



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**27 декабря 2016 года**

**г.Липецк**

**№ 48/3**

**О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям  
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами 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», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, приказами ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», 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 Липецкой области **постановляет:**

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года ставки платы за единицу мощности (приложение) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» энергопринимающих устройств заявителей, кроме заявителей, указанных в постановлении управления энергетики и тарифов Липецкой области от 29 ноября 2013 года №49/6.

2. Плата за технологическое присоединение устанавливается индивидуально для каждого присоединения с учетом калькуляции затрат на технологическое присоединение с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления сетевой организацией технологического присоединения по индивидуальному проекту, в следующих случаях:

а) при отсутствии технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств;

б) при присоединении энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 8900 кВт;

в) при присоединении энергопринимающих устройств на напряжении 35 кВ и выше.

3. Экономически обоснованный размер платы для присоединения устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, на 2017 год – **6 684,95 руб./кВт** (без НДС).

4. Плановая величина выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при

условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии, на 2017 год – **265 385,55 тыс. руб.** (без НДС).

5. Плановая величина выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2017 год – **39 951,70 тыс. руб.** (без НДС).

6. Постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 15 декабря 2015 года №52/2 «О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго» («Липецкая газета», №248, 2015) признать утратившим силу с 01 января 2017 года.

Начальник управления



А.В. Соковых

Приложение к постановлению управления  
энергетики и тарифов Липецкой области  
от 27 декабря 2016 года № 48/3

**Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям  
филиала ПАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго», руб/кВт**

(без НДС)

№	Наименование мероприятий	Размер ставки с 01.01.2017г. по 30.09.2017г.		Размер ставки с 01.10.2017г. по 31.12.2017г.	
		0,4 кВ	6 (10) кВ	0,4 кВ	6 (10) кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю:	0,4 кВ	6 (10) кВ	0,4 кВ	6 (10) кВ
	– до 15 кВт (включительно)	по постоянной схеме электроснабжения		276,31	
		по временной схеме электроснабжения		276,31	
	– свыше 15 кВт	по постоянной схеме электроснабжения		25,68	
		по временной схеме электроснабжения		25,68	
2	Разработка сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-			
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-			
3.1	строительство воздушных линий электропередачи:				
	– до 150 кВт (включительно)	1388,1	2112,1	-	-
	– свыше 150 кВт	2776,1	4224,1	2776,1	4224,1
3.2	строительство кабельных линий электропередачи:				
	– до 150 кВт (включительно)	1536,1	1776,9	-	-
	– свыше 150 кВт	3072,2	3553,8	3072,2	3553,8
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:				
	– до 100 кВт (включительно)	2348,7	-	-	-
	– от 100 кВт до 150 кВт (включительно)	1577,5	-	-	-
	– от 150 до 300 кВт (включительно)	1862,2	-	1862,2	-
	– от 300 до 670 кВт (включительно)	1895,4	-	1895,4	-
	– свыше 670 кВт	2680,2	-	2680,2	-

3.4	ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения до 35 кВ:					
	реклоузер		-	1145,5	-	1145,5
	распределительный пункт (РП)		-	9963	-	9963
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ:					
	– до 15 кВт (включительно)	по постоянной схеме электроснабжения		169,76		
		по временной схеме электроснабжения		169,76		
	– свыше 15 кВт	по постоянной схеме электроснабжения		21,16		
		по временной схеме электроснабжения		21,16		
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя:					
	– до 15 кВт (включительно)	по постоянной схеме электроснабжения		113,07		
		по временной схеме электроснабжения		113,07		
	– свыше 15 кВт	по постоянной схеме электроснабжения		10,25		
		по временной схеме электроснабжения		10,25		
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств к электрической сети					
	– до 15 кВт (включительно)	по постоянной схеме электроснабжения		329,36		
		по временной схеме электроснабжения		329,36		
	– свыше 15 кВт	по постоянной схеме электроснабжения		27,51		
		по временной схеме электроснабжения		27,51		

\*Ставки платы установлены для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью менее 8900 кВт (включительно) и напряжением ниже 35 кВ.

Для физических лиц, не подпадающих под действие постановления управления энергетики и тарифов Липецкой области от 29 ноября 2013 года №49/6, для учета НДС к ставкам платы за технологическое присоединение применяется ставка по налогу на добавленную стоимость 18%.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя по III категории надежности электроснабжения определяется как произведение величины максимальной мощности присоединяемых энергоустановок на сумму ставок платы по каждому мероприятию, необходимому для выполнения.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя по I или II категории надежности электроснабжения определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому и ко второму независимым источникам. Затраты на технологическое присоединение ко второму независимому источнику энергоснабжения рассчитываются исходя из объема резервируемой от данного источника мощности.

С 1 октября 2017 года при технологическом присоединении Заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, в плате за технологическое присоединение указанных Заявителей стоимость мероприятий «последней мили» не учитывается.

Начальник управления



А.В. Соковых