



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.12.2021

№ 52/486

О внесении изменений в постановление
департамента цен и тарифов администрации
области от 26.12.2019 № 53/4

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемым с применением метода долгосрочной индексации необходимой выловой выработки, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, на основании протокола заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.12.2021 № 52 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области постановляет:

1. Внести следующие изменения в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 26.12.2019 № 53/4 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области»:

1.1. Изложить заголовок постановления в следующей редакции:

«Об установлении необходимых выловых выработок, долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области».

1.2. Изложить пункт 1 постановления в следующей редакции:

«1. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2024:

1.1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области согласно приложению № 1 – 5.

2

1.2. Необходимую выловую выработку территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 6.

1.3. Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отпущении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Владимирской области согласно приложению № 7»

1.3. Изложить приложения №№ 3, 6 к постановлению в следующей редакции согласно приложениям №№ 1, 2.

1.4. В приложениях №№ 4, 5 постановления исключить пункт 10.

1.5. В приложении № 7 постановления исключить пункт 9.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2022 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области

М.С. Подоссегова



Приложение № 1

к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области от
30.12.2021 № 52/486

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Владимирской области на
2022 год

(без учета НДС)

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие			
		3	4	5	6	7	8		
1	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - ООО «Дугинское»	378,58944	0,18757	0,98530	378,58944	0,18162	0,95697		
2	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - МУП «Энергосеть» г. Муром	519,98579	0,21010	1,30410	519,98579	0,27773	1,39394		
3	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - МУП «Алтайэнерго»	515,83577	0,40177	2,27070	515,83577	0,40675	2,30260		
4	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - ООО «Астраханские городские электрические сети»	531,01281	0,06476	2,04533	531,01281	0,06271	2,05653		
5	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - ООО «Кировэлектросетьремонт»	650,97762	0,22119	2,39978	650,97762	0,22047	2,50458		
6	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - ООО «ПромРЭС»	138,99032	0,30577	0,56197	138,99032	0,29607	0,55228		
7	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - ООО «ПромЭнерго» г. Суздаль	600,70704	0,12685	1,13921	600,70704	0,12298	1,02919		
8	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - ООО «Энергия» г. Карабеново	971,38678	0,34669	2,91922	971,38678	0,40591	2,70577		

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие			
		3	4	5	6	7	8		
1	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - АО «Оборонэнерго»	428,16537	0,34486	1,35411	428,16537	0,35170	1,42297		
9	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская термэлектростанция»)	533,71569	0,56531	1,90959	533,71569	0,54735	1,90873		
10	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - ООО «Рязань-Энерго»	133,56110	0,39936	3,28840	133,56110	0,38708	3,34758		
11	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - АО «Спарковский завод АТО»	197,74317	0,24220	1,70521	197,74317	0,23452	1,69753		
12	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - ООО «Рязань-Энерго»	66,07769	0,11858	0,76218	66,07769	0,14767	0,80362		
13	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - ООО «Рязань-Энерго»	66,28118	0,19493	0,47454	66,28118	0,24274	0,45423		
14	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - филиал ОАО «Россетские железные дороги» Трансэнерго	16,59479	0,18581	0,62150	16,59479	0,15525	0,43443		
15	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - филиал ОАО «Россетские железные дороги» Трансэнерго	17,56026	0,13980	0,59716	17,56026	0,13596	0,60113		
16	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - АО «Лусевский»	38,33005	0,13969	0,32609	38,33005	0,13345	0,31736		
17	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - АО «Лусевский»	20,49057	0,24824	0,58034	20,49057	0,22545	0,53916		
18	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - АО «Лусевский»	29,35375	0,17890	0,31672	29,35375	0,17315	0,33820		



Приложение № 2
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области
от 30.12.2021 № 50/486

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период
регулирувания (без учета оплаты потерь)

1	2	3	4
		2020	41 353,32
		2021	44 166,33
		2022	45 015,63
		2023	41 600,89
		2024	42 763,03
		2020	165 218,82
		2021	181 319,24
		2022	181 736,28
		2023	165 988,45
		2024	165 530,59
		2020	166 911,95
		2021	175 277,16
		2022	224 079,06
		2023	163 463,34
		2024	163 275,60
		2020	57 431,51
		2021	54 395,80
		2022	59 898,24
		2023	46 265,73
		2024	42 494,49
		2020	78 848,88
		2021	74 720,81
		2022	85 939,20
		2023	70 150,24
		2024	69 107,57
		2020	9 309,54
		2021	7 469,78
		2022	5 837,59
		2023	9 201,04
		2024	8 955,35
		2020	15 353,53
		2021	15 572,20
		2022	17 428,67

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие		2 полугодие	
		ставка за содержание технологического расхода (потерь) сетей руб./кВт·ч	ставка на оплату технологического расхода (потерь) сетей руб./кВт·ч	ставка за содержание технологического расхода (потерь) сетей руб./кВт·ч	ставка на оплату технологического расхода (потерь) сетей руб./кВт·ч
	Центр и Приволжье - ООО «Капитал Матнейт»				
20	Филиал «Владимирэнерго» ЛАО «Россети Приволжье» - ООО «Стройэнерго»	165,99016	0,18897	1,21723	0,18292
21	Центр и Приволжье - ЛАО «Владимирский химический завод»	10,82969	0,17585	0,51312	0,17071
22	Филиал «Владимирэнерго» ЛАО «Россети Приволжье» - ООО «Монострой»	134,99883	0,27716	0,45270	0,27693
23	Филиал «Владимирэнерго» ЛАО «Россети Приволжье» - ООО «Энерстик» г. Вязники	164,67856	0,21847	1,26351	0,21859
24	Филиал «Владимирэнерго» ЛАО «Россети Приволжье» - ООО «ЭнергоСтрой»	536,39516	0,25814	1,21356	0,27422
25	Филиал «Владимирэнерго» ЛАО «Россети Приволжье» - ООО «ЭЛРОС»	320,52399	0,26654	1,93878	0,25807

Примечание: * - не облагается налогом на добавленную стоимость.

1	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	2	Год	3	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			2023	13 907,01	
			2024	13 535,99	
8	ООО «Энергетик» г. Карабаноно		2020	52 180,52	
			2021	55 381,35	
			2022	52 105,19	
			2023	52 215,32	
			2024	52 233,75	
9	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»		2020	70 313,40	
			2021	75 420,60	
			2022	50 506,39	
			2023	69 682,92	
			2024	69 827,66	
10	ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»)		2020	88 002,47	
			2021	89 076,04	
			2022	85 885,53	
			2023	89 174,56	
			2024	89 228,25	
11	ООО «Ярцево-Энерго»		2020	21 363,79	
			2021	18 170,87	
			2022	19 587,94	
			2023	17 573,66	
			2024	16 820,28	
12	АО «Ставропольский завод АТО»		2020	26 593,83	
			2021	26 424,77	
			2022	23 695,48	
			2023	20 162,60	
			2024	19 848,05	
13	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению		2020	75 320,88	
			2021	75 074,00	
			2022	85 777,11	
			2023	77 832,27	
			2024	79 259,80	
14	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению		2020	21 491,50	
			2021	20 070,83	
			2022	22 024,71	
			2023	21 485,16	
			2024	21 788,74	
15	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению		2020	11 013,17	
			2021	10 016,93	
			2022	6 455,91	
			2023	9 224,62	
			2024	9 482,45	

1	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	2	Год	3	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			2020	1 100,96	
			2021	1 090,10	
16	ОАО «Муромтепловоз»		2022	814,17	
			2023	857,13	
			2024	803,96	
17	АО «Усевский стекольный завод им. Державинского»		2020	1 807,43	
			2021	1 798,65	
			2022	1 470,82	
			2023	2 008,43	
			2024	2 008,33	
18	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»		2020	1 115,11	
			2021	1 198,51	
			2022	1 056,08	
			2023	1 145,41	
			2024	1 131,51	
19	ООО «Капитал Магнезит»		2020	1 539,10	
			2021	2 335,94	
			2022	2 614,78	
			2023	2 922,37	
			2024	3 008,09	
20	ООО «Стройэнерго»		2020	6 021,27	
			2021	5 012,09	
			2022	5 298,41	
			2023	5 049,40	
			2024	5 041,18	
21	ЦАО «Владимирский химический завод»		2020	369,15	
			2021	479,35	
			2022	463,02	
			2023	538,19	
			2024	550,68	
22	ООО «Монострой»		2020	1 500,29	
			2021	2 840,28	
			2022	1 727,39	
			2023	3 092,14	
			2024	3 145,50	
23	ООО «Энергетик» г. Вязники		2020	2 717,89	
			2021	2 902,70	
			2022	2 707,32	
			2023	2 520,77	
			2024	2 587,84	
24	ООО «ЭнергоСтрой»		2020	23 166,63	
			2021	26 258,19	

1	2	3	4	Год	ПВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
		2022	21 987,91		
		2023	17 912,60		
		2024	17 890,23		
		2020	23 661,27		
		2021	24 835,17		
		2022	24 443,54		
		2023	21 324,64		
		2024	21 319,34		
25	ООО «ЭЛРОСС»				





ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.12.2021

№ 52/487

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг» и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федерального службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Методическими указаниями 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, утвержденными приказом Федерального службы по тарифам от 16.09.2014 № 1442-э, на основании протокола заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.12.2021 № 52 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области постановляет:

1. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых

2

организаций Владимирской области с календарной разбивкой согласно приложениям №№ 1, 2.

2. Признать утратившими силу:

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.12.2020 № 47/506 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 25.02.2021 № 5/13 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.12.2020 № 47/506»;

- пункт 7 постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 07.09.2021 № 26/65 «О внесении изменений в отдельные постановления департамента цен и тарифов администрации области и Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2022 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области

М.С. Новоселова



Приложение № 1
к постановлению Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 30.12.2021 № 52/487

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
субъекта Российской Федерации, поставляемой
прочим потребителям
на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжений						
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие						
1.1	Двухставочный тариф								
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб/ МВт.мес.	x	x	920 952,82	1 004 298,67	1 441 548,82	1 691 131,22	
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб/МВт.ч	x	x	165,63	377,50	434,19	825,01	
1.2	Одноставочный тариф	руб/кВт.ч	x	x	1,90608	2,39414	2,83216	3,91530	
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в энергии	тыс. руб.	1 022 114,61	x	321 659,19	4 912,23	500 359,68	195 183,50	

2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие						
2.1	Двухставочный тариф								
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб/ МВт.мес.	x	x	953 186,03	1 039 448,92	1 481 299,77	1 737 764,42	
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб/МВт.ч	x	x	173,41	395,24	454,60	863,79	
2.2	Одноставочный тариф	руб/кВт.ч	x	x	1,97279	2,47793	2,91352	4,02946	
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в энергии	тыс. руб.	1 029 692,37	x	336 981,94	5 812,06	503 855,05	183 043,33	
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб/МВт.ч	x	x	333,27	71,92	798,28	753,86	

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь, НДС и прочих затрат) при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Фигнал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»	6 789 956,94	118 442,96	550,42
2	АО «РЭС-Владимирская область»	1 889 246,13	17 806,23	196,01
3	МУП «Александровэлектросеть»	224 079,06	4 017,58	15,76
№	Величина потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, ее передача по технологическим сетям, утратенная при формировании тарифов за регулируемыми пен (тарифов)	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение			

1.2.1	указываются без учета НДС				
1.2.1	Двухставочный тариф				
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./	МВт·мес.	776 656,30	1 003 677,18
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч		173,41	395,24
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч		1,63952	2,40601
					2,11524
					3,27560

6

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1	2	3	4	5	6	7
			ВН	СН-I	СН-II	НН			
1	Величина, используемая 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)								
1.1.1	указываются без учета НДС								
1.1.1.1	Двухставочный тариф:								
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./	МВт·мес.	753 372,64	971 888,47	944 648,55	1 217 189,36		
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч		165,63	377,50	434,19	825,01		
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч		1,58935	2,32878	2,01615	3,08856		
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы)								

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на 2022 год

Таблица 1

	Московская дирекция по энергообеспечению			
18	ООО «ЯПЕВО ЭНЕРГО»	19 587,94	x	0,86
19	ООО «ПромЭнерго» г. Суздаль	17 428,67	x	0,75
20	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению	6 455,91	x	0,89
21	ООО «ПромРЭС»	5 837,59	x	2,25
22	ИП Чесноков М.А.	7 444,84	x	0,63
23	ООО «Стройэнерго»	5 298,41	x	0,32
24	ООО «ВладЭнергоАктив»	2 944,63	24,89	0,26
25	ООО «Рухта объединенных фабрик»	3 103,34	x	0,84
26	ООО «Энергитик» г. Вязники	2 707,32	-24,89	0,19
27	АО «Усевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	1 470,82	x	0,36
28	ООО «КАПИТАЛ МАЛНЭЗИТ»	2 614,78	x	1,00
29	ООО «Многострой»	1 727,39	x	0,89
30	АО «Владимирский завод «Электрощитбор»	1 056,08	x	0,25
31	ОАО «Муромтепловоз»	814,17	x	0,08

4	МУП «Энергосеть» г. Муром	181 736,28	5 853,76	12,98
5	ООО «ЭнергоАктив» (ОИ «Вязниковская горэлектросеть»)	85 885,53	439,74	11,57
6	ООО «Ковроваэлектросетьремонт»	85 939,20	1 422,82	2,75
7	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Торжковская дирекция по энергообеспечению	85 777,11	7 846,26	4,93
8	АО «Оборонэнерго»	50 506,39	x	5,28
9	ООО «Костеревские городские электрические сети»	59 898,24	312,03	0,63
10	ООО «Энергитик» г. Карабаново	52 105,19	1 793,01	2,89
11	АО «Лектросетевая компания»	46 941,12	x	6,65
12	ООО «РадугаГорЭнерго»	45 015,63	136,45	3,46
13	АО «Старовский завод АТО»	23 695,48	x	1,26
14	ООО «ЕвроСвет»	31 693,10	4 402,77	1,81
15	ООО «ЭЛРОС»	24 443,54	x	1,27
16	ООО «ЭнергоСтрой»	21 987,91	1 565,33	1,63
17	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго	22 024,71	268,15	4,67

1.3	Плановый объем полезного отпуска электроэнергии - не относится к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	x	1015,66	75,48	605,34	225,37	x	1011,21	81,09	623,37	228,13
1.2.6.6	Плановый объем полезного отпуска электроэнергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	0,02	0,00	0,12	0,13	x	0,02	0,00	0,11	0,12
Объемы энергии граждан, приобретающих электроэнергию для использования в принадлежащих им квартирных помещениях (квартиры, сады); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электроэнергию энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.												
1.2.6.5	Плановый объем полезного отпуска электроэнергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	0,00	0,00	0,00	0,09	x	0,00	0,00	0,00	0,08
Объем фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, предоставляемой на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.												

1.2.6.2	Словозащитным некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.											
1.2.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электроэнергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	Плановый объем полезного отпуска электроэнергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	0,31	0,00	0,13	x	0,27	0,00	0,11	0,03
1.2.6.4	Содержащимся за счет прихода религиозным организациям.	Плановый объем полезного отпуска электроэнергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	0,01	0,00	1,25	x	0,01	0,00	1,19	2,00
1.2.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электроэнергию энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в	Плановый объем полезного отпуска электроэнергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	1015,66	75,48	605,34	225,37	x	1011,21	81,09	623,37

2.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приваенными к ним:</p> <p>используют коммунальные услуги (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 в многоквартирных домах; наймодатели (или) уполномоченные ими лица);</p> <p>содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или) уполномоченные ими лица);</p> <p>предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая помещения в многоквартирных домах, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социальной защиты населения, жилые помещения для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения для социальной защиты 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 многоквартирных домах; в которых имеются жилые помещения специализированного жилищного фонда;</p> <p>юрдические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях предоставления коммунальных услуг и расчета платы за электрическую энергию в населенных пунктах в домах при воинских частях и расчетных пунктах по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшего продажи населенным и приваенным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	<p>Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	2,73536	2,94671
-----	--	--	------------	---------	---------

2.1	<p>Население и приваенные к нему категории потребителей, за исключением указанных в пунктах 2.2. и 2.3:</p> <p>используют коммунальные услуги (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 в многоквартирных домах; наймодатели (или) уполномоченные ими лица);</p> <p>содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или) уполномоченные ими лица);</p> <p>предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в многоквартирных домах, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социальной защиты населения, жилые помещения для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения для социальной защиты для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях предоставления коммунальных услуг и расчета платы за электрическую энергию в населенных пунктах в домах при воинских частях и расчетных пунктах по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшего продажи населенным и приваенным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <math>\leq 2</math>.</p>	<p>Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	2,00744	2,05881
1.4.4	<p>Обслуживания граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных помещениях (подъезд, сарай): некоммерческие объединения граждан (тарифно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях предоставления коммунальных услуг для использования на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшего продажи населенным и приваенным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <math>\leq 2</math>.</p>	<p>Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	1,1884	1,41692
1.4.3	<p>Содержание за счет прихода религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшего продажи населенным и приваенным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <math>\leq 2</math>.</p>	<p>Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	2,05179	2,15877

Примечание:

1. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

