

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 26 декабря 2018 года № 50/1**

**Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на
регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих
услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской
области**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 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», от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 26 октября 2010 года № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказами ФАС России от 29 августа 2017 года

№ 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 19 декабря 2018 года № 1819/18 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год», от 13 декабря 2018 года № 1764/18 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год», от 19 июня 2018 года № 834/18 «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», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить:

1.1 Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2019 год, и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год согласно приложениям № 1, № 1.1.

1.2 Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Тульской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2019–2023 гг. согласно приложению № 2.

1.3 Необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. согласно приложению № 3.

1.4 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. согласно приложению № 4.

1.5 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК

Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2019 год долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг. согласно приложению № 5.

1.6 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2019 год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг. согласно приложению № 6.

1.7 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2019 год долгосрочного периода регулирования 2014-2019 гг. согласно приложению № 7.

2. Установить:

2.1 единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (за исключением стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, указанных в подпункте 2.2, и потребителей, указанных в п.7 приложения 10), согласно приложениям № 8, № 9.

2.2 единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (за исключением ставки С1), определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности в данной точке присоединения), связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства (С2, С3, С4, С5, С6, С7), в размере 0 (ноль) рублей;

2.3 формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Тульской области согласно приложению № 10;

3. Установить:

3.1 размер выпадающих доходов филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2019 год в виде выпадающих

доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2017 год и плановый период 2019 года в размере 150 916,04 тыс. руб., в том числе за 2017 год в размере 24 169,69 тыс. руб., на 2019 год в размере 126 746,35 тыс. руб.;

3.2 размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 5 873,32 тыс. руб.;

3.3 размер выпадающих доходов ООО «Энергосеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 18 735,89 тыс. руб.;

3.4 размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 22 411,15 тыс. руб.;

3.5 размер выпадающих доходов АО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 18 747,85 тыс. руб.;

3.6 размер выпадающих доходов АО «Тульские городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной

мощностью до 15 кВт) за 2017 год и плановый период 2019 года в размере 7 203,02 тыс. руб., в том числе за 2017 год в размере 957,35 тыс. руб., на 2019 год в размере 6 245,67 тыс. руб.;

3.7 размер выпадающих доходов филиал Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 73,42 тыс. руб.

4. С 1 января 2019 года подпункты 2.1, 2.2, 2.6, 2.7 пункта 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» применять в части, не противоречащей настоящему постановлению.

5. С 1 января 2019 года признать утратившими силу подпункты 1.1–1.11 пункта 1, подпункты 2.3–2.5 пункта 2, пункт 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 23 января 2018 года № 2/2 «О внесении изменения в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», пункты 1–3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 27 марта 2018 года № 7/1 «Об утверждении необходимой валовой выручки ООО «Энергосеть» на долгосрочный период регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «Энергосеть», постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 марта 2018 года № 7/2 «О внесении изменений и дополнений в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 17 апреля 2018 года № 9/1 «Об утверждении стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной

мощности на строительство распределительных пунктов для расчета платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 24 июля 2018 года № 23/1 «О внесении изменений в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 октября 2018 года № 35/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПрофЭнерго» на 2018 год», постановление комитета Тульской области по тарифам от 23 октября 2018 года № 36/2 «О внесении изменения в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 октября 2018 года № 35/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

6. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1-3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2019 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

7. Постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 26 декабря 2018 года № 50/1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2019 год

Таблица 1

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					Всего
			ВН-I	ВН	СН-I	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		2 полугодие					
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	-	995 982,52	994 538,42	1 038 387,12	1 454 500,76
1.1.2	- ставка на оплату - технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	-	128,39	360,71	507,17	975,72
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	1, 80615	2, 93141	3, 16174	4, 58099
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		x	377 888,13	43 079,80	275 815,06	271 285,18
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-мес		-	253 326,28	221 567,89	166 739,16	475 124,79
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф		2 полугодие					
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	-	1 030 841,91	1 029 347,26	1 074 730,67	1 505 408,29

2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	132,88	373,33	524,92	1 009,87
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1, 86936	3, 03401	3, 27240	4, 74132
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 062 148,71		428 649,85	50 168,39	302 929,34	280 401,13
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	263 230,72	-	272 200,20	237 383,82	181 904,05	480 447,15

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2019 год

Таблица 2

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН			СН-I		СН-II		НН
			4	5	6	6	7			
1	2	3	4	5	6	6	7			
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с Таблицей 1 к форме:									
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)									
1.1.1	Двухставочный тариф:									
			I полугодие							
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	742 656,24	772 970,53	871 647,96	979 375,97				
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	128,39	360,71	507,17	975,72				

	в электрических сетях								
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1, 41859	2, 33088	2, 68661	3, 05330			
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие						
1.2.1	Двухставочный тариф								
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	758 641,71	791 963,44	892 826,62	1 024 961,14			
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	132,88	373,33	524,92	1 009,87			
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1, 44230	2, 39206	2, 75573	3, 19601			
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен(тарифов)		
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	Млн. кВт*ч
1	Филиал «Гулэнгерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья»		7 652 144,40	150 916,04	663,49				

2	АО «Тульские городские электросети»	815 173,76	7 203,02	166,05
3	ООО «Промэнергосбыт»	302 538,11	22 411,15	41,34
4	ОАО «Щекинская городская электросеть»	168 215,19	18 747,85	25,21
5	АО «Алексинская электросетевая компания»	134 500,34	5 873,32	17,18
6	ООО «Энергосеть»	200 958,99	18 735,89	18,88
7	АО «Энергосервис»	18 284,64		0,19
8	ООО «Энерго-Сеть»	3 469,14		0,47
9	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	2 082,47		0,12
10	ООО «ГОЗ-Энерго»	48 123,01		1,79
11	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	19 503,06		0,79
12	АО «Технопарк»	23 312,69		0,72
13	ООО «Зернопродукт»	214,05		0,10
14	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	8 346,28		0,07
15	ОАО «Щекиноазот»	1 393,77		0,55
16	ФКУ «ИК -4 УФСИН России по Тульской области»	1 822,80		0,08
17	ПАО «Октава»	841,21		0,13
18	ООО «ПромТехноПарк»	3 907,67		1,69
19	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им.	1 549,21		0,24

	Б.Л.Ванникова"				
20	АО «Комбайнмашстрой»	3 331,24			1,98
21	филиал АО НПО «Тяжпромартатура» - АЗТПА	2 391,26			0,66
22	ООО «Ин-Групп Энерго»	36 467,28			1,99
23	Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	32 389,85			4,65
24	Филиал «Волго - Вятский» АО «Оборонэнерго»	24 561,71	73,42		1,98
25	ООО «КС-Энерго»	25 936,48			2,04
26	ОАО «Пластик»	3 406,55			0,83
27	АО «АК "Туламашзавод"	7 349,16			1,45
28	ООО «Солерс»	12 760,86			2,72
29	ООО «ТранзитЭнерго»	18 372,07			0,90
30	ООО "ПрофЭнерго"	13 525,33			2,03
Всего:		9 586 872,57	223 960,70		960,32

* - Экономически обоснованный тариф на услугу по передаче электрической энергии на уровне ВН рассчитан без учета потребления потребителей по уровню ГН.

Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0						0
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0						0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0						0
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:								
1.1.4.1	Граждане – потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.								
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	22,55	-	-	-	25,84
1.1.4.2	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								
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	10,05	-	-	-	8,73
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации								
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	2,18						1,41
1.1.4.4	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 электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.								
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-						-

1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		млн. кВт·ч	4,13
1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)		4,55	
1.2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2.2 и 1.2.3: 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;			
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)		млн. кВт·ч	
1.2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: 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 маневренного фонда, жилые помещения в общежитиях, 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;			

	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	248,62	32,41	275,70	95,16	262,46	35,22	277,55	97,27	-	-	-