



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**30 декабря 2016 года**

**г. Липецк**

**№ 49**

**О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче  
электрической энергии на территории Липецкой области  
на 2017 год**

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 31 декабря 2009 года № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказами ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», 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 28 марта 2013 года № 313-э «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 принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» и распоряжением администрации Липецкой области от 27 июля 2010 года № 280-р «Об утверждении Положения об управлении энергетикой и тарифов Липецкой области» управление энергетикой и тарифов постановляет:

1. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Липецкой области, поставляемой прочим потребителям, с календарной разбивкой (приложение 1).

2. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Липецкой области (приложение 2).

3. Утвердить показатели для целей расчёта единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Липецкой области на 2017 год с календарной разбивкой (приложение 3).

4. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Липецкой области, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой (приложение 4).

5. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) с календарной разбивкой (приложение 5).

6. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций (приложение 6).

7. Утвердить необходимую валовую выручку (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) (приложение 7).

8. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Липецкой области и филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» с календарной разбивкой (приложение 8).

9. Признать утратившими силу с 1 января 2017 года пункт 1 приложения к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области от 13 декабря 2013 года № 51/12 «О пересмотре и установлении долгосрочных параметров регулирования филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» и ОАО «Липецкая городская энергетическая компания» («Липецкая газета», 2013, 27 декабря), пункты 3, 5, 8, 10, 12, 13, 17, 22, 24, 25 приложения 1 к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области от 1 декабря 2014 года № 50 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» («Липецкая газета», 2014, 9 декабря), пункты 3, 7, 9, 11, 12, 16, 21 приложения 4 к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области от 26 декабря 2014 года № 59/2 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Липецкой области на 2015 год» («Липецкая газета», 2014, 27 декабря), постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 28 декабря 2015 года № 55/2 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Липецкой области на 2016 год» («Липецкая газета», 2015, 30 декабря), постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области

от 22 марта 2016 года № 7 «О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 28 декабря 2015 года № 55/2 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Липецкой области на 2016 год» («Липецкая газета», 2016, 25 марта).

Начальник управления



А.В. Соковых

Приложение 1 к постановлению  
управления энергетики и тарифов  
Липецкой области «О единых  
(котловых) тарифах на услуги по  
передаче электрической энергии на  
территории Липецкой области на  
2017 год»

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям Липецкой области, поставляемой прочим потребителям,  
на 2017 год**

№ 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 2017 года					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	$T^{ВН I} = 155541,58 + (217,14 \times \mathcal{E}_{по}^{ВН I}) / \mathcal{E}_M^{ВН I}$	853 198,62	1 401 585,23	1 513 690,27	1 893 167,59
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	$T^{ВН I} = \frac{S_{факт\ ЭНЭС}}{V_{факт\ э/э}} \times НТПЭ_i$	75,61	282,45	363,65	831,63
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,39793	2,49467	2,71197	3,88435
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче	тыс. руб.	1 478 046,72	238 289,39	746 511,46	87 283,10	250 217,04	155 745,73
1.4	<i>Справочно: Ставка перекрестного субсидирования</i>	<i>руб./МВт·ч</i>	<i>528,35</i>	<i>217,14</i>	<i>741,49</i>	<i>847,85</i>	<i>647,56</i>	<i>763,58</i>
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие 2017 года					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	973 983,10	1 576 690,77	1 595 793,14	2 107 531,52
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	83,31	301,19	385,15	856,58
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,54496	2,75593	2,93374	4,06327
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче	тыс. руб.	1 527 291,16	238 289,39	880 594,38	96 457,55	320 557,43	229 681,80
2.4	<i>Справочно: Ставка перекрестного субсидирования</i>	<i>руб./МВт·ч</i>	<i>861,73</i>	<i>-</i>	<i>844,09</i>	<i>936,97</i>	<i>838,76</i>	<i>941,44</i>

Начальник управления



А.В.Соковых

Приложение 2  
к постановлению управления  
энергетики и тарифов Липецкой  
области «О единых (котловых) тарифах  
на услуги по передаче электрической  
энергии на территории Липецкой  
области на 2017 год»

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям Липецкой области  
на 2017 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения					
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Липецкой области в соответствии с приложением 1:						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	371 264,92	864 419,60	1 096 289,87	1 419 635,29	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	75,61	282,45	363,65	831,63	
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,65121	1,64827	2,10570	3,51411
1.2	Экономически обоснованных 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.	435 844,01	974 869,20	1 070 606,51	1 488 786,33	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	83,31	301,19	385,15	856,58	
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,73763	1,82067	2,13707	3,60233

№ 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
		тыс. руб.	тыс. руб.
1	2	3	4
1	АО "Липецкая городская энергетическая компания"	1 204 503,91	143 813,57
2	ПАО "НЛМК"	13 161,36	11,17
3	ОАО "Завод Железобетон"	5 478,10	-
4	ООО "Техноинжиниринг"	7 948,35	-
5	ОАО "Доломит"	369,90	-
6	АО "Энергия"	1 659,45	-
7	ООО "Липецкий силикатный завод"	2 843,39	-
8	ОАО "Липецкое торгово-промышленное объединение"	4 616,17	-
9	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению-структурное	69 220,15	123,99
10	ООО "Лемаз"	283,96	-
11	ООО "Лонгричбизнес"	18 998,38	-
12	ОАО "ОЭЗ ППТ "Липецк"	122 586,10	-
13	ООО "Солнечная энергетика"	1 344,51	-
15	АО "Оборонэнерго" на территории Липецкой области	13 848,91	28,69
16	ООО "ФИН-Групп"	2 031,71	-
17	ООО "ЛТК "Свободный Сокол"	3 634,08	-
18	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Липецкэнерго"	5 569 942,86	305 337,25
ВСЕГО		<b>7 042 471,29</b>	<b>449 314,67</b>

Начальник управления



А.В.Соковых

Приложение 3 к постановлению управления  
энергетики и тарифов Липецкой области «О  
единых (котловых) тарифах на услуги по  
передаче электрической энергии на территории  
Липецкой области на 2017 год»

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям Липецкой области  
на 2017 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Липецкой области :											
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1097,400	1007,501	103,355	421,800	715,650	0,000	1043,980	103,355	423,500	749,650
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:  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;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											



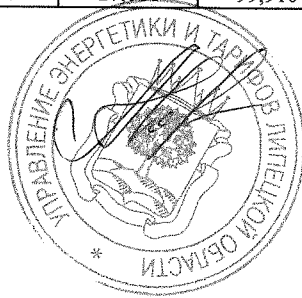


№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	10,489	169,233	0,000	0,000	0,000	18,365	160,119
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства											
1.1.4.1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,000	0,141	0,261	5,184	3,152	0,000	0,142	0,263	5,179	3,154
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного 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	0,000	0,041	0,059	0,520	1,263	0,000	0,041	0,060	0,522	1,260
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	1,883					1,883				

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
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 электроэнергии, 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			0,690					0,690			
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												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч			2,301					2,301			
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1 097,400	1 006,770	102,946	386,401	203,968	0,000	1 043,250	102,946	382,181	243,968	

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	308,031	258,406	27,217	111,709	225,377	0,000	272,974	26,849	115,501	230,428
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	0	0,244	0,136	11,799	170,561	0,000	0,246	0,136	13,773	168,560
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	308,031	258,162	27,081	99,910	54,816	0,000	272,728	26,713	101,728	61,868

Начальник управления



А.В.Соковых

Приложение 4 к постановлению  
управления энергетики и тарифов  
Липецкой области «О единых  
(котловых) тарифах на услуги по  
передаче электрической энергии на  
территории Липецкой области на  
2017 год»

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Липецкой области,  
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2017 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (без учета НДС)			
1.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: 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;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			

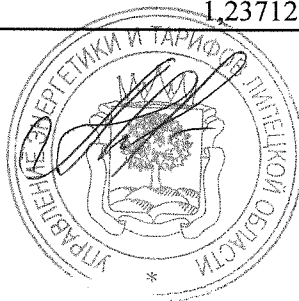
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,23712	1,31228
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>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;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,40946	0,44574
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	<p>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;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,40946	0,44574
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,23712	0,44574
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,23712	1,31228
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,23712	1,31228
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,23712	1,31228

Начальник управления



А.В.Соковых



Приложение 5 к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Липецкой области на 2017 год»

**Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)  
на 2017 год**

(без учета НДС)

№ п/п	Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1.1	ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·мес.	$T^{\text{ВН1}} = 155541,58 + (217,14 \times \mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$	-
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·ч	$T^{\text{ВН1}} = \frac{S_{\text{ЛМ-1}}^{\text{факт ЕНЭС}}}{V_{\text{ЛМ}}^{\text{факт э/э}}} \times \text{НТПЭ};$	-
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <sup>1</sup>		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}}$	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации	руб./МВт·мес.	155 541,58	-

2.2	$S^{ПС}$	ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	руб./МВт·ч	217,14	-
2.3	$K_i$	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	%	67,00	-
2.4	$T_{пот i}^{ФСК}(T_{i,m})$	ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации	руб./МВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт\_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт\_э/э}}$	-
2.5	$НТПЭ i$	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации			-
		330 кВ и выше	%	-	-
		220 кВ и ниже	%	НТПЭ i	-

Примечание:

$\mathcal{E}_{ПО}^{ВН 1}$  - фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителю на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2017 года, МВт\*ч;

$\mathcal{E}_M^{ВН 1}$  - фактический объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2017 года, МВт\*мес.

- стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца  $m-1$ :

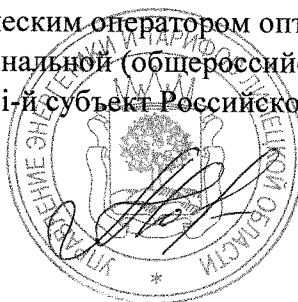
в отношении  $i$ -го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъектов оптового рынка, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, к которой относится  $i$ -й субъект Российской Федерации, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации Правилами индексации цены на мощность, и рассчитанной на год поставки мощности прогнозной величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей), рублей;

в отношении  $i$ -го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к указанной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, и стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, установленного для указанной организации, индикативных цен на

- объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца  $m$  в отношении  $i$ -го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на  $i$ -й субъект Российской Федерации, МВт·ч.

Факт 3/3  
1.01

Начальник управления



А.В. Соковых

Приложение 6  
к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Липецкой области на 2017 год»

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,  
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе  
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН		12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Филиал ПАО "МРСК Центра - Липецкэнерго"	2017	1576,27826	2	75	3,60	5,40	7,84	12,76	0,0576	1,1373	0,8975
		2018	X	2	75	3,60	5,40	7,84	12,76	0,0568	1,1203	0,8975
		2019	X	2	75	3,60	5,40	7,84	12,76	0,0559	1,1035	0,8975
		2020	X	2	75	3,60	5,40	7,84	12,76	0,0551	1,0869	0,8975
		2021	X	2	75	3,60	5,40	7,84	12,76	0,0542	1,0706	0,8975
2	ООО "Техноинжиниринг"	2017	5,12517	2	75	2,07	--	4,85	--	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	2	75	2,07	--	4,85	--	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	2	75	2,07	--	4,85	--	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	2	75	2,07	--	4,85	--	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	2	75	2,07	--	4,85	--	0,0000	1,0000	0,8975

Начальник управления

А.В. Соковых

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

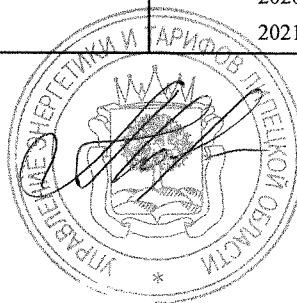
(без НДС)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	АО «Липецкая городская энергетическая компания»	2015	1 218 254,55
		2016	1 203 674,45
		2017	1 204 503,91
		2018	1 172 339,20
		2019	1 195 579,60
2	ПАО «НЛМК»	2015	13 372,79
		2016	12 887,52
		2017	13 161,36
		2018	12 379,08
		2019	12 638,48
3	ОАО «Завод Железобетон»	2015	4 859,52
		2016	5 940,44
		2017	5 478,10
		2018	5 654,50
		2019	5 777,58
4	ООО «Техноинжиниринг»	2017	7 948,35
		2018	8 266,28
		2019	8 596,94
		2020	8 940,81
		2021	9 298,45
5	ОАО «Доломит»	2015	322,20
		2016	380,38
		2017	369,90
		2018	237,82
		2019	244,85

6	АО «Энергия»	2015	1 541,18
		2016	1 545,43
		2017	1 659,45
		2018	1 659,32
		2019	1 700,89
7	ООО «Липецкий силикатный завод»	2015	2 703,65
		2016	2 952,32
		2017	2 843,39
		2018	2 860,14
		2019	2 942,72
8	ОАО «Липецкое торгово-промышленное объединение»	2015	4 865,20
		2016	4 877,67
		2017	4 616,17
		2018	3 961,04
		2019	4 090,68
9	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению-структурное подразделение «Трансэнерго»-филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Липецкой области	2015	48 850,99
		2016	49 175,20
		2017	69 220,15
		2018	49 015,77
		2019	49 884,66
10	ООО «Лемаз»	2015	246,93
		2016	253,76
		2017	283,96
		2018	272,25
		2019	280,11
11	ООО «Лонгричбизнес»	2015	16 465,78
		2016	17 752,01
		2017	18 998,38
		2018	16 555,19
		2019	17 000,64
12	ОАО «ОЭЗ ППТ «Липецк»	2015	118 046,19
		2016	121 372,38
		2017	122 586,10
		2018	119 828,99
		2019	117 076,70

13	ООО «Солнечная энергетика»	2015	649,21
		2016	1 065,07
		2017	1 344,51
		2018	1 341,77
		2019	1 385,92
14	ООО «ФИН-Групп»	2015	1 173,20
		2016	1 752,84
		2017	2 031,71
		2018	1 269,35
		2019	1 297,22
15	ООО "ЛТК "Свободный сокол"	2015	3 252,84
		2016	3 715,18
		2017	3 634,08
16	АО «Оборонэнерго» на территории Липецкой области	2015	10 494,29
		2016	11 633,19
		2017	13 848,91
		2018	11 443,67
		2019	11 796,25
17	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»	2017	5 925 256,77
		2018	5 888 052,00
		2019	6 073 504,38
		2020	6 251 660,90
		2021	6 454 575,88

Начальник управления



А.В.Соковых

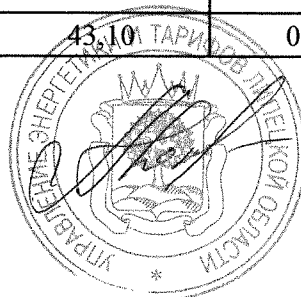
**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями области и филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	АО «Липецкая городская энергетическая компания»	539 495,84	365,83	1,44981	585 842,55	382,57	1,59461
2	ПАО «НЛМК»	38 751,90	30,19	0,11685	42 340,90	31,95	0,12663
3	ОАО «Завод Железобетон»	115 320,98	139,28	0,61582	171 969,00	116,78	0,82739
4	ООО «Техноинжиниринг»	74 571,07	52,50	0,22935	88 046,67	35,21	0,24402
5	ОАО «Доломит»	63 247,75	86,11	0,23791	109 565,78	181,16	0,44412
6	АО «Энергия»	22 020,74	38,08	0,08700	36 102,84	40,74	0,12094
7	ООО «Липецкий силикатный завод»	52 144,81	104,74	0,29615	47 742,33	123,75	0,29900
8	ОАО «Липецкое торгово-промышленное объединение»	54 609,81	130,32	0,25543	68 123,26	138,80	0,28920



№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
9	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению-структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Липецкой области	484 424,54	215,86	1,72397	498 192,90	349,37	2,05281
10	ООО «Лемаз»	27 231,43	73,56	0,14694	29 904,48	50,48	0,13106
11	ООО «Лонгричбизнес»	120 930,02	94,98	0,35801	135 642,60	64,62	0,35965
12	ОАО «ОЭЗ ППТ «Липецк»	691 698,73	40,61	1,08520	681 625,15	45,08	1,07423
13	ООО «Солнечная энергетика»	41 709,10	38,78	0,14452	43 816,30	41,30	0,15238
14	ООО «ФИН-Групп»	210 698,45	134,80	1,18044	150 880,86	144,37	0,89316
15	АО «Оборонэнерго» на территории Липецкой области	233 603,81	175,39	0,76616	328 807,59	172,95	1,00455
16	ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	31 810,54	43,10	0,09301	42 442,01	35,23	0,10182

Начальник управления



А.В. Соковых