**Необходимая валовая выручка на содержание сетей ООО «Севастопольэнерго» на 2025 год, регулируемого методом долгосрочной индексации**

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование статей	Необходимая валовая выручка
1	2	3
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 211 267,32
2	Плата ФСК	927 365,97
3	Неподконтрольные расходы (за исключением платы ФСК,	221 558,53

№ п/п	Наименование статей	Необходимая валовая выручка
1	2	3
	амортизации ОС, прибыли на капитальные вложения и экономии от снижения технологических потерь)	
4	Амортизация ОС	482 430,74
5	Прибыль на капитальные вложения	0,00
6	Выпадающие доходы (за исключением выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования)	-329 533,29
7	Экономия от снижения технологических потерь*	97 356,97
	- к учету в НВВ на содержание	0,00
	- к учету в НВВ на потери	97 356,97
8	Расчетная предпринимательская прибыль	177 365,28
	<b>Итого</b>	<b>2 787 811,51</b>

\*Всего экономия от снижения потерь составляет 97 356,97 тыс. руб., в том числе отнесенная на компенсацию потерь – 97 356,97 тыс. руб.

Таблица 1.2.3

**Необходимая валовая выручка на содержание сетей  
ФГУП 102 ПЭС Минобороны России, регулируемого методом  
долгосрочной индексации на 2025 год**

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование статей	Необходимая валовая выручка
1	2	4
1	Операционные (подконтрольные) расходы	130 275,11
2	Неподконтрольные расходы (за исключением амортизации ОС и прибыли на капитальные вложения)	68 708,12
3	Амортизация ОС	59 389,02
4	Прибыль на капитальные вложения	0,00
5	Выпадающие доходы (за исключением выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования)	6 653,66
	<b>Итого</b>	<b>265 025,92</b>

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на содержание сетей распределена по уровням напряжения в соответствии с п. 48 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом Федеральной службой по тарифам от 06.08.2004 г № 20-э/2 по следующему принципу: из необходимой валовой выручки выделены прямые расходы по принадлежности к тому или иному уровню напряжения, включающие в себя амортизационные отчисления, расходы на производственное развитие с учетом налога на прибыль и налог на имущество. Остальные расходы делятся по уровням напряжения пропорционально условным единицам.

Таблица 1.2.4.

**Условные единицы сетевых организаций города Севастополя  
на 2025 год**

Наименование организации	Уровни напряжения				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
ООО «Севастопольэнерго»	24 541,85	2 446,34	1 070,47	18 008,78	3 016,27

Наименование организации	Уровни напряжения				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
Уд. вес на каждом уровне напряжения ООО «Севастопольэнерго»	1	0,10	0,04	0,73	0,12
ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	7 750,80	0,00	75,00	7 405,39	270,41
Уд. вес на каждом уровне напряжения ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	1	0,00	0,01	0,96	0,03
Итого	32 292,65	2 446,34	1 145,47	25 414,16	3 286,68

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на территории города Севастополя на 2025 год, дифференцированная по уровням напряжения, приведена в таблице.

Таблица 1.2.5.

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций города Севастополя, дифференцированная по уровням напряжения на 2025 год**  
(тыс. руб.)

Показатель	Всего	Уровни напряжения			
		ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
Необходимая валовая выручка, всего, в том числе:	2 955 480,46	271 522,95	120 879,43	2 220 550,29	342 527,78
1 полугодие	1 447 865,33	133 302,09	59 314,78	1 087 195,42	168 053,04
2 полугодие	1 507 615,12	138 220,86	61 564,66	1 133 354,87	174 474,74

Необходимая валовая выручка на содержание сетей сетевых организаций города Севастополя на 2025 год, учитываемая в расчете ставок на содержание сетей, составляет 2 955 480,46 тыс. руб., в том числе по полугодиям:

- 1 полугодие 2025 года – 1 447 865,33 тыс. руб.;
- 2 полугодие 2025 года – 1 507 615,12 тыс. руб.

**1.3. Формирование расходов на покупку технологического расхода (потерь) электросетевых организаций города Севастополя для расчета для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год**

Объемы потерь электрической энергии для каждой сетевой организации соответствуют сводному прогнозному балансу электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по городу Севастополю, утвержденному приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП.

Технологический расход электрической энергии (потери) сетевых организаций города Севастополя на 2025 год составляет 197,0278 млн. кВт.ч, в том числе по полугодиям:

- 1 полугодие 2025 года - 88,5613 млн. кВт.ч,
- 2 полугодие 2025 года - 108,4665 млн. кВт.ч.

Потери электрической энергии в сетях территориальных сетевых организаций города Севастополя в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2025 год представлены в таблице.

Таблица 1.3.1

**Объем потерь электрической энергии в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, на 2025 год с календарной разбивкой**

(млн. кВт.ч)

№ п.п.	Наименование потребителей ЕНЭС	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года	2025 год
1	2	3	4	5
1.	ООО «Севастопольэнерго»	78,8470	99,5570	178,4040
2.	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	9,7143	8,9095	18,6238
	<b>Итого</b>	<b>88,5613</b>	<b>108,4665</b>	<b>197,0278</b>

Сетевые организации города Севастополя покупают потери электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях у гарантирующего поставщика ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ».

Расходы на оплату потерь определены Управлением исходя из объемов технологического расхода (потерь) и тарифов покупки потерь, рассчитанных для каждой сетевой организации.

Стоимость нормативных технологических потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по городу Севастополю с учетом официально опубликованных НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на 2025 год, с учетом сбытовой надбавки, величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, которые подлежат государственному регулированию и платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Для расчета одноставочного тарифа покупки электрической энергии на оптовом рынке использованы данные сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) на 2025 год, утвержденного Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП, и прогнозные значения свободных (нерегулируемых) цен на электрическую



энергию (мощность) на 2025 год для города Севастополя, опубликованные НП «Совет рынка» от 01 ноября 2024 года:

1 полугодие 2025 года

- прогнозное значение стоимости покупки 1 МВт электроэнергии в РСВ – 2 307 руб./МВт ч.;

- прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления – 942 345 руб./МВт.

2 полугодие 2025 года:

- прогнозное значение стоимости покупки 1 МВт электроэнергии в РСВ – 2 725 руб./МВт ч.;

- прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления – 998 150,00 руб./МВт.мес.

В тариф покупки электроэнергии в целях компенсации потерь для каждой сетевой организации включается оплата инфраструктурных услуг.

Инфраструктурные платежи на 1 полугодие 2025 года соответствуют инфраструктурным платежам, утвержденным на 2 полугодие 2024 год:

- тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» в размере 2,3780 руб./МВт.ч (приказ ФАС России от 22 декабря 2023 года № 1039/23);

- тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии в размере 1,9620 руб./МВт.ч (приказ ФАС России № 1038/23 от 22 декабря 2023 г);

- комплексная услуга АО «ЦФР» в размере 0,471 руб./МВт.ч (протокол от 24 мая 2024 года № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).

Инфраструктурные платежи на 2 полугодие 2025 года (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», комплексная услуга АО «ЦФР») рассчитаны путем индексации утвержденных тарифов на инфраструктурные услуги на 2 полугодие 2024 года с учетом индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год (1,058).

Тариф 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 2 полугодие 2025 года составляет 2,5390 руб./МВт.ч (приказ ФАС России от 22 декабря 2023 года № 1039/23);

Инфраструктурные платежи приняты в расчет в 2025 году в размере:

в 1 полугодии 2025 года – 4,811 руб./МВт.ч;

во 2 полугодии 2025 года – 5,1131 руб./МВт.ч.

Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, которая рассчитана в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)».

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика для сетевых организаций, осуществляющих реализацию электрической энергии в целях компенсации потерь, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21 ноября 2017 года № 1554/17.

Таблица 1.3.2

**Расчет тарифов покупки потерь у гарантирующего поставщика города  
Севастополя ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 1 и 2 полугодия 2025 года**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Одноставочная нерег цена эл. эн. (расчетная)	руб./ МВт.ч	3 312,38	3 597,09
2	Оплата услуг АО «АТС»	руб./ МВт.ч	1,962	2,0758
3	Оплата услуг АО «Системный оператор ЕЭС»	руб./ МВт.ч	2,378	2,5390
4	Оплата услуг АО «ЦФР»	руб./ МВт.ч	0,471	0,4983
5	Оплата услуг по управлению изменением режима потребления	руб./ МВт.ч	0,73	0,73
6	Сбытовая надбавка	руб./ МВт.ч	1 774,35	1 774,35
6	Итого тариф на покупку потерь	руб./ МВт.ч	5 092,28	5 377,29

У территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», в объемах нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф на покупку потерь составляет:

1 полугодие 2025 года – 5 092,28 руб./МВт.ч;

2 полугодие 2025 года – 5 377,29 руб./МВт.ч.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) ТСО на 1 полугодие 2025 года представлены в таблице 1.3.3.

Таблица 1.3.3

**Расходы на покупку технологического расхода (потерь) ТСО  
на 1 полугодие 2025 года**

№ п/п	Наименование организации	Объем потерь, млн. кВт.ч	Тариф на покупку потерь, руб. /МВт.ч	Расходы на покупку потерь, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1	ООО «Севастопольэнерго»	78,8470	5 092,28	401 510,64
2	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	9,7143	5 092,28	49 467,89
	<b>Итого</b>	<b>88,5613</b>		<b>450 978,54</b>

В расходы на покупку технологического расхода (потерь) для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 1

полугодие 2025 года включена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевыми организациями при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в размере 105 237,89 тыс. руб. Всего расходы на покупку технологического расхода (потерь) для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 1 полугодие 2025 года составили 556 216,43 тыс. руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) ТСО на 2 полугодие 2025 года представлены в таблице 1.3.4.

Таблица 1.3.4

**Расходы на покупку технологического расхода (потерь) ТСО  
на 2 полугодие 2025 года**

№ п/п	Наименование организации	Объем потерь, млн. кВт.ч	Тариф на покупку потерь, руб. /МВт.ч	Расходы на покупку потерь, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1	ООО «Севастопольэнерго»	99,5570	5 377,29	535 346,62
2	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	8,9095	5 377,29	47 908,94
	<b>Итого</b>	<b>108,4665</b>		<b>583 255,57</b>

В расходы на покупку технологического расхода (потерь) для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2 полугодие 2025 года включена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевыми организациями при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в размере (-7 880,92) тыс. руб. Всего расходы на покупку технологического расхода (потерь) для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2 полугодие 2025 года составили 575 374,65 тыс. руб.

Плановые расходы сетевых организаций города Севастополя на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь на 2025 год составляют 1 034 234,10 тыс. руб., в том числе по полугодиям:

1 полугодие 2025 года – 450 978,54 тыс. руб.;

2 полугодие 2025 года – 583 255,57 тыс. руб.

В соответствии с изменениями в Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г № 1178, в расходы на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям учитывается экономия потерь ООО «Севастопольэнерго» за предшествующий период регулирования и составляет 97 356,97 тыс. руб.

Общая сумма плановых расходов сетевых организаций города Севастополя на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь с учетом экономии потерь за предшествующий период регулирования на 2025 год составляют 1 131 591,08 тыс. руб., в том числе по полугодиям:

1 полугодие 2025 года – 556 216,43 тыс. руб.;

2 полугодие 2025 года – 575 374,65 тыс. руб.

и соответствуют расходам, учтенным при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

#### **1.4. Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах города Севастополя в двухставочном выражении, с дифференциацией по уровням напряжения**

Основные положения, принимаемые при формировании экономически обоснованных тарифов на передачу электрической энергии на 2025 год:

- экономически обоснованные тарифы учитывают затраты на передачу электрической энергии всех сетевых организаций и рассчитываются исходя из объема полезного отпуска электрической энергии (мощности) конечным потребителям региона (без учета потребителей, присоединенных к сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);

- экономически обоснованные тарифы дифференцированы по уровням напряжения;

Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории города Севастополя, дифференцированных по уровням напряжения, произведен на основе необходимой валовой выручки, сетевых организаций, рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98.

Расчет ставок на содержание электрических сетей произведен в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Расчет ставок на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи по сетям соответствующего уровня напряжения произведен Управлением на основании единого сетевого баланса и суммированных расходов на оплату потерь в сетях соответствующего уровня напряжения в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

С целью формирования единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций города Севастополя на 2025 год Управлением суммированы:

- основные производственные показатели по передаче электрической энергии сетевых организаций;

- необходимые валовые выручки сетевых организаций для осуществления деятельности по передаче электрической энергии;

- расходы на покупку технологического расхода (потерь) сетевых организаций.

Для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории города Севастополя, дифференцированных по уровням напряжения, Управлением суммирована

необходимая валовая выручка на содержание сетей, относимая на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям.

Обобщенная информация о необходимой валовой выручке на передачу электрической энергии электросетевых организаций города Севастополя на 2025 год представлена в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1

**Необходимая валовая выручка  
на передачу электрической энергии электросетевых  
организаций города Севастополя на 2025 год с календарной разбивкой**  
(тыс. руб.)

№ п.п.	Наименование	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года	2025 год
1	2	3	4	5
1.	Итого необходимая валовая выручка региона на передачу электрической энергии	2 004 081,76	2 082 989,77	4 087 071,53
1.1.	Содержание сетей	1 447 865,33	1 507 615,12	2 955 480,46
1.2.	Расходы на покупку потерь	556 216,43	575 374,65	1 131 591,08

Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах города Севастополя в двухставочном выражении с дифференциацией по уровням напряжения на 1 полугодие 2025 года представлен в таблице 1.4.2.

Таблица 1.4.2

**Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии в границах города Севастополя  
в двухставочном выражении по уровням напряжения  
на 1 полугодие 2025 года**

Показатель	1 полугодие 2025 года				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
Ставка на содержание сетей, руб./МВт мес.	945 766,39	90 020,73	231 365,74	859 127,15	1 073 136,18
ИТОГО НВВ сетевых организаций всего, тыс. руб.	1 447 865,33	133 302,09	59 314,78	1 087 195,42	168 053,04
Отпуск мощности потребителям, МВт	255,1485	11,5227	1,1066	94,5686	147,9505
Переток мощности на низший уровень напряжения, МВт		235,2762	57,0608	152,2036	
СН1		39,6815			
СН2		195,5947	57,0608		
НН				152,2036	
Ставка на компенсацию потерь, руб./МВт.ч	730,90	215,42	282,09	570,81	883,86
Затраты на покупку потерь, тыс. руб.	556 216,43	166 332,90	22 421,93	240 047,02	127 414,57

Показатель	1 полугодие 2025 года				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
Отпуск электроэнергии потребителям, млн. кВт.ч	761,0005	44,4776	4,6993	267,8262	443,9974
Переток электроэнергии на низший уровень напряжения, млн. кВт.ч		727,6554	183,0239	464,2824	
СН1		141,7367			
СН2		585,9188	183,0239		
НН				464,2824	

Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах города Севастополя в двухставочном выражении с дифференциацией по уровням напряжения на 2 полугодие 2025 года представлен в таблице 1.4.3.

Таблица 1.4.3

**Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах города Севастополя в двухставочном выражении по уровням напряжения на 2 полугодие 2025 года**

Показатель	2 полугодие 2025 года				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
Ставка на содержание сетей, руб./МВт мес.	981 065,33	91 651,55294	245 242,88428	891 116,61404	1 126 037,94137
ИТОГО НВВ сетевых организаций всего, тыс. руб.	1 507 615,12	138 220,86	61 564,66	1 133 354,87	174 474,74
Отпуск мощности потребителям, МВт	256,1187	12,6470	1,2176	97,8023	144,4518
Переток мощности на низший уровень напряжения, МВт		238,7051	54,6278	149,9007	
СН1		37,4780			
СН2		201,2271	54,6278		
НН				149,9007	
Ставка на компенсацию потерь, руб./МВт.ч	818,58	240,41	314,81	637,02	986,39
Затраты на покупку потерь, тыс. руб.	575 374,65	174 645,10	24 477,22	246 225,00	130 027,33
Отпуск электроэнергии потребителям, млн. кВт.ч	702,8933	41,8559	4,4223	239,7421	416,8731
Переток электроэнергии на низший уровень напряжения, млн. кВт.ч		684,5949	176,4166	441,3824	
СН1		134,9914			
СН2		549,6035	176,4166		
НН				441,3824	

Расчет экономически обоснованной платы на услуги по передаче электрической энергии в границах города Севастополя в двухставочном выражении с дифференциацией по уровням напряжения на 2025 год в целом по году представлен в таблице 1.4.4.

Таблица 1.4.4

**Расчет экономически обоснованной платы за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям в границах города Севастополя в двухставочном выражении по уровням напряжения на 2025 год в целом по году**

Показатель	2025 год				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
Ставка на содержание сетей, руб./МВт мес.	963 449,36	90 843,60	238 183,80	875 155,61	1 099 431,37
ИТОГО НВВ сетевых организаций всего, тыс. руб.	2 955 480,46	271 522,95	120 879,43	2 220 550,29	342 527,78
Отпуск мощности потребителям, МВт	255,6336	12,0848	1,1621	96,1855	146,2012
Переток мощности на низший уровень напряжения, МВт		236,9906	55,8443	151,0522	0,0000
СН1		38,5798			
СН2		198,4109	55,8443		
НН				151,0522	
Ставка на компенсацию потерь, руб./МВт.ч	773,00	227,53	298,09	602,72	933,13
Затраты на покупку потерь, тыс. руб.	1 131 591,08	340 978,00	46 899,14	486 272,02	257 441,91
Отпуск электроэнергии потребителям, млн. кВт.ч	1 463,8938	86,3335	9,1216	507,5682	860,8705
Переток электроэнергии на низший уровень напряжения, млн. кВт.ч		1 412,2503	359,4405	905,6648	
СН1		276,7281			
СН2		1 135,5223	359,4405		
НН				905,6648	

**1.5. Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах города Севастополя в одноставочном выражении, с дифференциацией по уровням напряжения**

Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах города Севастополя в одноставочном выражении, дифференцированных по уровням напряжения определен в соответствии с п.51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2.

Таблица 1.5.1

**Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах города Севастополя в одноставочном выражении по уровням напряжения на 1 полугодие 2025 года**

Показатель	1 полугодие 2025 года				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
Ставка на содержание сетей, руб./МВт мес.	945 766,39	90 020,73	231 365,74	859 127,15	1 073 136,18
Ставка на компенсацию потерь, руб./МВт ч.	730,90	215,42	282,09	570,81	883,86
Одноставочный тариф на услугу по передаче электроэнергии, руб./МВт.ч	2 633,48	355,35	608,99	2 390,94	3 029,43
Заявленная мощность потребителей региона, МВт	255,1485	11,5227	1,1066	94,5686	147,9505
Полезный отпуск электроэнергии потребителям региона, млн. кВт.ч	761,0005	44,4776	4,6993	267,8262	443,9974

Таблица 1.5.2

**Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах города Севастополя в одноставочном выражении по уровням напряжения на 2 полугодие 2025 года**

Показатель	2 полугодие 2025 года				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
Ставка на содержание сетей, руб./МВт мес.	981 065,33	91 651,55	245 242,88	891 116,61	1 126 037,94
Ставка на компенсацию потерь, руб./МВт ч.	818,58	240,41	314,81	637,02	986,39
Одноставочный тариф на услугу по передаче электроэнергии, руб./МВт.ч	2 963,45	406,57	719,97	2 818,20	3 327,51
Заявленная мощность потребителей региона, МВт	256,1187	12,6470	1,2176	97,8023	144,4518
Полезный отпуск электроэнергии потребителям региона, млн. кВт.ч	702,8933	41,8559	4,4223	239,7421	416,8731

Таблица 1.5.3

**Расчет экономически обоснованной платы на услуги по передаче электрической энергии в границах города Севастополя в одноставочном выражении по уровням напряжения на 2025 год**



Показатель	2025 год				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
Ставка на содержание сетей, руб./МВт мес.	963 449,36	90 843,60	238 183,80	875 155,61	1 099 431,37
Ставка на компенсацию потерь, руб./МВт ч.	773,00	227,53	298,09	602,72	933,13
Одноставочный тариф на услугу по передаче электроэнергии, руб./МВт.ч	2 791,92	380,13	662,24	2 592,85	3 173,72
Заявленная мощность потребителей региона, МВт	255,6336	12,0848	1,1621	96,1855	146,2012
Полезный отпуск электроэнергии потребителям региона, млн. кВт.ч	1 463,8938	86,3335	9,1216	507,5682	860,8705

### 1.6. Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему потребителей по диапазонам тарифного меню в разрезе полугодий расчетного периода

Объем электрической энергии, приобретаемой гарантирующим поставщиком города Севастополя ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в целях поставки населению в соответствии показателями сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП представлен в таблице 1.6.1

Таблица 1.6.1.

#### Объем электрической энергии (мощности), приобретаемый в целях поставки населению гарантирующим поставщиком города Севастополя в 2025 году в календарной разбивке

Показатели	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025года	2025 год
1	2	3	4
Объем электрической энергии, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, млн. кВт.ч	387,2842	351,2057	738,4899
Объем электрической мощности, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, МВт	125,8098	113,5526	119,6812

В связи с тем, что тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории города Севастополя

на 2025 год устанавливаются по диапазонам потребления, гарантирующий поставщик предоставил информацию об объемах потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненных к нему категорий потребителей в разрезе категорий и диапазонов потребления.

Таблица 1.6.2

**Объем электрической энергии, приобретаемый в целях поставки населению и структура полезного отпуска электрической энергии населению и приравненным к нему потребителям города Севастополя в 2025 году в календарной разбивке**

(млн. кВт.ч)

Показатели	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года	2025 год
1	2	3	4
<b>Полезный отпуск электрической энергии населению и приравненным к нему группам, всего, млн. кВт.ч, в том числе:</b>	<b>387,2842</b>	<b>351,2057</b>	<b>738,4899</b>
<i>Категория 1</i>			
1 диапазон	133,9293	138,7110	272,6404
2 диапазон	72,2624	72,3191	144,5815
3 диапазон	13,4094	9,6220	23,0313
<i>Категория 2</i>			
1 диапазон	13,8336	7,5099	21,3436
2 диапазон	0,4814	0,8517	1,3330
3 диапазон	1,0924	0,4265	1,5188
<i>Категория 3</i>			
1 диапазон	14,8612	15,4139	30,2751
2 диапазон	4,3876	4,1842	8,5717
3 диапазон	0,7564	0,4737	1,2301
<i>Категория 4</i>			
1 диапазон	14,7571	8,4624	23,2195
2 диапазон	0,8215	0,8673	1,6888
3 диапазон	0,9405	0,5105	1,4510
<i>Категория 5</i>			
1 диапазон	2,9541	1,7182	4,6723
2 диапазон	0,1031	0,1541	0,2572
3 диапазон	0,2827	0,0876	0,3703
<i>Категория 6</i>			
1 диапазон	0,9226	0,9238	1,8464
2 диапазон	0,2626	0,2310	0,4935
3 диапазон	0,0277	0,0242	0,0519
<i>Категория 7</i>			
1 диапазон	4,6844	2,6924	7,3768
2 диапазон	0,2708	0,2875	0,5583
3 диапазон	0,3494	0,1769	0,5263
<i>Категория 8</i>			
1 диапазон	8,5828	8,5237	17,1065
2 диапазон	8,8131	7,4209	16,2340
3 диапазон	3,1759	1,6715	4,8473
<i>Категория 9.1</i>			
1 диапазон	3,9478	4,5074	8,4552
2 диапазон	2,7945	2,2685	5,0630
3 диапазон	1,5982	0,6740	2,2722
<i>Категория 9.2</i>			
1 диапазон	36,6574	36,4876	73,1450
2 диапазон	35,4458	20,1565	55,6023
3 диапазон	0,1674	0,1978	0,3653

Показатели	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года	2025 год
1	2	3	4
<i>Категория 9.3</i>			
1 диапазон	0,0000	0,0000	0,0000
2 диапазон	0,0000	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0000	0,0000	0,0000
<i>Категория 9.4</i>			
1 диапазон	0,0171	0,0177	0,0348
2 диапазон	0,0316	0,0232	0,0548
3 диапазон	0,0067	0,0014	0,0081
<i>Категория 9.5</i>			
1 диапазон	0,3124	0,2968	0,6092
2 диапазон	0,2084	0,0874	0,2958
3 диапазон	0,1199	0,0387	0,1587
<i>Категория 9.6</i>			
1 диапазон	3,8263	3,1005	6,9268
2 диапазон	0,1634	0,0612	0,2246
3 диапазон	0,0255	0,0231	0,0486
<b>Заявленная мощность, МВт</b>	<b>125,8098</b>	<b>113,5526</b>	<b>119,6812</b>

Полезный отпуск населению и приравненным к нему потребителям на 2025 год сгруппирован по категориям:

Категория 1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением, указанных в пунктах 2 – 8
Категория 2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему
Категория 3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему
Категория 4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему
Категория 5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему
Категория 6	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему
Категория 7	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему
Категория 8	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 5–7
Категория 9.1	Исполнители коммунальных услуг
Категория 9.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества
Категория 9.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений
Категория 9.4	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии
Категория 9.5	Содержащиеся за счет прихожан религиозным организациям

Категория 9.6	Объединения граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности
---------------	--

Расчет стоимости единицы электрической энергии (мощности), покупаемой гарантирующим поставщиком города Севастополя на оптовом рынке в целях обеспечения потребления электрической энергии населения и приравненных к нему потребителей произведен в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27 мая 2022 года № 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, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» (далее МУ № 412/22).

Стоимость единицы электрической энергии (мощности), покупаемой гарантирующим поставщиком города Севастополя на оптовом рынке в целях обеспечения потребления электрической энергии населения, определена Управлением по формуле 189 МУ № 412/22 на основании индикативных цен на электрическую энергию и мощность на 2025 год, утвержденных Приказом ФАС России от 27 ноября 2024 года № 908/24 и объемов электрической энергии и мощности, предоставляемой гарантирующим поставщиком:

$$\mathcal{C}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r} = \frac{T_{\text{инд}(\mathcal{E})}^{\text{нас}(i),r} \cdot \mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r} + 6 \cdot T_{\text{инд}(M)}^{\text{нас}(i),r} \cdot N_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}}{\mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}}, \quad (189),$$

где:

$\mathcal{C}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}$  - стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком (s) в целях обеспечения потребления электрической энергии населения в полугодии (r) периода регулирования (i)

$T_{\text{инд}(\mathcal{E})}^{\text{нас}(i),r}$  - индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка, установленная на полугодие (r) периода регулирования (i), руб./кВт.ч;

$\mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}$  - суммарный объем электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в полугодии (r) периода регулирования (i), тыс. кВт.ч;

$T_{\text{инд}(M)}^{\text{нас}(i),r}$  - индикативная цена на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка, установленная на полугодие (r) периода регулирования (i), руб./кВт. мес.;

$N_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}$  - объем электрической мощности, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в полугодии (r) периода регулирования (i), тыс. кВт;

Объем электрической энергии, приобретаемый в целях поставки населению гарантирующим поставщиком города Севастополя, соответствует показателям сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП.

Таблица 1.6.3.

**Стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях поставки населению гарантирующим поставщиком города Севастополя ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в 2025 году**

Показатели	1 полугодие 2025 года	1 полугодие 2025 года	2025 год
1	2	3	4
Полезный отпуск населению и приравненным к нему группам, всего, млн. кВт.ч	387,2842	351,2057	738,4899
Заявленная мощность, МВт	125,8098	113,5526	119,6812
Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч	566,88	629,24	
Индикативная цена на мощность, руб./МВт.мес.	230 244,41	264 804,11	
Стоимость единицы покупки электрической энергии на оптовом рынке, руб./кВт.ч	1,01565	1,14294	

Применяя индикативную цену на покупку электрической энергии в целях поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемы электрической энергии и мощности населения, утвержденные в сводном прогнозном балансе электрической энергии на 2025 год, Управлением определена стоимость единицы электрической энергии, приобретаемой гарантирующим поставщиком.

Стоимость единицы покупки электрической энергии в одноставочном выражении ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 1 полугодие 2025 года составляет 1,01565 руб./кВт.ч.

Стоимость единицы покупки электрической энергии в одноставочном выражении ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2 полугодие 2025 года составляет 1,14294 руб./кВт.ч.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической

энергии для целей поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей произведен в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27 мая 2022 года № 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».

Тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) населения и (или) приравненным к населению категориям потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i) ( $T_{\text{пер},g,j}^{\text{нас}(i),r}$ , руб./кВт.ч) рассчитывается по формуле (194):

$$T_{\text{пер},g,j}^{\text{нас}(i),r} = \frac{\sum_s \sum_k \left[ \mathcal{E}_{\text{ГП}(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r} \cdot (T_{\text{безНДС}(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r} - (\Pi_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r} + \text{CH}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r} + C_{\text{инфр}}^{\text{нас}(i),r})) \right]}{\sum_s \sum_k \mathcal{E}_{\text{ГП}(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r}}$$

где:

$\mathcal{E}_{\text{ГП}(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r}$  - объем электрической энергии (мощности), приобретаемый гарантирующим поставщиком (s) на оптовом рынке для поставки группе (подгруппе) потребителей, относящейся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в зоне суток (k) в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), тыс. кВт.ч;

$T_{\text{безНДС}(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r}$  - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком (s) группе (подгруппе) потребителей, относящейся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в зоне суток (k) в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), не включающий налог на добавленную стоимость, определяемый по формуле (195):

$$T_{\text{безНДС}(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r} = \frac{T_{(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r}}{1 + K_{\text{НДС}}^i}, \quad (195),$$

где:

$T_{(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r}$  - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком (s) группе (подгруппе) потребителей, относящейся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в зоне суток (k) в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), с учетом налога на добавленную стоимость, руб./кВт.ч.

$СН_{ГП(s)}^{нас(i),r}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (s) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, установленная на полугодие (r) периода регулирования (i), руб./кВт.ч;

$С_{инфр}^{(i),r}$  - сумма цен (тарифов), указанных в абзаце восьмом пункта 69 Основ ценообразования, в полугодии (r) периода регулирования (i), руб./кВт.ч.

Инфраструктурные платежи на 1 полугодие 2025 года соответствуют инфраструктурным платежам, утвержденным на 2 полугодие 2024 года:

- тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» в размере 2,3780 руб./МВт.ч (приказ ФАС России от 22 декабря 2023 года № 1039/23);
- тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии в размере 1,9620 руб./МВт.ч (приказ ФАС России № 1038/23 от 22 декабря 2023 г);
- комплексная услуга АО «ЦФР» в размере 0,471 руб./МВт.ч (протокол № 10/2024 от 24 мая 2024 г заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).

Инфраструктурные платежи на 2 полугодие 2025 года (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», комплексная услуга АО «ЦФР») рассчитаны путем индексации утвержденных тарифов на инфраструктурные услуги на 2 полугодие 2024 года с учетом индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год (1,058).

Тариф 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 2 полугодие 2025 года составляет 2,5390 руб./МВт.ч (приказ ФАС России от 22 декабря 2023 года № 1039/23);

Инфраструктурные платежи приняты в расчет в 2025 году в размере:

- в 1 полугодии 2025 года – 0,004811 руб./кВт.ч;
- во 2 полугодии 2025 года – 0,005113 руб./кВт.ч.

Сбытовая надбавка ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в 2025 года составляет:

- 1 полугодие 2025 года – 0,49624 руб./кВт.ч;
- 2 полугодие 2025 года – 0,73050 руб./кВт.ч.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 год утверждены Приказом Управления по тарифам г. Севастополя «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по городу Севастополю на 2025 год»

Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к

нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год утверждены приказом ФАС России от 11.10.2024 года № 718/24.

Для города Севастополя минимальный уровень тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год составляет:

1 полугодие 2025 года – 4,48 руб./кВт.ч;

2 полугодие 2025 года – 5,05 руб./кВт.ч.

Максимальный уровень тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год составляет:

1 полугодие 2025 года – 4,49 руб./кВт.ч;

2 полугодие 2025 года – 5,06 руб./кВт.ч.

Для расчетов единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей из утвержденных тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, в диапазонах объемов потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с формулой (195) МУ 412/22 исключен налог на добавленную стоимость.

Объемы потребления электрической энергии (мощности) населения и приравненных к нему категорий потребителей в разрезе категорий и диапазонов потребления в 2025 году, участвующие в расчете единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, указаны в таблице 1.6.2.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) населения и (или) приравненных к населению категорий потребителей, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) в разрезе полугодий 2025 года рассчитаны по формуле (194) МУ 412/22.

Таблица 1.6.4.

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год**

(руб./кВт.ч)

Категории потребителей	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года
1	2	3
<i>Категория 1</i>		
1 диапазон	2,40876	2,92924
2 диапазон	2,71698	3,34022
3 диапазон	5,72912	7,33767
<i>Категория 2</i>		
1 диапазон	1,22924	1,42786
2 диапазон	1,57791	1,79614
3 диапазон	3,71516	4,75438



Категории потребителей	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года
1	2	3
<i>Категория 3</i>		
1 диапазон	1,36569	1,55985
2 диапазон	1,60312	1,86985
3 диапазон	3,94951	4,94951
<i>Категория 4</i>		
1 диапазон	1,20393	1,38475
2 диапазон	1,50753	1,77394
3 диапазон	3,75362	4,76450
<i>Категория 5</i>		
1 диапазон	1,24024	1,42663
2 диапазон	1,60644	1,81627
3 диапазон	3,76957	4,70601
<i>Категория 6</i>		
1 диапазон	1,38991	1,59125
2 диапазон	1,64586	1,91482
3 диапазон	3,97681	4,99591
<i>Категория 7</i>		
1 диапазон	1,22149	1,39697
2 диапазон	1,52330	1,80151
3 диапазон	3,75502	4,85488
<i>Категория 8</i>		
1 диапазон	1,98534	2,38736
2 диапазон	2,26508	2,75391
3 диапазон	4,97752	6,35085
<i>Категория 9.1</i>		
1 диапазон	2,45547	2,98816
2 диапазон	2,73220	3,33846
3 диапазон	5,97646	7,54820
<i>Категория 9.2</i>		
1 диапазон	2,18542	2,66960
2 диапазон	2,53252	3,11633
3 диапазон	5,70080	7,29396
<i>Категория 9.3</i>		
1 диапазон	0,00	0,00
2 диапазон	0,00	0,00
3 диапазон	0,00	0,00
<i>Категория 9.4</i>		
1 диапазон	2,49020	3,02877
2 диапазон	2,79799	3,44044
3 диапазон	6,02504	7,65469
<i>Категория 9.5</i>		
1 диапазон	2,45519	2,98165
2 диапазон	2,75052	3,35409
3 диапазон	5,95558	7,61886
<i>Категория 9.6</i>		
1 диапазон	2,11549	2,89004
2 диапазон	2,30384	3,23491
3 диапазон	5,17439	7,52794

Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям на территории города Севастополя, утверждены приказом ФАС России от 24 октября 2024 года № 767/24.

Для города Севастополя минимальный уровень тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год составляет:

1 полугодие 2025 года – 2,44254 руб./кВт.ч;

2 полугодие 2025 года – 2,72587 руб./кВт.ч.

Максимальный уровень тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год составляет:

1 полугодие 2025 года – 2,44254 руб./кВт.ч;

2 полугодие 2025 года – 2,97013 руб./кВт.ч.

Средневзвешенные тарифы на передачу электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитанные исходя из тарифов на передачу электрической энергии для каждой категории населения и приравненных к нему потребителей в каждом диапазоне потребления и объемов электрической энергии составляют:

с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года – 2,44254 руб./кВт.ч,

с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года – 2,97012 руб./кВт.ч.

Средневзвешенный тариф на услуги по передаче электрической энергии для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей в 1 полугодии 2025 года в размере 2,44254 руб./кВт.ч находится в пределах минимальных (2,44254 руб./кВт.ч) и максимальных (2,44254 руб./кВт.ч.) значений предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории города Севастополя, утвержденных приказом ФАС России от 24 октября 2024 года № 767/24.

Средневзвешенный тариф на услуги по передаче электрической энергии для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей во 2 полугодии 2025 года в размере 2,97012 руб./кВт.ч находится в пределах минимальных (2,72587 руб./кВт.ч) и максимальных (2,97013 руб./кВт.ч.) значений предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории города Севастополя, утвержденных приказом ФАС России от 24 октября 2024 года № 767/24.

### **1.7. Расчет объема перекрестного субсидирования и ставок перекрестного субсидирования, учитываемых в расчете единых (котловых) тарифов для прочих потребителей на 2025 год**

Согласно п. 81 Основ ценообразования при расчете и установлении единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии (мощности) учитывается величина перекрестного субсидирования.

Величина и ставка перекрестного субсидирования, учитываемые на очередной период регулирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями, определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 22 февраля 2022 года № 141/22.

В связи с тем, что на территории города Севастополя тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливаются с дифференциацией по объемам потребления электрической энергии, величина перекрестного субсидирования определяется как меньшая из следующих величин:

предельная величина перекрестного субсидирования, которая определяется исходя из величины, указанной в приложении N 6 к Основам ценообразования, по формуле в соответствии с абзацем девятым пункта 81(5) Основ ценообразования;

расчетная величина перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии.

Предельная величина перекрестного субсидирования, учитываемая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями, для города Севастополя, на 2025 год ( $S_i^{\text{предел}}$ ) определяется по формуле:

$$S_i^{\text{предел}} = S^{\text{предел}} \times \prod_{j=2022}^i (1 + I_j) \times \frac{\text{ЭП}_{j-1}^{\text{нас}}}{\text{ЭП}_{j-1}^{\text{нас}}},$$

где:

$S^{\text{предел}}$  - предельная величина перекрестного субсидирования по субъектам Российской Федерации согласно приложению N 6 к настоящему документу с учетом ее снижения в соответствии с графиком снижения величины перекрестного субсидирования в случае его утверждения Правительством Российской Федерации;

$I_j$  - индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год  $j$ ;

$\text{ЭП}_j^{\text{нас}}$ ,  $\text{ЭП}_{j-1}^{\text{нас}}$  - объемы электрической энергии (мощности), поставляемые населению и приравненным к нему категориям потребителей, на год  $j$ ,  $j-1$ .

Расчетная величина перекрестного субсидирования в составе минимальных предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя определяется на очередной период регулирования

вычитанием из величины суммарных минимальных расходов территориальных сетевых организаций (в том числе расходов на компенсацию потерь в электрических сетях), определенных с учетом методов регулирования, следующих величин:

стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказываемых территориальными сетевыми организациями потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемая как произведение планового объема услуг по передаче электрической энергии и мощности по уровням напряжения для таких потребителей и минимальных двухставочных экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, рассчитываемых в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей;

стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности), оказываемых территориальными сетевыми организациями населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемая как произведение объема поставки электрической энергии (мощности) указанным потребителям, и минимального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Таблица 1.7.1

### Предельная величина перекрестного субсидирования для города Севастополя на 2025 год

Показатель	Значение
1	2
Предельная величина перекрестного субсидирования для города Севастополя согласно приложению N 6, тыс. руб.	153 274,0
Объем электрической энергии, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению по годам, млн. кВт.ч:	
2021 год	635
2022 год	669
2023 год	798,00
2024 год	738,49
2025 год	738,4899
Индексы потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год	
2022 год	1,138
2023 год	1,059
2024 год	1,08
2025 год	1,058
Предельная величина перекрестного субсидирования на 2025 год, тыс. руб.	245 463,53

Таблица 1.7.2

### Расчетная величина перекрестного субсидирования

## для города Севастополя на 1 полугодие 2025 года

Показатель	Уровни напряжения				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
НВВ на передачу электрической энергии, тыс. руб., в том числе:	2 004 081,76	299 635,00	81 736,71	1 327 242,44	295 467,61
-НВВ на содержание электрических сетей	1 447 865,33	133 302,09	59 314,78	1 087 195,42	168 053,04
-Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях	556 216,43	166 332,90	22 421,93	240 047,02	127 414,57
Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт. мес.	945 766,39	90 020,73	231 365,74	859 127,15	1 073 136,18
Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВт.ч	730,90	215,42	282,09	570,81	883,86
Полезный отпуск электрической энергии прочим потребителям (без учета ГН), млн. кВт.ч	373,7163	44,4776	4,6993	223,7898	100,7497
Заявленная мощность прочим потребителям, МВт	129,3387	11,5227	1,1066	80,2634	36,4460
Стоимость услуг по передаче ээ прочим потребителям, рассчитанная исходя из ЭОТ, тыс. руб.	883 864,82	15 805,06	2 861,83	541 480,00	323 717,94
Средневзвешенный единый (котловой) тариф для населения, руб./МВт.ч	2 442,54			2 354,54	2 453,83
Полезный отпуск электрической энергии населению, млн. кВт.ч	387,2842			44,0364	343,2478
Стоимость услуг по передаче ээ населению, рассчитанная исходя из утвержденных ЕКТ, тыс. руб.	945 957,15			103 685,50	842 271,65
Величина перекрестного субсидирования, тыс. руб.	174 259,79			-4 808,69	179 068,48

**Расчетная величина перекрестного субсидирования  
для города Севастополя на 2 полугодие 2025 года**

Показатель	Уровни напряжения				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
НВВ на передачу электрической энергии, тыс. руб., в том числе:					
-НВВ на содержание электрических сетей	2 082 989,77	312 865,96	86 041,87	1 379 579,87	304 502,07
-Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях	575 374,65	174 645,10	24 477,22	246 225,00	130 027,33
Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт. мес.	981 065,33	91 651,55	245 242,88	891 116,61	1 126 037,94
Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВт.ч	818,58	240,41	314,81	637,02	986,39
Полезный отпуск электрической энергии прочим потребителям (без учета ГН), млн. кВт.ч	351,6876	41,8559	4,4223	210,5985	94,8110
Заявленная мощность прочим потребителям, МВт	142,5661	12,6470	1,2176	88,3796	40,3219
Стоимость услуг по передаче ээ прочим потребителям, рассчитанная исходя из ЭОТ, тыс. руб.	992 840,93	17 017,20	3 183,89	606 695,23	365 944,60
Средневзвешенный единый (котловой) тариф для населения, руб./МВт.ч	2 970,12			2 852,03	2 980,81
Полезный отпуск электрической энергии населению, млн. кВт.ч	351,6876	41,8559	4,4223	210,5985	94,8110
Стоимость услуг по передаче ээ населению, рассчитанная исходя из утвержденных ЕКТ, тыс. руб.	1 043 123,07			83 118,48	960 004,59

Показатель	Уровни напряжения				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
Величина перекрестного субсидирования, тыс. руб.	47 025,76			-14 172,57	61 198,34

Расчетная величина перекрестного субсидирования в составе единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя составляет 221 285,55 тыс. руб., в том числе по полугодиям:

- 1 полугодие 2025 года – 174 259,79 тыс. руб.;
- 2 полугодие 2025 года – 47 025,76 тыс. руб.

Ставки на содержание электрических сетей двухставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяются как сумма:

- экономически обоснованной ставки на содержание электрических сетей по соответствующему уровню напряжения;

- ставки перекрестного субсидирования по соответствующему уровню напряжения, учитываемой в двухставочных ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей.

Одноставочные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, применяемые при расчетах с потребителями, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяются в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основе ставок двухставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии, включающего ставки перекрестного субсидирования.

Таблица 1.7.4

**Расчет ставки перекрестного субсидирования для прочих потребителей  
в составе единых (котловых) тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии на 1 полугодие 2025 года**

Показатель	1 полугодие 2025 года				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
Сумма перекрестного субсидирования по прочим потребителям, тыс. руб.	174 259,79	15 524,69	1 490,97	108 139,90	49 104,23
Заявленная мощность прочих потребителей, МВт	129,3387	11,5227	1,1066	80,2634	36,4460
<b>Ставка перекрестного субсидирования для прочих потребителей, руб./МВт. мес.</b>	<b>224 552,24</b>	<b>224 552,24</b>	<b>224 552,24</b>	<b>224 552,24</b>	<b>224 552,24</b>

Таблица 1.7.5

**Расчет ставки перекрестного субсидирования для прочих потребителей  
в составе единых (котловых) тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии на 2 полугодие 2025 года**

Показатель	2 полугодие 2025 года				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
Сумма перекрестного субсидирования по прочим потребителям, тыс. руб.	47 025,76	4 171,63	401,64	29 152,20	13 300,29
Заявленная мощность прочих потребителей, МВт	142,5661	12,6470	1,2176	88,3796	40,3219
<b>Ставка перекрестного субсидирования для прочих потребителей, руб./МВт. мес.</b>	<b>54 975,39</b>	<b>54 975,39</b>	<b>54 975,39</b>	<b>54 975,39</b>	<b>54 975,39</b>

**1.8. Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии в границах города Севастополя в двухставочном  
выражении, с дифференциацией по уровням напряжения, с учетом  
перекрестного субсидирования**

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии по электрическим сетям рассчитываются в двух вариантах: одноставочные и двухставочные.

Расчет двухставочных тарифов предусматривает определение двух ставок:

- единой ставки на содержание электрических сетей соответствующего уровня напряжения в расчете за МВт заявленной (расчетной) мощности потребителя;

- единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения.

Ставки на содержание электрических сетей для группы «Прочие потребители» рассчитаны путем сложения экономически обоснованных тарифов на содержание электрических сетей по уровням напряжения и ставок перекрестного субсидирования по уровням напряжения.

Единые (котловые) тарифы на передачу электрической энергии для группы «Прочие потребители» на 2025 год по полугодиям представлены в таблице.

Таблица 1.8.1

**Расчетные двухставочные единые (котловые) тарифы на услуги по  
передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не  
относящимся  
к населению и приравненным к нему категориям потребителей  
по городу Севастополя на 2025 год**



№	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СНІ	СНІІ	НН
1	2	3	4	5	6	7
<b>1 полугодие 2025 года</b>						
1.	Экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче электрической энергии:					
1.1.	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	90 020,73	231 365,74	859 127,15	1 073 136,18
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	215,42	282,09	570,81	883,86
2.	Ставки перекрестного субсидирования					
2.1.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт. мес.	224 552,24	224 552,24	224 552,24	224 552,24
3.	Двухставочные единые (котловые) тарифы					
3.1.	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	314 572,97	455 917,98	1 083 679,39	1 297 688,42
3.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	215,42	282,09	570,81	883,86
<b>2 полугодие 2025 года</b>						
4.	Экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче электрической энергии:					
4.1.	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	91 651,55	245 242,88	891 116,61	1 126 037,94
4.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	240,41	314,81	637,02	986,39
5.	Ставки перекрестного субсидирования					
5.1.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт. мес.	54 975,39	54 975,39	54 975,39	54 975,39
6.	Двухставочные единые (котловые) тарифы					
6.1.	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	146 626,94	300 218,27	946 092,00	1 181 013,33
6.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	240,41	314,81	637,02	986,39

### 1.9. Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах города Севастополя в одноставочном

**выражении, с дифференциацией по уровням напряжения, с учетом перекрестного субсидирования**

Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии для группы потребителей «Прочие потребители» определен на основе ставок двухставочного тарифа, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 года № 20-э/2.

Расчет одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии для группы потребителей «Прочие потребители» производится без учета объемов потребляемой электрической энергии потребителями, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии.

Таблица 1.9.1.

**Расчетные одноставочные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей по городу Севастополю на 2025 год**

№	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН	СНП	НН
1	2	3	4	5	6	7
<b>1 полугодие 2025 года</b>						
1.	Экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче электрической энергии:					
1.1.	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	90 020,73	231 365,74	859 127,15	1 073 136,18
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	215,42	282,09	570,81	883,86
1.3.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,35535	0,60899	2,39094	3,02943
2.	<b>Одноставочные единые (котловые) тарифы</b>					
	Одноставочный тариф на передачу электрической энергии, в том числе:	руб./кВт.ч	0,70439	0,92627	2,90281	3,70048
<b>2 полугодие 2025 года</b>						
3.	Экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче электрической энергии:					
3.1.	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	91 651,55	245 242,88	891 116,61	1 126 037,94

№	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
3.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	240,41	314,81	637,02	986,39
3.3.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,40657	0,71997	2,81820	3,32751
4.	<b>Одноставочные единые (котловые) тарифы</b>					
	тариф на передачу электрической энергии	руб./кВт.ч	0,50623	0,81079	3,01924	4,00001

Правительством города Севастополя направлено обращение от 28.10.2024 № 9444/01-01-02.1-15/02/24 в ФАС России о согласовании предельных уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне, отличном (ниже минимальных) от установленных п. 1 Приказа № 766/24 ставок на содержание электрических сетей и (выше максимальных) от установленных п. 1 Приказа № 766/24 одноставочных тарифов во 2 полугодии 2025 года.

Приказом ФАС России согласованы значение единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии в соответствии с обращением Правительства города Севастополя, представленные в таблицах.

Таблица 1.9.2

**Утверждаемые единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для группы «Прочие потребители» на 1 полугодие 2025 года**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	<b>Двухставочные тарифы</b>					
	Тариф на содержание сетей	руб./МВт.мес.	700 242,22	754 880,29	934 593,11	992 462,26
	Тариф на компенсацию потерь	руб./МВт.ч	215,42	282,09	570,81	883,86
2.	<b>Одноставочные тарифы</b>					
	Тариф на передачу электрической энергии	руб./кВт.ч	1,30388	1,34868	2,58199	3,03799
	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт.ч	948,53	739,69	191,05	8,56

Таблица 1.9.3

**Утверждаемые единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для группы «Прочие потребители» на 2 полугодие 2025 года**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	<b>Двухставочные тарифы</b>					
	Тариф на содержание сетей	руб./МВт.мес	701 676,93	756 426,95	936 507,98	994 495,70
	Тариф на компенсацию потерь	руб./МВт.ч	240,41	314,81	637,02	986,39
2.	<b>Одноставочные тарифы</b>					
	Тариф на передачу электрической энергии	руб./кВт.ч	1,51250	1,56447	2,99511	3,52407
	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт.ч	1 105,93	844,50	176,91	196,56

На 2025 год для города Севастополя предусмотрена субсидия в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 15.04.2014 № 321 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики». Субсидия предоставляется ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» в целях софинансирования расходных обязательств г. Севастополя, связанных с компенсацией получателям средств выпадающих доходов, образованных вследствие установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня.

Размер субсидии для города Севастополя определяется по формуле:

$$S_k^{суб} = \sum_{m=1}^{12} \left[ \sum_i \left[ \left( T_{одн, k, m, i}^{ЭОТ} - C_{k, m, i}^{пот ЭОТ} \right) - \left( T_{одн, k, m, i}^{утв} - C_{k, m, i}^{пот утв} \right) \right] \times V_{k, m, i}^{проч} + \right. \\ \left. + \sum_{ij} \left( T_{одн, k, m, i}^{ЭОТ} - T_{утв k, m, ij}^{нас} \right) \times V_{k, m, ij}^{нас} \right] \times K_k,$$

где:

$T_{одн, k, m, i}^{ЭОТ}$

- экономически обоснованный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, утвержденный исполнительным органом k-го субъекта Российской Федерации и действующий в m-м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для i-го уровня напряжения (рублей/кВт·ч);

$$C_{k,m,i}^{\text{пот ЭОТ}}$$

- ставка на оплату потерь экономически обоснованного двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного исполнительным органом k-го субъекта Российской Федерации и действующего в m-м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для i-го уровня напряжения (рублей/кВт·ч);

$$T_{\text{одн}, k, m, i}^{\text{утв}}$$

- одноставочный единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденный исполнительным органом k-го субъекта Российской Федерации и действующий в m-м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для i-го уровня напряжения (рублей/кВт·ч);

$$C_{k,m,i}^{\text{пот утв}}$$

- ставка на оплату потерь двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденного исполнительным органом k-го субъекта Российской Федерации и действующего в m-м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для i-го уровня напряжения (рублей/кВт·ч);

$$V_{k,m,i}^{\text{проч}}$$

- объем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, k-го субъекта Российской Федерации на m-й месяц года, в котором предоставляется субсидия, на i-м уровне напряжения, применяемый для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации (тыс. кВт·ч);

$$T_{\text{утв}, k, m, i, j}^{\text{нас}}$$

- тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденный исполнительным органом k-го субъекта Российской Федерации и действующий в m-м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для i-го уровня напряжения по j-й дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей, принятый по решению исполнительного органа k-го субъекта Российской Федерации в соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (рублей/кВт·ч);

$$V_{k,m,i,j}^{\text{нас}}$$

- объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей k-го субъекта Российской Федерации в m-м месяце года, в котором предоставляется субсидия, на i-м уровне напряжения по j-й дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей, применяемый для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации (тыс. кВт·ч);

Kk - предельный уровень софинансирования из федерального бюджета расходных обязательств k-го субъекта Российской Федерации на цели, предусмотренные пунктом 2 настоящих Правил, установленный в соответствии с пунктом 13 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий.

Параметры, используемые при расчете размера субсидий, не включают налог на добавленную стоимость.

Товарная выручка по предельному максимальному уровню единых (котловых) тарифов на 2025 год составляет 3 972 422,06 тыс. руб., в том числе:

- От населения - 1 989 080,22 тыс. руб.;

- От прочих потребителей – 1 983 341,84 тыс. руб.

Расходы, учтенные для расчета максимальных экономически обоснованных тарифов, на 2025 год составляют 4 087 071,53 тыс. руб., в том числе:

- на содержание сетей – 2 955 480,46 тыс. руб.;

- на компенсацию потерь - 1 131 591,08 тыс. руб.

Расходы, учтенные для расчета экономически обоснованных тарифов, превышают товарную выручку от конечных потребителей на 114 649,47 тыс. руб.

Управлением по тарифам города Севастополя подтвержден расчет размера субсидии на 2025 год с помесечным распределением в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил (в формате EXCEL) с информацией о соблюдении субъектом Российской Федерации следующих требований для заключения соглашения о предоставлении субсидии:

а) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год за исключением тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей будут установлены на уровне не ниже предельных максимальных уровней тарифов, утвержденных Федеральной антимонопольной службой;

б) утверждение экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии исходя из непревышения удельной величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной на 2025 год предоставления субсидии, над такой удельной величиной, рассчитанной на 2024 год, увеличенной на индекс роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предусмотренный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год (1,116).

Удельная величина стоимости услуг по передаче электрической энергии определена на 1 киловатт-час как отношение необходимой валовой выручки получателей средств к объему услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям в соответствующий период.

При расчете удельной величины стоимости услуг по передаче электрической энергии не учитываются:

расходы на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

стоимость услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, при корректировке необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций;

выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт

включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение;

расходы территориальных сетевых организаций на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

#### Информация о соблюдении г. Севастополем требований для заключения соглашения о предоставлении субсидии

№ п/п	Наименование показателя	ед. измерений	2024 год	2025 год
1	Стоимость услуг по передаче э/э, в том числе:	тыс. руб	3 522 851,23	4 087 071,53
1.1.	<i>расходы на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям</i>	тыс. руб	1 021 540,75	1 131 591,08
1.2.	<i>стоимость услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети</i>	тыс. руб	732 046,40	927 365,97
1.3.	<i>исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, при корректировке необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций</i>	тыс. руб	-824 628,43	-322 879,63
1.4.	<i>выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение</i>	тыс. руб	390 272,73	
1.5.	<i>расходы территориальных сетевых организаций на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики</i>	тыс. руб		
2	Объем оказываемых услуг по передаче конечным покупателям (потребителям).	МВт·ч	1 430 764,89	1 463 893,80
3	Удельная величина стоимости услуг по передаче э/э, сложившаяся без пп 1.2;1.3;1.4;1.5	руб/МВт·ч	1 540,17	1 605,99
4	Удельная величина стоимости услуг по передаче э/э, сложившаяся без пп 1.2;1.3;1.4;1.5 и увеличенная на индекс роста тарифов на передачу (1,091)	руб/МВт·ч	1 632,58	1 624,62
	Размер «непревышения» удельной величины стоимости услуг по передаче 2025 года по сравнению с 2024 годом	тыс. руб		-26,59

Условие «непревышения» удельной величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной на 2025 год предоставления субсидии, над такой же удельной величиной, рассчитанной на 2024 год, увеличенной на индекс роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предусмотренный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя,  
поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей,  
на 2022, 2023 годы



№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.12.2022 по 31.12.2023					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	х	х	679 846,82	701 209,33	857 188,95	887 712,22
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	х	х	197,45	258,56	523,20	810,14
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х	х	1,21118	1,25279	2,36939	2,76432
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	155 377,07	х	99 389,99	9 639,76	64 619,87	-18 272,55
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт · ч	205,28	х	670,23	394,06	164,38	90,67
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	122 175,88					

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя,  
поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей,  
на 2024 год**

п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	Н-1	Н	Н-I	Н-II	Н	Всего	Н-1	ВН	Н-I	Н-II	Н
	2	3	4		6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
.1	Двухставочный тариф													
.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	х		679 846,82	701 209,33	857 188,95	887 712,22	х		700 242,22	754 880,29	934 593,11	992 462,26
.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	х		197,45	258,56	523,20	810,14	х		215,42	282,09	570,81	883,86
.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	х		1,21118	1,25279	2,36939	2,76432	х		1,30388	1,34868	2,58199	3,03799
1.3	Величина перекрестного	тыс. руб.	92 483,05	х	32 877,38	2 763,91	54 409,36	2 432,40	9 765,346		26 342,26	2 150,19	40 128,07	1 144,83

	субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии													
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт ч		х	700,9912	479,6606	236,8563	204,7682			606,5057	373,7386	15,3775	152,7971
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	0,00						114 649,47					

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя,  
поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей,  
на 2025 год**

п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	диниц а измерен ия	Диапазоны напряжения											
			В сего	Н-1	ВН	СН -I	СН -II	НН	сего	Н-1	ВН	СН -I	СН -II	Н
	2		4		6	7	8	9	0	1	12	13	14	15
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
.1	Двухставочный тариф													
.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	уб./  Вт мес.	x		700 242,22	754 880,29	934 593,11	992 462,26			701 676,93	756 426,95	936 507,98	994 495,70
.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	уб./  Вт ч	x		215,42	282,09	570,81	883,86			240,41	314,81	637,02	986,39
.2	Одноставоч ный тариф	уб./  Вт·ч	x		1,30388	1,34868	2,58199	3,03799			1,51250	1,56447	2,99511	3,52407

1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	174 259,79	х	15 524,69	1 490,97	108 139,90	49 104,23	7 025,76		4 171,63	401,64	29 152,20	13 300,29
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч		х	948,53	739,69	191,05	8,56			1105,93	844,50	176,91	196,56
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	109 893,95							4 755,52				

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя,  
поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей,  
на 2026 год

[illegible]

.	Ставка перекрестного субсидирования	<sup>р</sup> уб./кВт•ч												
.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	<sup>т</sup> ыс.руб.												

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя,  
поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей,  
на 2027 год

[illegible]



.	Ставка перекрестного субсидирования	<sup>р</sup> уб./МВт•ч												
.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	<sup>т</sup> ыс.руб.												

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, без учета субсидий на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня на 2025 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ме с.	-	-	314 572,97	455 917,98	1 083 679,39	1 297 688,42	-	-	146 626,94	300 218,27	946 092,00	1 181 013,33
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-	215,42	282,09	570,81	883,86	-	-	240,41	314,81	637,02	986,39
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	0,70439	0,92627	2,90281	3,70048	-	-	0,50623	0,81079	3,01924	4,00001

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги  
по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя на 2025 год**

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации:					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)			I полугодие		
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	90 020,73	231 365,74	859 127,15	1 073 136,18
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	215,42	282,09	570,81	883,86
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,35535	0,60899	2,39094	3,02943
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)			II полугодие		
1.2.1.	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	91 651,55	245 242,88	891 116,61	1 126 037,94
1.2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	240,41	314,81	637,02	986,39
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,40657	0,71997	2,81820	3,32751

Необходимая валовая выручка,  
учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги  
по передаче электрической энергии по электрическим сетям города Севастополя на 2025 год

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Севастополе	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Севастополе	Ученные расходы сетевых организаций, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО»	2 787 811,51	731 482,95	936 857,27	178,4040
2	Федеральное государственное унитарное предприятие 102 «Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации	265 025,92	11 992,35	97 376,84	18,6238
	Всего	3 052 837,43	743 475,30	1 034 234,10	197,0278

Объемы электрической энергии (мощности), учтенные при расчете  
единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям  
города Севастополя на 2025 год

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн кВт * ч	-	44,48	4,70	267,83	444,00	-	41,86	4,42	239,74	416,87

1. 1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт * ч				44,04	343,25				29,14	322,06
1. 1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.8: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным	млн кВт * ч	-	-	-	2,66	216,94				1,57	219,09

[illegible]

[illegible]



	<p>пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующими поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>											
1. 1.2.	Населению, проживающему в	млн кВт * ч	-	-	-	0,02	15,39	-	-	-	0,14	8,65

	<p>городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для</p>											
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

[illegible]

[illegible]

	населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1. 1.3.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными	млн кВт * ч	-	-	-	-	20,01	-	-	-	-	20,07

[illegible]

[illegible]

[illegible]



	домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1. 1.4.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными	млн кВт * ч	-	-	-	-	16,52	-	-	-	-	9,84

	<p>электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания</p>											
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	<p>общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющи  м гражданам жилые помещения специализированн  ого жилищного фонда, включая жилые помещения  в общежитиях, жилые помещения маневренного  фонда, жилые помещения в домах системы  социального обслуживания населения, жилые  помещения фонда для временного поселения  вынужденных переселенцев, жилые помещения  фонда для временного</p>											
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

[illegible]

	специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1. 1.5.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:	млн кВт * ч	-	-	-	-	3,34	-	-	-		1,96

[illegible]

[illegible]

[illegible]



	энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.6.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам	млн кВт·ч					1,21					1,18

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.7.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопитель ными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно- строительным, жилищным или	млн кВт·ч					5,30					3,16

[illegible]

[illegible]

[illegible]



	населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.8.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.1.5 - 1.1.7: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам	млн кВт·ч					20,57					17,62

[illegible]

[illegible]

[illegible]

1.1.9.	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн кВт * ч	-	-	-	-						
1.1.9.1.	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющими гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения	млн кВт * ч	-	-	-	-	8,34	-	-	-	-	7,45

[illegible]

	<p>электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и</p>											
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

[illegible]



[illegible]

	ого жилого фонда.											
1.1.9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт * ч	-	-	-	40,27	32,00	-	-	-	26,68	30,16
1.1.9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт * ч	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	0,00
1.1.9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию	млн кВт * ч					0,06					0,04

	(мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающим ся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.9.5.	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт * ч	-	-	-	0,02	0,63	-	-	-	0,01	0,41
1.1.9.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи);	млн кВт * ч	-	-	-	1,08	2,94	-	-	-	0,74	2,44

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]



	<p>собственников          жилья, жилищно-          строительным,          жилищным или          иным          специализированн          ым          потребительским          кооперативам          либо          управляющим          организациям),          приобретающим          электрическую          энергию          (мощность) для          предоставления          коммунальных          услуг          собственникам и          пользователям          жилых          помещений и          содержания          общего          имущества          многоквартирных          домов;          наймодателям (или          уполномоченным          ими лицам),          предоставляющи          м гражданам          жилые помещения</p>											
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию											
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	(мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированн ого жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающ им организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к											
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

[illegible]

	<p>приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющими гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального</p>											
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

[illegible]

[illegible]

	<p>оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания</p>											
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--



[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	<p>(мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющими гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда</p>											
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--



[illegible]

[illegible]

	приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно- строительным, жилищным или иным специализированн ым потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества											
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	<p>многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для</p>											
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

[illegible]

[illegible]

	ым потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющи м гражданам жилые помещения специализированн ого жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях,											
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

[illegible]



[illegible]

[illegible]

[illegible]

	<p>населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых</p>											
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]



	граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
1.3.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт * ч	-	44,48	4,70	223,79	100,75	-	41,86	4,42	210,60	94,81
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих	МВт	-	11,52	1,11	94,57	147,95	-	12,65	1,22	97,80	144,45

	услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:											
1.	2. Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	0,00	0,00	14,31	<sup>111</sup> 50		0,00	0,00	9,42	104,13
2.	2. Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	2. Величина заявленной мощности потребителей, не	МВт	-	11,52	1,11	80,26	36,45	<sup>142</sup> 57	12,65	1,22	88,38	40,32

[illegible]

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год  
(для первого диапазона потребления электрической энергии (мощности))**

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории (без учета налога на добавленную стоимость):			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,40876	2,92924
1.2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию</p>			

	<p>(мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,22924	1,42786
1.3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,36569	1,55985

1.4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>				
	<table><tr><td>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</td><td>руб./кВт·ч</td><td>1,20393</td><td>1,38475</td></tr></table>	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,20393	1,38475
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,20393	1,38475		
1.5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>				

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,24024	1,42663
1.6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,38991	1,59125

1.7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах,</p> <p>в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>		
Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,22149	1,39697



1.8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 - 1.7:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,98534	2,38736
2.	Потребители, приравненные к населению:			
2.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного</p>			

	фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,45547	2,98816
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,18542	2,66960
2.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,49020	3,02877
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,45519	2,98165
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию			

	(мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,11549	2,89004

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год  
(для второго диапазона потребления электрической энергии (мощности))**

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,71698	3,34022
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего</p>			

	<p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,50753	1,77394
1.5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,60644	1,81627

	дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
1.6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,64586	1,91482

1.7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,52330	1,80151	
1.8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 - 1.7:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>				

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,26508	2,75391
2.	Потребители, приравненные к населению:			
2.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,73220	3,33846
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,53252	3,11633
2.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии			



	для указанных помещений.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,79799	3,44044
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,75052	3,35409
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,30384	3,23491

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год  
(для третьего диапазона потребления электрической энергии (мощности))**

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	5,72912	7,33767
1.2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию</p>			

	<p>(мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,71516	4,75438	
1.3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,94951	4,94951	
1.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не				

	<p>оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,75362	4,76450
1.5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,76957	4,70601
1.6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,97681	4,99591

1.7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>				
	<table><tr><td>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</td><td>руб./кВт·ч</td><td>3,75502</td><td>4,85488</td></tr></table>	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,75502	4,85488
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,75502	4,85488		
1.8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 - 1.7:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>				

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	4,97752	6,35085
2.	Потребители, приравненные к населению:			
2.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	5,97646	7,54820
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	5,70080	7,29396
2.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными			

	в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	6,02504	7,65469
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	5,95558	7,61886
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	5,17439	7,52794



У членов правления вопросов к докладу Эксперта по делу не возникло.

От ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО», ФГУП 102 ПЭС Минобороны России, ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» не поступило предложений и замечаний к расчетам.

**Председатель Правления Е.В. Клементьева** вынесла вопрос «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 25.11.2022 № 185-УТ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя на 2023–2027 годы» на голосование.

**Голосовали за данное предложение:**

**«ЗА» – 6;**

**«ПРОТИВ» – 1;**

**«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.**

**Решение принято.**

**По пятому вопросу повестки дня выступила:** главный специалист-эксперт отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Ондрикова С.В. (далее – эксперт).

В адрес Управления по тарифам города Севастополя (далее – Управление) 19.11.2024 № 284дсп (вх. от 19.11.2024 № 1387/01-42-04.3-23/01/24) обратилось ФГУП 102 ПЭС Минобороны России (далее – ТСО) с просьбой об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, необходимых для покрытия расходов ТСО на строительство воздушной и кабельной линии электропередачи ВЛ-110 кВ (далее - Линии электропередачи).

Дополнительные стандартизированные тарифные ставки для компенсации расходов ТСО на строительство Линий электропередачи необходимы в связи с подачей ФГУП 102 ПЭС Минобороны России заявки на технологические присоединение к электрическим сетям следующих объектов:

- «Строительство технической позиции изделия 116Ж6 в рамках ОКР «Яхрома» (шифр объекта 2512/ТЗ);
- «Строительство казармы на 200 военнослужащих войсковой части 65372, Республика Крым, г. Севастополь, военный городок № 302» (шифр объекта К-41/14-41);
- «Строительство казармы на 200 военнопленных под размещение войсковой части 62122, военный городок № 62», г. Севастополь (шифр объекта К-41/15-45);

С целью заключения договоров на технологическое присоединение необходимо установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки, необходимо рассчитать размер платы за подключение к электрическим сетям ТСО.

Предложенные ТСО размеры стандартизированных тарифных ставок отражены в таблице 1.

Таблица 1

2.2.2.3.4.2.1	$C_{2.2.2.3.4.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	394 002 502,42
3.6.1.1.6.3	$C_{3.6.1.1.6.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	464 286 379,56

При рассмотрении заявления ТСО об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение Управление руководствовалось нормативными правовыми актами:

1) Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

2) Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;

3) Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

4) Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 (далее – Регламент);

5) Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания);

б) Положением об Управлении по тарифам города Севастополя, утвержденным постановлением Правительства Севастополя от 12.03.2021 № 90-ПП;

7) приказом Управления от 20.12.2023 № 331-УТ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2024 год» (далее – Приказ № 331-УТ).

Ответственность за достоверность представленных документов несёт ТСО. За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования цен (тарифов), организация несет ответственность в соответствии с частью 2 статьи 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

ТСО представило в адрес Управления технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям б/н, локальные сметные расчеты:

- «02-01-01 ВЛ 110 кВ Вертикальная планировка - ЛСР по Методике 2020 (РИМ)»;

- «01-02 ВЛ 110 кВ Подъездная автодорога - ЛСР по Методике 2020 (РИМ)»;

- «02-01-03 ВЛ 110 кВ Внутриплощадочная автодорога и площадка для сбора ТКО - ЛСР по Методике 2020 (РИМ)»;

- «02-01-04 ВЛ 110 кВ Подготовительные работы - ЛСР по Методике 2020 (РИМ)»;

- «02-01-05 ВЛ 110 кВ Благоустройство охранной зоны - ЛСР по Методике 2020 (РИМ)»;

- «02-01-05 ВЛ 110 кВ Установка опор - ЛСР по Методике 2020 (РИМ)»;

- «02-01-06 ВЛ 110 кВ Подвеска провода - ЛСР по Методике 2020 (РИМ)»;

- «ССР ВЛ 110 кВ - ССРСС по Методике 2020 РИМ (Приложение №6)»;

- «02-01-01 КЛ 110 ГНБ - ЛСР по Методике 2020 (РИМ)»;

- «Археология ВЛ 110 - Форма 2п (коэфф.кратко)», «Геология ВЛ 110 - Форма 2п (коэфф.кратко)», «Геодезия ВЛ 110 Кв - Форма 2п (коэфф.кратко)», «Проектные работы ВЛ 110 кВ - Форма 2п (коэфф.кратко)».

Управлением произведен расчет стандартизированных тарифных ставок, на основании укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 (далее – УНЦ).

В результате рассмотрения материалов и анализа цен на строительство Линий электропередач, представленных ТСО, Управлением сделан вывод о том, что размеры стандартизированных тарифных ставок, рассчитанных на основании УНЦ являются предельным максимальным уровнем устанавливаемой цены на строительство Линий электропередачи.

В этой связи, предлагается внести в приказ Управления от 20.12.2023 № 331-УТ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для

расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2024 год» следующие изменения, дополнив действующий перечень стандартизированных тарифных ставок стандартизированными тарифными ставками, указанными в таблице 2.

Таблица 2

2.2.2.3.4.2.1	$C_{2.2.2.3.4.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	38 615 922,80
3.6.1.1.6.3	$C_{3.6.1.1.6.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	178 801 069,40

В адрес Управления по тарифам города Севастополя (далее – Управление) 28.11.2024 № 20265/2-24 (вх. от 28.11.2024 № 1420/01-42-04.1-03/01/24) обратилось ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» (далее – Общество) с просьбой об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, необходимых для покрытия расходов Общества на строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (далее - Подстанция).

Дополнительная стандартизированная тарифная ставка для компенсации расходов Общества на строительство Подстанции необходимы в связи с подачей ООО «СКК Байдарский» заявки на технологические присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств комплекса объектов сельскохозяйственного назначения, расположенных на земельном участке по адресу: город Севастополь, за границами населенных пунктов Орлиновского сельского Совета под № 739, в соответствии со схемой раздела земель КСП «Красный Октябрь» (кад.№ 91:01:032001:824).

С целью заключения договоров на технологическое присоединение необходимо установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку, чтобы рассчитать размер платы за подключение к электрическим сетям Общества.

Предложенный Обществом размер стандартизированной тарифной ставки отражен в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
5.1.7.2	$C_{5.1.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 539,19

При рассмотрении заявления Общества об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки за технологическое присоединение Управление руководствовалось нормативными правовыми актами:

8) Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

9) Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;

10) Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

11) Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 (далее – Регламент);

12) Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания);

13) Положением об Управлении по тарифам города Севастополя, утвержденным постановлением Правительства Севастополя от 12.03.2021 № 90-ПП;

14) приказом Управления от 20.12.2023 № 331-УТ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2024 год» (далее – Приказ № 331-УТ).

Ответственность за достоверность представленных документов несёт Общество. За представление заведомо недостоверных сведений в орган,

уполномоченный в области государственного регулирования цен (тарифов), организация несет ответственность в соответствии с частью 2 статьи 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Общество представило в адрес Управления технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям от 21.11.2024 № 3439-24, локальные сметные расчеты «1х1250 - ЛСР по Методике 2020 (БИМ)1», смету на проектно-изыскательские работы «Смета на ПИР\_ктп1х1250», коммерческие предложения на поставку оборудования ООО «Империя - Стройпроект», ООО «ЮГ-23», ООО «СТАРК-ЭНЕРГО».

В результате рассмотрения и анализа материалов предлагается внести в приказ Управления от 20.12.2023 № 331-УТ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2024 год» следующие изменения, дополнив действующий перечень стандартизированных тарифных ставок стандартизированной тарифной ставкой, указанной в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
5.1.7.2	$C_{5.1.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 916,18

Отклонение от предложения Общества обусловлено исключением сметной прибыли, непредвиденных затрат, из состава расходов на строительство Подстанции, а также корректировкой расходов на пусконаладочные работы в части исключения позиций 41,42 из локального сметного расчета «1х1250 - ЛСР по Методике 2020 (БИМ)1», в виду отсутствия данных работ в составе основных технических решений Подстанции (пункт 3.3 Приложения 1 к Техническому заданию на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство комплектной трансформаторной подстанции в корпусе «Сэндвич» с одним трансформатором на 10/04 кВ мощностью 1250 кВА, г.Севастополь».

У членов Правления вопросов к докладу Эксперта по делу не возникло.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Кацуба Д.Ю. направил позицию письмом от 09.12.2024 № 1453/01-42-02-24/01/24, в которой проголосовал «против» (прилагается).

ФГУП 102 ПЭС Минобороны России письмом от 05.12.2024 № 1443/01-42-02-24/01/24 (от 05.12.2024 № 9278) представлено согласие с размерами устанавливаемых дополнительных стандартизированных тарифных ставок (прилагается).

У ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» замечания и предложения к проекту приказа отсутствовали.

**Председатель Правления Е.В. Клементьева** вынесла вопрос «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 20.12.2023 № 331-УТ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2024 год» на голосование.

**Голосовали за данное предложение:**

**«ЗА» – 6;**

**«ПРОТИВ» – 1;**

**«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.**

**Решение принято.**

Председателю правления,

Начальнику Управления по тарифам города Севастополя.

Е.В. Клеменьевой

Направляю Вам позицию к заседанию 09.12.2024.г.

В связи с проведением заседания Правления Управления по тарифам города Севастополя «09» декабря 2024 года, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросу:

1. О внесении изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 20.12.2023 № 331-УТ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2024 год» (ставки  $C^{110\text{кВ}}$  и выше<sup>2.2.2.3.4.2.1</sup> в размере 38 615 922,80 руб./км,<sup>3.6.1.1.6.3</sup>  $C^{110\text{кВ}}$  и выше в размере 178 801 069,4 руб./км,  $C^{10/0,4\text{кВ}}$ <sup>5.1.7.2</sup> в размере 6 627,66 руб./кВт) голосую «против».

Также отмечню следующее:

- в соответствии с п.17 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22, стандартизированные тарифные ставки рассчитываются органом регулирования по обращению сетевой организации, в случае, если выданные технические условия предусматривают мероприятия, по которым ставки не были установлены. В составе материалов отсутствуют технические условия, соответствующие требованиям Правил технологического присоединения, а также технические условия, выданные вышестоящей сетевой организацией.

В случае внесения дополнительных вопросов в области электроэнергетики, не предусмотренных настоящей позицией, голосую «против» принятия каких-либо решений по таким дополнительным вопросам.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Д.Ю. Кацуба







МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

102

ПРЕДПРИЯТИЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ  
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

г. Севастополь, 299007

05» 12 2024 г. № 9278 Уважаемая Елена Владимировна!

Ознакомившись с проектом внесения изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 20.12.2023 г. №331-УТ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2024 год», а также заключениями от 29.11.2024 г. и 04.12.2024 г. по внесению изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 20.12.2023г. № 331-УТ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2024 год», направленными в наш адрес по электронной почте, сообщаем:

ФГУП 102 ПЭС Минобороны России не возражает против дополнения Приложения №1 приказа строками 2.2.2.3.4.2.1, 3.6.1.1.6.3, 5.1.7.2 и, соответственно, согласовывает размеры ставок 38 615 922,80 руб./км, 178 801 069,40 руб./км, 6 916,18 руб./кВт.

С уважением,

Зам. директора ФГУП 102 ПЭС Минобороны России

А.А. Ничипоров

Исп. Мирошниченко Е.Ю.  
Тел. +79788566178

Начальнику Управления по тарифам  
города Севастополя  
Е.В. КЛЕМЕНТЬЕВОЙ

ул. Маячная, 1А,  
г. Севастополь, 299059  
тел. (8692)-55-64-82  
uprtarif@sev.gov.ru  
s.ondrikova@gs.sev.gov.ru