

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа)) на 2026 год**  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Техпромэксперт"

**I. Информация об организации**

Полное наименование	<u>Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"</u>
Сокращенное наименование	<u>ООО "Техпромэксперт"</u>
Место нахождения	<u>117292, Российская Федерация, город Москва, улица Кржижановского, дом 5, корп</u>
Фактический адрес	<u>117292, Российская Федерация, город Москва, улица Кржижановского, дом 5, корп</u>
ИНН	<u>7706760077</u>
КПП	<u>772801001</u>
Ф. И. О. руководителя	<u>Чесноков Александр Геннадьевич</u>
Адрес электронной почты	<u><a href="mailto:mail@tpexpert.ru">mail@tpexpert.ru</a></u>
Контактный телефон	<u>8-800-500-72-68</u>
Факс	<u>8-800-500-72-68</u>

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024)	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации		-	-	-
1.1. Выручка	тыс. рублей	127 321,72	463 058,47	499 715,40
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-15 718,59	0,0	0,0
1.3. ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-15 718,59	0,0	0,0
2. Показатели рентабельности организации		-12,3%	0,0%	0,0%
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации		-	-	-
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	нет	нет	нет
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	нет	нет	нет
3.3. Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	48,46	123,14	123,55
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	290,76	741,80	741,25
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии <sup>3</sup>	процентов	3,42	3,63	3,63
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		утверждена приказом от 26.10.2022 № 23	утверждена приказом от 26.10.2022 № 23	утверждена приказом от 26.10.2022 № 23
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	нет	нет	нет
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		143 040,31	463 058,47	499 715,40
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <sup>2,4</sup> ; операционные (подконтрольные) расходы <sup>3</sup> — всего в том числе:	тыс. рублей	61 403,68	162 639,11	180 135,79
оплата труда		22 272,10	54 038,98	59 852,48
ремонт основных фондов		36 727,19	104 439,87	115 675,48
материальные затраты		406,64	217,35	240,74
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	46 980,64	206 479,94	207 796,23
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-15 875,08	-2 669,12
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	3459,24	4 835,79	79 341,47
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12.10.2023 № ДПР-ТД-393/23	Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12.10.2023 № ДПР-ТД-393_23	Проект инвестиционной программы на 2023-2026 гг.
4.5. Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	4477,32	8110,79	8328,2328
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	13,71	20,05	21,63
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	20	37	37
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	92,80	121,71	134,80

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024)	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы* (утв. 21.12.2018)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10092	10092	10092
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-5 626,59	10 092,00	10 092,00
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6. потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024)	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
1.1.6.A. в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
1.1.6.B. сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт первое полугодие второе полугодие от 670 кВт до 10 МВт первое полугодие второе полугодие не менее 10 МВт первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в первом полугодии во втором полугодии	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
2. Количество обслуживаемых договоров — всего в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	тыс. штук тыс. штук тыс. штук			
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штуки			
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	штуки штуки штуки			
4. Количество точек подключения	штуки			
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес)				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024)	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
размещения)				
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов				
1. Установленная мощность	МВт			
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3. Производство электрической энергии	млн кВт·ч			
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч			
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7. Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей			
7.1. относимая на электрическую энергию	млн рублей			
7.2. относимая на электрическую мощность	млн рублей			
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8. Топливо — всего				
8.1. топливо на электрическую энергию	млн рублей			
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2. топливо на тепловую энергию	млн рублей			
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9. Амортизация	млн рублей			
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1. среднесписочная численность персонала	человек			
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11. Расходы на производство — всего	млн рублей			
в том числе:				
11.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей			
11.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей			
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
12. Объем перекрестного субсидирования — всего				
в том числе:				
12.1. от производства тепловой энергии	млн рублей			
12.2. от производства электрической энергии	млн рублей			
13. Необходимые расходы из прибыли — всего				
в том числе:				
13.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей			
13.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей			
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего				
в том числе:				
14.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей			
14.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей			
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
15. Чистая прибыль (убыток)	млн рублей			
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024)	Показатели, утвержденные	Предложения на расчетный период
утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)			на 2025 год	регулирования (2026)

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий		Показатели, утвержденные на		Предложения на расчетный период	
		базовому периоду (2024)		период(2025)		регулирования (2026)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	196 526,91	196 526,91	255 133,50	255 133,50	289 966,86	278 541,29
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	90,92	71,94	158,60	158,65	154,40	154,41
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	463,15	453,90	672,74	665,11	686,75	662,14
2. Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения	рублей/ МВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий		Показатели, утвержденные на		Предложения на расчетный период	
		базовому периоду (2024)		период(2025)		регулирования (2026)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
и приравненных к нему категорий потребителей							
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/ МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/ МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/ МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
>13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).