

**РЕГИОНАЛЬНАЯ  
ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

**(РТК Ставропольского края)**

Мира ул., д. 337, Ставрополь, 355035

Тел. (8652) 24-34-39; факс 24-34-53

E-mail: info@rtk.stavregion.ru

www.tarif26.ru

ОКПО 57128790 ИНН 2635105024

КПП 263401001 ОГРН 1072635017575

*14.07.2023 № РТК-01-05/1027*

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Федеральная  
антимонопольная служба

ул. Садовая-Кудринская,  
д. 11, Д-242, ГСП-3  
г. Москва, 125993

**Заявление**

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, просим установить предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Ставропольского края на 2024 год в следующих размерах:

Вид тарифа	с 01.01.2024 по 30.06.2024				с 01.07.2024 по 31.12.2024			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
<b>Население и приравненные к нему потребители</b>								
Одноставочный тариф, руб./МВт·ч без НДС								
минимальный	1 839,96	1 839,96	1 839,96	1 839,96	1 913,56	1 913,56	1 913,56	1 913,56
Рост, %					104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
максимальный	3 434,63	3 434,63	3 434,63	3 434,63	3 640,71	3 640,71	3 640,71	3 640,71
Рост, %					106,0%	106,0%	106,0%	106,0%
<b>Прочие потребители</b>								
<b>Одноставочный тариф, руб./МВт·ч</b>								
Минимальный	1 499,18	1 981,42	2 748,44	4 440,80	1 378,79	1 774,74	2 979,09	5 322,74
Рост к утвержденным на 2 полугодие 2023 г., %					91,97%	89,57%	108,39%	119,86%
Максимальный	1 499,18	1 981,42	2 748,44	4 440,80	1 519,07	1 867,83	3 131,11	5 598,19
Рост к утвержденным на 2 полугодие 2023 г., %					101,33%	94,27%	113,92%	126,06%
<b>Ставка за содержание сетей, руб./МВт в мес.</b>								
Минимальный	846 593,22	894 142,18	1 181 633,12	1 507 317,61	756 098,98	757 745,89	1 282 689,29	1 866 955,37
Рост к утвержденным на 2 полугодие 2023 г., %					89,31%	84,75%	108,55%	123,86%
Максимальный	846 593,22	894 142,18	1 181 633,12	1 507 317,61	839 966,15	811 320,98	1 373 310,01	1 995 280,86
Рост к утвержденным на 2 полугодие 2023 г., %					99,22%	90,74%	116,22%	132,37%

Ставка на оплату потерь, руб./МВт·ч								
<b>Минимальный</b>	101,24	406,48	734,18	1 168,84	114,10	458,10	827,42	1315,36
Рост к утвержденным на 2 полугодие 2023 г., %					112,7%	112,7%	112,7%	112,54%
<b>Максимальный</b>	101,24	406,48	734,18	1 168,84	114,10	458,10	827,42	1315,36
Рост к утвержденным на 2 полугодие 2023 г., %					112,7%	112,7%	112,7%	112,54%

Предельные максимальные и минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Ставропольского края на **первое** полугодие 2024 года по всем ставкам по каждому уровню напряжения определены на уровне, равном ставкам, установленным на второе полугодие 2023 года, что соответствует требованиям п. 11 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178.

Предельные **минимальные** уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Ставропольского края на **второе** полугодие 2024 года предлагаются к установлению:

- по ставкам на содержание сетей по уровням напряжения со следующим ростом: ВН – 89,31 процента, СН1 – 84,75 процента, СН2 – 108,55 процента, НН – 123,86 процента;

- по ставкам на потери по уровням напряжения ВН, СН1 и СН2 с ростом 112,7 процентов, по уровню напряжения НН – 12,54 процента;

- по ставкам в одноставочном выражении по уровням напряжения со следующим ростом: ВН – 91,97 процента, СН1 – 89,57 процента, СН2 – 108,39 процента, НН – 119,86 процента.

Предельные **максимальные** уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Ставропольского края на **второе** полугодие 2024 года предлагаются к установлению:

- по ставкам на содержание сетей по уровням напряжения со следующим ростом: ВН – 99,22 процента, СН1 – 90,74 процента, СН2 – 116,22 процента, НН – 132,37 процента;

- по ставкам на потери по уровням напряжения ВН, СН1 и СН2 с ростом 112,7 процентов, по уровню напряжения НН – 12,54 процента;

- по ставкам в одноставочном выражении по уровням напряжения со следующим ростом: ВН – 101,33 процента, СН1 – 94,27 процента, СН2 – 113,92 процента, НН – 126,06 процента.

- Приложения:
1. Шаблон ФГИС ЕИАС ФАС России PEREDACHA.LIM2024 (направлен по системе ФГИС ЕИАС).
  2. Пояснительная записка к расчету на 6 л. в 1 экз.
  3. Расчет величины полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг по передаче, учтенной при формировании предельных уровней единых (котловых)

тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Ставропольского края на 2024 год на 1 л. в 1 экз.;

4. Свод затрат на содержание распределительных сетей (без услуг ПАО «ФСК») на 2024 год на 1 л. в 1 экз.;
5. Копии приказов министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края об утверждении инвестиционных программ территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 37 л. в 1 экз.;
6. Расчет величины снижения (повышения) размера НВВ с учетом показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг сетевыми организациями Ставропольского края за 2022 год на 1 л. в 1 экз.;
7. Сводный расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций Ставропольского края за 2022 год (по п. 87 Основ ценообразования) с пояснительной запиской, всего на 3 л. в 1 экз.;
8. Расчет расходов на покупку потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям Ставропольского края на 2024 год на 2 л. в 1 экз.;
10. Сводный расчет экономии расходов на оплату потерь территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2024 год (в соответствии с п. 34 Основ ценообразования) на 1 л. в 1 экз.

Председатель комиссии



К.А. Шишманиди

**Расчет предельных МИНИМАЛЬНЫХ единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по распределительным сетям Ставропольского края на 2024 год**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие 2024 год					II полугодие 2024 год					В целом 2024 год						
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4					5					6						
	<b>Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии</b>																		
1	Ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.мес	937 590,72	105 139,19	256 593,90	836 553,57	1 393 981,35	986 856,88	116 948,78	275 326,98	896 754,16	1 484 395,94	962 324,09	111 058,81	266 004,93	866 596,86	1 439 053,61		
1.1	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб	5 815 281,75	707 037,32	681 935,66	3 164 521,53	1 261 787,23	6 170 889,12	790 414,36	722 507,75	3 352 796,22	1 305 170,80	11 986 170,87	1 497 451,68	1 404 443,41	6 517 317,75	2 566 958,03		
1.2	Отпуск мощности потребителям	МВт	1 033,73	214,70	21,25	306,59	491,19	1 042,18	228,08	20,10	310,29	483,71	1 037,95	221,39	20,67	308,44	487,45		
1.3	Переток на низший уровень напряжения	МВт		906,10	727,27	567,09			898,36	735,78	558,10			902,23	731,53	562,59			
1.3.1	СН1	МВт		745,78					749,87					747,82					
1.3.2	СН2	МВт		160,32	727,21				148,49	735,73				154,41	731,47				
1.3.3	НН	МВт			0,06	567,09				0,06	558,10			0,06	562,59				
2	Ставка за оплату технологического расхода (потеря) электроэнергии	руб/МВт.ч	772,95	101,2400	406,48	734,18	1 168,84	859,05	114,10	458,10	827,42	1 315,36	816,27	107,68	432,71	780,85	1 242,02		
2.1	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях	тыс.руб	2 649 623,60	374 412,65	727 841,61	1 066 361,11	481 008,23	2 981 712,31	423 434,51	855 425,80	1 171 327,95	531 524,06	5 631 335,91	797 847,16	1 583 267,41	2 237 689,06	1 012 532,28		
2.2	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	3 427,95	780,13	72,39	1 079,12	1 496,31	3 470,95	818,15	69,39	1 109,85	1 473,55	6 898,90	1 598,28	141,78	2 188,97	2 969,86		
2.3	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		2 918,14	2 308,44	1 725,85			2 892,93	2 407,21	1 698,98			5 811,07	4 715,65	3 424,83			
2.3.1	СН1	млн.кВт.ч		2 369,79					2 446,17					4 815,96					
2.3.2	СН2	млн.кВт.ч		548,35	2 306,33				446,76	2 405,11				995,11	4 711,44				
2.3.3	НН	млн.кВт.ч		2,10	1 725,85					2,10	1 698,98			4,21		3 424,83			
3	Одноставочный тариф	руб/МВт.ч	2 469,37	274,85	858,44	2 160,20	3 914,44	2 636,92	309,71	936,50	2 331,70	4 238,99	2 553,67	292,28	898,15	2 246,15	4 076,37		
4	Заявленная мощность потребителей региона	МВт	1 033,728	214,699	21,252	306,585	491,192	1 042,179	228,080	20,096	310,291	483,712	1 037,95	221,39	20,67	308,44	487,45		
5	Заявленная мощность населения	МВт	412,658	0,000	0,000	0,000	412,658	398,332	0,000	0,000	0,000	398,332	405,50	0,000	0,000	405,50			
6	Полезный отпуск ээ потребителям региона	млн.кВт.ч	3 427,955	780,132	72,391	1 079,119	1 496,313	3 470,947	818,149	69,393	1 109,853	1 473,552	6 898,90	1 598,28	141,78	2 188,97	2 969,86		
7	Полезный отпуск ээ населению	млн.кВт.ч	1 279,241	0,000	0,000	0,000	1 279,241	1 234,892	0,000	0,000	0,000	1 234,892	2 514,13	0,000	0,000	2 514,13			
	<b>Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Население"</b>																		
8	Экономически обоснованный тариф для населения	руб/МВт.ч		3 866,87	3 866,87	3 866,87	3 866,87		4 188,24	4 188,24	4 188,24	4 188,24		4 027,21	4 027,21	4 027,21	4 027,21		
9	Утвержденный тариф для населения	руб/МВт.ч					2 518,715					2 692,306		2 603,98	2 603,98	2 603,98	2 603,98		
10	Сумма перекрестного субсидирования по населению	тыс.руб	1 724 612,61	0,00	0,00	0,00	1 724 612,61	1 847 322,64	0,00	0,00	0,00	1 847 322,64	3 571 935,25	0,00	0,00	0,00	3 571 935,25		
	<b>Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Прочие"</b>																		
11	Сумма перекрестного субсидирования	тыс.руб	1 724 612,61	955 137,34	81 293,44	634 777,65	53 404,19	1 847 322,64	874 664,26	58 168,14	718 513,18	195 977,05	3 571 935,25	1 829 801,60	139 461,58	1 353 290,83	249 381,24		
12	Сумма перекрестки по мощности	тыс.руб	1 724 612,61	955 137,34	81 293,44	634 777,65	53 404,19	1 847 322,64	874 664,26	58 168,14	718 513,18	195 977,05	3 571 935,25	1 829 801,60	139 461,58	1 353 290,83	249 381,24		
13	Сумма перекрестки по энергии	тыс.руб	0,00					0,00					0,00						
14	Ставка перекрестки	руб/МВт.мес	462 807,23	741 454,03	637 548,28	345 079,55	113 336,26	478 199,34	639 150,20	482 418,91	385 935,13	382 559,43	470 641,87	688 756,30	562 151,36	365 630,06	253 570,23		
15	Ставка перекрестки	руб/МВт.ч	802,63	1 224,33	1 122,98	588,24	246,02	826,15	1 069,08	838,24	647,40	821,16	814,62	1 144,86	983,62	618,23	547,21		
16	ИТОГО ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.мес	1 400 397,95	846 593,22	894 142,18	1 181 633,12	1 507 317,61	1 465 056,22	756 098,98	757 745,89	1 282 689,29	1 866 955,37	1 432 965,95	799 815,11	828 156,29	1 232 226,91	1 692 623,83		
17	ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потеря) электроэнергии	руб/МВт.ч	772,95	101,24	406,48	734,18	1 168,84	859,05	114,10	458,10	827,42	1 315,36	816,27	107,68	432,71	780,85	1 242,02		
18	Одноставочный тариф	руб/МВт.ч	3 201,59	1 499,18	1 981,42	2 748,44	4 440,80	3 390,13	1 378,79	1 774,74	2 979,09	5 322,74	3 296,55	1 437,14	1 881,77	2 864,38	4 894,74		
19	Объем условных единиц	у.е.	252 110,11	30 711,41	29 621,08	137 456,57	54 321,05	252 110,11	30 711,41	29 621,08	137 456,57	54 321,05	252 110,11	30 711,41	29 621,08	137 456,57	54 321,05		
20	Стоимость обслуживания единицы сети	тыс.руб.	23,07	23,02	23,02	23,02	23,23	24,48	25,74	24,39	24,39	24,03	47,54	48,76	47,41	47,41	47,26		

Тарифы, к утверждению	
Ставка на содержание (прочие потребители)	руб/МВт.мес
Ставка на оплату технологического расхода (потеря) электрической энергии (прочие потребители)	руб/МВт.ч
Одноставочный тариф (прочие потребители)	руб/МВт.ч

Утвержденные тарифы			
846 593,22	894 142,18	1 181 633,12	1 507 317,61
101,24	406,48	734,18	1 168,84
1 499,18	1 981,42	2 748,44	4 440,80

Тарифы к утверждению			
756 098,98	757 745,89	1 282 689,29	1 866 955,37
114,10	458,10	827,42	1 315,36
1 378,79	1 774,74	2 979,09	5 322,74

Рост тарифов, %			
89,31%	84,75%	108,55%	123,86%
112,70%	112,70%	112,70%	112,54%
91,97%	89,57%	108,39%	119,86%

**Расчет предельных МАКСИМАЛЬНЫХ единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по распределительным сетям Ставропольского края на 2024 год**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие 2024 год					II полугодие 2024 год					В целом 2024 год							
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН			
1	2	3	4					5					6							
	<b>Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии</b>																			
1	<b>Ставка на содержание электрических сетей</b>	руб/МВт.мес	<b>937 590,72</b>	<b>105 139,19</b>	<b>256 593,90</b>	<b>836 553,57</b>	<b>1 393 981,35</b>	<b>1 043 737,96</b>	<b>123 359,57</b>	<b>290 901,21</b>	<b>948 264,96</b>	<b>1 570 235,81</b>	<b>990 880,41</b>	<b>114 272,26</b>	<b>273 829,41</b>	<b>892 290,63</b>	<b>1 481 810,66</b>			
1.1	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб	<b>5 815 281,75</b>	707 037,32	681 935,66	3 164 521,53	1 261 787,23	<b>6 526 570,72</b>	833 742,58	764 297,71	3 546 722,49	1 381 807,94	<b>12 341 852,47</b>	1 540 779,91	1 446 233,37	6 711 244,02	2 643 595,16			
1.2	Отпуск мощности потребителям	МВт	1 033,73	214,70	21,25	306,59	491,19	1 042,18	228,08	20,10	310,29	483,71	1 037,95	221,39	20,67	308,44	487,45			
1.3	Переток на низший уровень напряжения	МВт		906,10	727,27	567,09			898,36	735,78	558,10			902,23	731,53	562,59				
1.3.1	СН1	МВт		745,78					749,87					747,82						
1.3.2	СН2	МВт		160,32	727,21				148,49	735,73				154,41	731,47					
1.3.3	НН	МВт			0,06	567,09				0,06	558,10				0,06	562,59				
2	<b>Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	руб/МВт.ч	<b>772,95</b>	<b>101,2400</b>	<b>406,48</b>	<b>734,18</b>	<b>1 168,84</b>	<b>859,05</b>	<b>114,10</b>	<b>458,10</b>	<b>827,42</b>	<b>1 315,36</b>	<b>816,27</b>	<b>107,68</b>	<b>432,71</b>	<b>780,85</b>	<b>1 242,02</b>			
2.1	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях	тыс.руб	<b>2 649 623,60</b>	374 412,65	727 841,61	1 066 361,11	481 008,23	<b>2 981 712,31</b>	423 434,51	855 425,80	1 171 327,95	531 524,06	<b>5 631 335,91</b>	797 847,16	1 583 267,41	2 237 689,06	1 012 532,28			
2.2	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	3 427,95	780,13	72,39	1 079,12	1 496,31	3 470,95	818,15	69,39	1 109,85	1 473,55	6 898,90	1 598,28	141,78	2 188,97	2 969,86			
2.3	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		2 918,14	2 308,44	1 725,85			2 892,93	2 407,21	1 698,98			5 811,07	4 715,65	3 424,83				
2.3.1	СН1	млн.кВт.ч		2 369,79					2 446,17					4 815,96						
2.3.2	СН2	млн.кВт.ч		548,35	2 306,33				446,76	2 405,11				995,11	4 711,44					
2.3.3	НН	млн.кВт.ч		2,10	1 725,85				2,10	1 698,98				4,21	3 424,83					
3	<b>Однотарифный тариф</b>	руб/МВт.ч	<b>2 469,37</b>	<b>274,85</b>	<b>858,44</b>	<b>2 160,20</b>	<b>3 914,44</b>	<b>2 739,39</b>	<b>320,44</b>	<b>963,56</b>	<b>2 418,11</b>	<b>4 408,06</b>	<b>2 605,22</b>	<b>297,63</b>	<b>911,84</b>	<b>2 289,59</b>	<b>4 160,58</b>			
4	Заявленная мощность потребителей региона	МВт	1 033,728	214,699	21,252	306,585	491,192	1 042,179	228,080	20,096	310,291	483,712	<b>1 037,95</b>	221,39	20,67	308,44	487,45			
5	Заявленная мощность населения	МВт	412,658	0,000	0,000	0,000	0,000	412,658	398,332	0,000	0,000	0,000	405,50	0,000	0,000	0,000	405,50			
6	Полезный отпуск ээ потребителям региона	млн.кВт.ч	3 427,955	780,132	72,391	1 079,119	1 496,313	3 470,947	818,149	69,393	1 109,853	1 473,552	<b>6 898,90</b>	1 598,28	141,78	2 188,97	2 969,86			
7	Полезный отпуск ээ населению	млн.кВт.ч	1 279,241	0,000	0,000	0,000	1 279,241	1 234,892	0,000	0,000	0,000	1 234,892	2 514,13	0,000	0,000	0,000	2 514,13			
	<b>Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Население"</b>																			
8	Экономически обоснованный тариф для населения	руб/МВт.ч		3 866,87	3 866,87	3 866,87	<b>3 866,87</b>		4 354,38	4 354,38	4 354,38	<b>4 354,38</b>		4 109,97	4 109,97	4 109,97	<b>4 109,97</b>			
9	<b>Утвержденный тариф для населения</b>	руб/МВт.ч					<b>2 518,715</b>					<b>2 692,306</b>		<b>2 603,98</b>	<b>2 603,98</b>	<b>2 603,98</b>	<b>2 603,98</b>			
10	Сумма перекрестного субсидирования по населению	тыс.руб	1 724 612,61	0,00	0,00	0,00	1 724 612,61	2 052 479,36	0,00	0,00	0,00	2 052 479,36	<b>3 777 091,97</b>	0,00	0,00	0,00	3 777 091,97			
	<b>Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Прочие"</b>																			
11	Сумма перекрестного субсидирования	тыс.руб	1 724 612,61	955 137,34	81 293,44	634 777,65	53 404,19	2 052 479,36	980 661,77	62 750,13	791 325,92	217 741,53	3 777 091,97	1 935 799,11	144 043,57	1 426 103,57	271 145,72			
12	Сумма перекрестки по мощности	тыс.руб	1 724 612,61	955 137,34	81 293,44	634 777,65	53 404,19	2 052 479,36	980 661,77	62 750,13	791 325,92	217 741,53	3 777 091,97	1 935 799,11	144 043,57	1 426 103,57	271 145,72			
13	Сумма перекрестки по энергии	тыс.руб	0,00					0,00					0,00							
14	Ставка перекрестки	руб/МВт.мес	462 807,23	741 454,03	637 548,28	345 079,55	113 336,26	531 306,36	716 606,58	520 419,77	425 045,05	425 045,05	497 673,53	728 654,86	580 620,77	385 302,49	275 700,29			
15	Ставка перекрестки	руб/МВт.ч	802,63	1 224,33	1 122,98	588,24	246,02	917,90	1 198,63	904,27	713,00	912,35	861,41	1 211,18	1 015,93	651,49	594,97			
16	<b>ИТОГО ставка на содержание электрических сетей</b>	руб/МВт.мес	<b>1 400 397,95</b>	<b>846 593,22</b>	<b>894 142,18</b>	<b>1 181 633,12</b>	<b>1 507 317,61</b>	<b>1 575 044,32</b>	<b>839 966,15</b>	<b>811 320,98</b>	<b>1 373 310,01</b>	<b>1 995 280,86</b>	<b>1 488 553,94</b>	<b>842 927,12</b>	<b>854 450,18</b>	<b>1 277 593,12</b>	<b>1 757 510,95</b>			
17	<b>ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	руб/МВт.ч	<b>772,95</b>	<b>101,24</b>	<b>406,48</b>	<b>734,18</b>	<b>1 168,84</b>	<b>859,05</b>	<b>114,10</b>	<b>458,10</b>	<b>827,42</b>	<b>1 315,36</b>	<b>816,27</b>	<b>107,68</b>	<b>432,71</b>	<b>780,85</b>	<b>1 242,02</b>			
18	<b>Однотарифный тариф</b>	руб/МВт.ч	<b>3 201,59</b>	<b>1 499,18</b>	<b>1 981,42</b>	<b>2 748,44</b>	<b>4 440,80</b>	<b>3 580,15</b>	<b>1 519,07</b>	<b>1 867,83</b>	<b>3 131,11</b>	<b>5 598,19</b>	<b>3 392,77</b>	<b>1 508,80</b>	<b>1 927,77</b>	<b>2 941,09</b>	<b>5 034,77</b>			
19	<b>Объем условных единиц</b>	у.е.	252 110,11	30 711,41	29 621,08	137 456,57	54 321,05	252 110,11	30 711,41	29 621,08	137 456,57	54 321,05	252 110,11	30 711,41	29 621,08	137 456,57	54 321,05			
20	Стоимость обслуживания единицы сети	тыс.руб.	23,07	23,02	23,02	23,02	23,23	25,89	27,15	25,80	25,80	25,44	48,95	50,17	48,82	48,82	48,67			

Тарифы, к утверждению	
Ставка на содержание (прочие потребители)	руб/МВт.мес макс
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	руб/МВт.ч
Однотарифный тариф (прочие потребители)	руб/МВт.ч

Утвержденные тарифы			
<b>846 593,22</b>	<b>894 142,18</b>	<b>1 181 633,12</b>	<b>1 507 317,61</b>
<b>101,24</b>	<b>406,48</b>	<b>734,18</b>	<b>1 168,84</b>
<b>1 499,18</b>	<b>1 981,42</b>	<b>2 748,44</b>	<b>4 440,80</b>

Тарифы к утверждению			
839 966,15	811 320,98	1 373 310,01	1 995 280,86
114,10	458,10	827,42	1 315,36
1 519,07	1 867,83	3 131,11	5 598,19

Рост тарифов, %			
99,22%	90,74%	116,22%	132,37%
112,70%	112,70%	112,70%	112,54%
101,33%	94,27%	113,92%	126,06%