

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**филиала ПАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго» на 2018 год**

1	Полное наименование ФИЛИАЛ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРА»-«ЛИПЕЦКЭНЕРГО»
2	Сокращенное наименование филиал ПАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго»
3	Место нахождения ул. 50 лет НЛМК, д. 33, г. Липецк, Россия, 398001
4	Адрес юридического лица ул. 2-я Ямская, д.4, г. Москва, Россия, 127018
5	ИНН 6901067107
6	КПП 482402001
7	Ф.И.О. руководителя Коваль Сергей Андреевич
8	Адрес электронной почты e-mail: lipetskenergo@mrsk-1.ru, <a href="http://www.mrsk-1.ru">http://www.mrsk-1.ru</a>
9	Контактный телефон (4742) 22-83-59
10	Факс (4742) 22-46-32

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

**для расчета платы за технологическое присоединение  
к территориальным распределительным сетям на уровне  
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт**

**филиал ПАО "МРСК Центра" - "Липецкэнерго"**

(наименование сетевой организации)

**2018**

год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")			
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. на одно ТП	3 567	3 567
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. на одно ТП	6 691	6 691
C <sub>2.1</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
	ВЛ 6-10 кВ			
	до 150 кВт	руб./км	1 760 961	
	свыше 150 кВт	руб./км	2 344 266	
	ВЛИ 0,4 кВ			
	до 150 кВт	руб./км	1 188 576	
	свыше 150 кВт	руб./км	3 422 697	
C <sub>3.1</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий электропередачи			
	Прокладка КЛ 6-10 кВ			
	до 100 кВт	руб./км	3 227 433	
	от 100 до 150 кВт	руб./км	4 152 377	
	от 150 до 300 кВт	руб./км	4 323 699	
	от 300 до 670 кВт	руб./км	3 876 072	
	свыше 670 кВт	руб./км	4 757 088	
	Прокладка КЛ 0,4 кВ			
	до 100 кВт	руб./км	2 878 583	
	от 100 до 150 кВт	руб./км	4 057 018	
	от 150 до 300 кВт	руб./км	2 533 874	
	от 300 кВт и выше	руб./км	4 313 404	

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>4,i</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения			
	РП 6-10 кВ	руб./шт.	21 930 814	
	Установка автоматического коммутационного аппарата (реклоузера) 6-10 кВ	руб./шт.	1 890 280	
C <sub>5,i</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) на i-м уровне напряжения			
	до 100 кВт (включительно)	руб./кВт	11 079	
	от 100 кВт до 150 кВт (включительно)	руб./кВт	5 338	
	от 150 кВт до 300 кВт (включительно)	руб./кВт	4 443	
	от 300 кВт и выше	руб./кВт	2 710	

\* Ставки платы C<sub>2,i</sub>, C<sub>3,i</sub>, C<sub>4,i</sub> и C<sub>5,i</sub> за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю:</b>	<b>15 292 484</b>		
1.1	по постоянной схеме			
1.1.1	до 15 кВт	13 008 124	37 321	348,54
1.1.2	свыше 15 кВт	2 284 359	64 767	35,27
1.2.	по временной схеме			
1.2.1	до 15 кВт	13 008 124	37 321	348,54
1.2.2	свыше 15 кВт	2 284 359	64 767	35,27
<b>2.</b>	<b>Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3.</b>	<b>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий:</b>	<b>28 681 601</b>		
3.1	по постоянной схеме			
3.1.1	до 15 кВт	<b>24 397 203</b>	37 321	653,71
3.1.2	свыше 15 кВт	<b>4 284 398</b>	64 767	66,15
3.2.	по временной схеме			
3.2.1	до 15 кВт	<b>24 397 203</b>	37 321	653,71
3.2.2	свыше 15 кВт	<b>4 284 398</b>	64 767	66,15
<b>4.</b>	<b>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":</b>	<b>144 495 874</b>		
4.1	<b>ВЛ 6-10 кВ</b>	<b>44 319 155</b>		
4.1.1	ВЛ 6-10 кВ до 150 кВт	7 424 729	1 515,72	4 898
4.1.2	ВЛ 6-10 кВ свыше 150 кВт	36 894 427	7 531,81	4 898
4.2	<b>ВЛИ 0,4 кВ</b>	<b>7 259 406</b>		
4.2.1	ВЛ 0,4 кВ до 150 кВт	5 568 522	1 508,31	3 692
4.2.2	ВЛ 0,4кВ свыше 150 кВт	1 690 884	458,00	3 692
4.3	<b>КЛ 6-10 кВ</b>	<b>39 946 422</b>		
4.3.1	КЛ 6-10 кВ до 150 кВт	5 672 388	958,23	5 920
4.3.2	КЛ 6-10 кВ свыше 150 кВт	34 274 034	5 789,89	5 920
4.4	<b>КЛ 0,4 кВ</b>	<b>12 846 641</b>		

4.4.1	КЛ 0,4 кВ до 150 кВт	9 282 804	1 541,28	6 023
4.4.2	КЛ 0,4 кВ свыше 150 кВт	3 563 837	591,73	6 023
5.1	<b>строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	<b>40 124 249</b>		
	<b>Строительство ТП</b>	<b>16 303 155</b>		
5.1.1	до 100 кВт	10 415 637	940,17	11 079
5.1.2	от 100 до 150 кВт	1 487 554	278,67	5 338
5.1.3	от 150 до 300 кВт	2 333 715	525,23	4 443
5.1.4	от 300 к Вт и выше	2 066 249	762,40	2 710
6.1	<b>Прочее</b>	<b>23 821 094</b>		
6.1.1	распределительный пункт (РП)	21 930 814	2 000	10 965
6.1.2	установка автоматического коммутационного аппарата (реклоузера) 6-10 кв	1 890 280	222,50	8 496
7.1	<b>строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше</b>	<b>0,00</b>	0,0	0

\_\_\_\_\_\*\_Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

(форма)

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

Показатели	Данные за 2014 год	Данные за 2015 год	Данные за 2016 год	Ожидаемые данные за 2017 год	Плановые показатели на 2018 год
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	34 523	39 912	35 002	42 506	43 974
в том числе:					
вспомогательные материалы	1 231	1 535	1 130	1 512	1 564
энергия на хозяйственные нужды	108	111	73	108	117
оплата труда	23 869	27 494	23 991	29 032	30 276
отчисления на страховые взносы	7 051	8 327	7 562	8 758	9 224
прочие расходы - всего	2 263	2 445	2 246	3 096	2 794
из них:					
работы и услуги производственного характера	238	196	149	180	233
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на работы и услуги непроизводственного характера - всего	0	0	0	0	0
в том числе:					
услуги связи	375	34	16	24	166
расходы на охрану и пожарную безопасность	135	78	42	860	101
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0	0	0	0	0
плата за аренду имущества	0	0	0	0	0
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	1 515	2 136	2 039	2 032	2 294
внереализационные расходы - всего	0	0	0	0	0
в том числе:					
расходы на услуги банков	0	0	0	0	0
процент за пользование кредитом	0	0	0	0	0
прочие обоснованные расходы	0	0	0	0	0
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0	0	0	0	0
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	109 235	61 970	81 195	193 411	144 496
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	0	0	0	0	0
Итого (размер необходимой валовой выручки)	143 758	101 882	116 197	235 917	188 470

(форма)

## ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

**о присоединенных объемах максимальной мощности  
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	13 233,93	4 115,01
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

(форма)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной**  
**мощности построенных объектов за 3 предыдущих года**  
**по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	10 476,82	4,27	2 133,01
	1 - 20 кВ	30 542,69	10,74	6 748,13
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	6 225,38	5,71	1 966,31
	1 - 20 кВ	36 288,44	21,58	9 047,53
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 9 месяцев 2017 года

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	2 718	5	0	26 931	44,10	0,00	2 834,976	2,330	0,000
	в том числе									
	льготная категория *	2 469	4	0	25 794	43,50	0,00	1 150,805	1,864	0,000
2.	От 15 до 150 кВт - всего	132	25	0	7 651	3 099,50	0,00	14 456,081	3 893,807	0,000
	в том числе									
	льготная категория **	14	3	0	1 097	400,00	0,00	3 271,619	279,988	0,000
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	5	8	0	2 289	3 366,00	0,00	20 068,477	21 990,938	0,000
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	6	1	0	5 899,00	2 880,00	0,000	31 104,268	29 153,832
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	1	0	0,00	2 880,00	0,000	0,000	29 153,832
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	1	0	0,00	15 200,00	0,000	0,000	4 934,263
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	1	0	0,00	15 200,00	0,000	0,000	4 934,263
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

## ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за 9 месяцев 2017 года

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	3 242	8	0	32 238,89	82,10	0,00
	в том числе						
	льготная категория *	2 727	6	0	28 424,09	69,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	214	35	0	12 725,38	4 082,50	0,00
	в том числе						
	льготная категория **	18	4	0	1 394,50	485,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	12	19	0	4 238,60	8 027,50	0,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	3	0	0,00	1 390,00	0,00
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	17	0	0,00	29 114,00	0,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	6	0	0,00	8 049,00	0,00
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	1	0,00	0,00	15 200,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	1	0,00	0,00	15 200,00
6.	Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.