

Приложение  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энерг  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
сбытовой надбавки на 2024 год**

(расчетный период регулирования)

филиал Публичное Акционерное Общество "Россети Центр" - "Тверьэнерго"

---

(полное и сокращенное название юридического лица)

филиал ПАО "Россети Центр" - "Тверьэнерго"

---

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	филиал Публичное Акционерное Общество "Россети Центр" - "Тверьэнерго"
Сокращенное наименование	филиал ПАО "Россети Центр" - "Тверьэнерго"
Место нахождения	г.Тверь, ул. Бебеля, д.1
Фактический адрес	г.Тверь, ул. Бебеля, д.1
ИНН	6901067107
КПП	695002001
Ф.И.О. руководителя	Шитиков Максим Валерьевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:tverenergo@mrsk-1.ru">tverenergo@mrsk-1.ru</a>
Контактный телефон	(4822) 320-715
Факс	(4822) 320-715

Приложение № 5  
к предложению о размере  
цен (тарифов),  
долгосрочных параметров

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	517,13	517,13	634,92	634,92	634,92	826,04
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	323,26	323,26	556,11	556,11	556,11	446,86
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	х	х	х	х	х	х
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	551,23	551,23	728,76	728,76	728,76	1 706,07
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	218,67	218,67	277,19	277,19	277,19	246,79
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	183,74	183,74	242,92	242,92	242,92	246,79

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	140 123	114 398	138 421
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	49 121	46 342	46 342
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	49 121	46 342	46 342
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	25 984	23 868	23 868
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	23 137	22 474	22 474
	в том числе:	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	41 462	39 387	39 387
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	41 462	39 387	39 387
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	21 961,232000	20 113	20 113
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	19 501,075000	19 275	19 275
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	5 605	5 125	5 125
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 605	5 125	5 125
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 966	2 727	2 727
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 639	2 398	2 398
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	1 929	1 587	1 587
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 929	1 587	1 587
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	982	901	901
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	946	686	686

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.6.	потребителям, приравненным к населению, - всего	тыс. кВт·ч	125	243	243
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	125	243	243
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	74	128	128
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	51	115	115
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	48 711	26 542	50 565
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	44 511	21 881	45 904
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	23 011	11 079	23 412
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	21 499	10 802	22 492
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	4200	4661	4661
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 315	2 444	2 444
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 885	2 217	2 217
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	42 292	41 514	41 514
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	21 844	21 349	21 349
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	20 448	20 165	20 165
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		31,116	31,862	31,116
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	30,318	30,854	30,318
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,796	1,006	0,796
	менее 670 кВт	тыс. штук	0,794	1,004	0,794
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,000	0,000	0,000
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		32 531	33 061	32 531
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	30302	30481	30302
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	2 191	2 542	2 191
	менее 670 кВт	штук	2187	2540	2187
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	4	2	4
	не менее 10 МВт	штук	0	0	0
	сетевые организации		38	38	38
4.	Количество точек подключения	штук	32 531	33 061	32 531
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	36 034	70 142	111 262
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	16	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,33	x	x

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отрасловое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателъская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 20.04.2022)	Отрасловое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателъская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 20.04.2022)	Отрасловое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателъская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 20.04.2022)
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	-	9 287	6 000
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	27 646	9 391	13 666
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	4 903	-	-
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	25 486	5 589	6 952
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	4,37%	x	x
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		**	**	**

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* филиал ПАО "Россети Центр" - "Тверьэнерго" в зоне деятельности ГП 2 не имеет инвестиционной программы, утвержденной Министерством Энергетики РФ и Администрацией Тверской области.