

Выписка
из протокола заседания Правления министерства конкурентной
политики и тарифов Калужской области
от 27 декабря 2012 года

Председательствовал: Н. В. Владимиров

2. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» на 2013 год

Доложила: Т.М. Пирогова

Экспертиза экономической обоснованности расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго» (далее – сетевая организация) на 2013 г., проводилась экспертами на основании материалов, представленных сетевой организацией (вх. № 03/5181-12 от 07.12.2012).

При рассмотрении представленных материалов эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством:

- Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- 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 27.12.2004 № 861 (далее – Правила);
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности выполненных и представленных сетевой организацией расчетов платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов и предложений по установлению экономически обоснованных ставок платы за технологическое присоединение.

Сетевой организацией для утверждения ставок платы за технологическое присоединение на 2013 год представлены следующие документы:

- выписка из инвестиционной программы ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2013 год;
- справка индекса изменений сметной стоимости строительно–монтажных работ;
- планируемые объемы максимальной мощности к присоединению на 2013 год;
- сведения, необходимые для расчета тарифных ставок по ТП на 2013 год;
- планируемые объемы максимальной мощности ТП, КТП, РТП в 2013 году;
- прогнозные сведения о планируемых расходах за технологическое присоединение на 2013 год;

- расшифровки затрат к калькуляции работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала «Калугаэнерго» к одному источнику на уровне напряжения 0,4 кВ и мощностью до 15 кВт при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности на 2013 год (за одно технологическое присоединение);

- расшифровки затрат к калькуляции работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала «Калугаэнерго» к одному источнику энергоснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ и мощностью свыше от 15 до 150 кВт на 2013 год (за одно технологическое присоединение);

- расшифровки затрат к калькуляции работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала «Калугаэнерго» к одному источнику энергоснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ и мощностью от 150 до 670 кВт на 2013 год (за одно технологическое присоединение);

- расшифровки затрат к калькуляции работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала «Калугаэнерго» к одному источнику энергоснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ и мощностью свыше 670 кВт на 2013 год (за одно технологическое присоединение);

- расшифровки затрат к калькуляции работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала «Калугаэнерго» к одному источнику на уровне напряжения 6-10 кВ и мощностью до 15 кВт при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности на 2013 год (за одно технологическое присоединение);

- расшифровки затрат к калькуляции работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала «Калугаэнерго» к одному источнику на уровне напряжения 6-10 кВ и мощностью свыше от 15 до 150 кВт на 2013 год (за одно технологическое присоединение);

- расшифровки затрат к калькуляции работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала «Калугаэнерго» к одному источнику энергоснабжения на уровне напряжения 6-10 кВ и мощностью от 150 до 670 кВт на 2013 год (за одно технологическое присоединение);

расшифровки затрат к калькуляции работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала «Калугаэнерго» к одному источнику энергоснабжения на уровне напряжения 6-10 кВ и мощностью свыше 670 кВт на 2013 год (за одно технологическое присоединение);

- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала «Калугаэнерго» к одному источнику энергоснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ на 2013 год;

- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала «Калугаэнерго» к одному источнику энергоснабжения на уровне напряжения 6-10 кВ на 2013 год;

- расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала «Калугаэнерго» (планово-фактический) на 2013 год;

- расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала «Калугаэнерго» (плановый) на 2013 год;

- расчет дополнительно необходимых средств для подключения льготных категорий заявителей по технологическому присоединению на 2013 год;

- расчет дополнительно необходимых средств для подключения льготных категорий заявителей по технологическому присоединению на 2013 год в связи с рассрочкой по оплате в разрезе исполненных договоров;

- бухгалтерский баланс филиала «Калугаэнерго» за 9 месяцев 2012 г.;

- реестр сметных расчетов филиала «Калугаэнерго» в ценах 2013 года с приложениями.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением правительства российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о планируемых расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности. На основе представленных сведений уполномоченные органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации на очередной календарный год устанавливают плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде стандартизированных тарифных ставок и в виде ставки за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний плановые экономически обоснованные расходы сетевой организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к ее сетям устройств юридических и физических лиц для целей определения размера платы за технологическое присоединение определяются путем расчета необходимой валовой выручки согласно Основам ценообразования.

В состав необходимой валовой выручки включаются расходы на выполнение мероприятий, указанных в подпунктах «а», «г» – «е» пункта 16 Методических указаний и расходы по мероприятиям, указанным в подпунктах «б» и «в» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – мероприятия «последней мили»).

Расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определяются исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно п. 3, 4 указанного в Приложении N 1 к Методическим указаниям) за три предыдущих года по каждому мероприятию, и утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированных ставок.

При этом расходы для утверждения регулирующим органом стандартизированных тарифных ставок определяются исходя из сметно-нормативной базы ценообразования 2001 года.

Экспертами рассчитаны ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на основании следующих сведений.

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

Таблица 1

(тыс. руб.)

N п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	17401,6	8508,3
1.1.	Вспомогательные материалы	781,2	849,9
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды		
1.3.	Оплата труда ППП	11451,4	4056,0
1.4.	Отчисления на страховые взносы	3481,2	1223,0
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	1687,8	2369,3
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	879,9	1310,0
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего		
1.5.3.	- работы и услуги непромышленного характера, в т.ч.:	807,9	1059,3
1.5.3.1.	услуги связи	154,5	305,0
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	135,0	150,0
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	242,4	350,0
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	276,0	254,3
1.6.	Внереализационные расходы, всего		
1.6.1.	- расходы на услуги банков		
1.6.2.	- % за пользование кредитом		
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы		
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	178 602,5	270 129,05
3.	Выпадающие доходы/экономия средств		
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	196 004,1	278 637,36

Прогнозные сведения о планируемых расходах на технологическое присоединение ОАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» на 2013 год (в ценах 2013 года)

Таблица 2
руб. (без НДС)

Расходы на технологическое присоединение не связанные со	Расходы на строительство воздушных линий электропередачи	Расходы на строительство кабельных линий электропередачи	Расходы на строительство ТП, КТП, РП с уровнем напряжения до 35 кВ
--	--	--	--

1	строительством							
	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
2	3	4	5	6	7	8	9	
до 15 кВТ	958 890	128392	11 705 08	17 347 584	3 004 048	0	14073563	0
от 15 до 150 кВТ	1687 088	2069487	7 019 194	8 427 144	3 952 694	17 513 597	32361875	0
от 150 до 670 кВТ	973918	1300389	164 432	43 420 345	3 184 290	36 048 571	16390047	0
свыше 670 кВТ до 8900 кВТ	182226	1207925	0	15 929 357	2 763 724	14 788 752	22034319	0
Всего	3802122	4706193	18 889 35	85 124 431	12 904 756	68 350 920	84859804	0

Длина воздушных и кабельных линий электропередачи, объемы максимальной мощности построенных объектов за 3 года

Таблица 3

1	2	2010 год		2011 год		2012 год (факт 9 мес. и ожидаемые 4-й квартал)		Среднее значение за 3 года	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
3	4	5	6	7	8	9	10		
Воздушные линии,	км	0	0	0,32	0,65	0,98	18,88	5,05	9,7
	кВТ	0	0	95	194	1871	3667	655,33	128
Кабельные линии	км	0	1,5	0	9,61	0,665	3,759	0,485	18,2
	кВТ	0	70	0	3615	345,8	10797	115,27	4827,3
ТП, КТП, РП	кВТ	17001	0	24003	0	36025	0	25677	

Планируемый объем максимальной мощности к присоединению на 2013 год

Таблица 4

1	Планируемый объем максимальной мощности к присоединению на 2013 год, кВТ		Планируемое количество технологических присоединений в 2013 году, шт.		Расходы на технологическое присоединение в 2013 году, руб.(чернила)	
	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
2	3	4	5	6	7	
до 15 кВТ	211,2	53,0	30,0	4,0	958 890	128 392

от 15 до 150 кВт	3 783,4	4 897,7	52,0	63,0	1 687 088	2 069 487
от 150 до 670 кВт	5 960,5	8 679,4	22,0	29,0	973 918	1 300 389
свыше 670 кВт до 8900 кВт	2 259,0	15 053,0	3,0	19,0	182 226	1 207 925
Всего	12 214,1	28 683,1	107,0	115,0	3 802 122	4 706 193

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, принят согласно письму министерства регионального развития Российской Федерации от 03.09.2012 № 23167-АП/08 в размере 5,68.

В составе расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, отсутствует налог на прибыль сетевой организации.

Экспертами произведен расчет стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение согласно представленным данным, в соответствии с главой IV Методических указаний.

C_1 – стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (в ценах 2013 г. без НДС) рассчитана с дифференциацией по мощности и уровню напряжения:

Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
		до 15 кВт	от 15 кВт до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
C_1	0,4 кВ	4540,25	445,91	163,38	80,67
	6-10 кВ	242,44	422,54	149,82	80,24
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	0,4 кВ	1794,48	173,39	62,1	26,03
	6-10 кВ	953,50	164,16	57,53	27,27
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0,4 кВ	1011,95	100,94	34,01	21,76
	6-10 кВ	539,93	95,69	30,61	20,93
Участие в осмотре должностным лицом	0,4 кВ	0	0	13,66	13,20

Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя <1>	6-10 кВ	0	0	12,36	10,70
--	---------	---	---	-------	-------

Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 определены в следующих размерах:

	Уровень напряжения кВ	Стандартизированная ставка
C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	180 933,18
	6-10 кВ	178 774,85
C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	570 845,24
	6-10 кВ	649 412,45
C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	1 230,33
	6-10 кВ	-

Расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности за 1 кВт мощности технологического присоединения произведен на основе разбивки НВВ, определенной сетевой организацией и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт определены в соответствии с главой III Методических указаний в следующих размерах:

		Уровень напряжения кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 кВт до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	0,4 кВ	1 794,48	173,39	62,1	26,03
		6-10 кВ	953,50	164,16	57,53	27,27
2.	Разработка сетевой организацией проектной	0,4 кВ	-	-	-	-

руб./кВт (без НДС)

	документации по строительству «последней мили»	6-10 кВ	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»					
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	7 918,42			
		6-10 кВ	7 714,04			
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	13 642,05			
		6-10 кВ	13 916,76			
3.3.	строительство пунктов секционирования		-	-	-	-
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределенных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	6 988,28			
		6-10 кВ	-			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0,4 кВ	1 011,95	100,94	34,01	21,76
		6-10 кВ	539,93	95,69	30,61	20,93
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя <1>	0,4 кВ	0	0	13,66	13,20
		6-10 кВ	0	0	12,36	10,70
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	0,4 кВ	1 733,82	171,59	53,61	19,68
		6-10 кВ	929,06	162,70	49,32	21,34

<1> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной

мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Кроме того, предлагается дополнить данное приложение примечанием следующего содержания:

В соответствии с пунктом 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, пунктом 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1:

1. Плата за одно присоединение для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) составляет не более 550 рублей (в том числе НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня 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.

2. Если заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащаяся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погребя, сараи и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

3. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится согласно данному приложению пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

4. Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится согласно данному приложению за объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

5. Заявитель, подающий заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной

мощностью:

- до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня 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, оплачивает работы в размере не более 550 рублей (в том числе НДС);

- до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в том числе и заявитель, подающий заявку на технологическое присоединение до 15 кВт, в случае превышения вышеуказанных расстояний, оплачивает работы в соответствии с данным приложением.

Необходимая валовая выручка по технологическому присоединению к электрическим сетям в 2013 году определена экспертами в размере **278 637,36 тыс. руб.**

Выпадающие доходы ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» определены в следующих размерах:

- от присоединения энергопринимающих устройств заявителей, плата за технологическое присоединение которых составляет не более 550 руб. (в том числе НДС) в размере **39 725,7 тыс.руб.**, при этом размер экономически обоснованной платы указанных заявителей составляет **13 764,1руб./кВт**, в том числе расходы ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», не связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - **1 402,43 руб./кВт**, указанные выпадающие доходы определены только по расходам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства;

- от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), осуществляющих оплату с рассрочкой на срок до 3 лет с даты фактического присоединения с внесением авансового платежа в размере 5 процентов размера платы за технологическое присоединение без выплаты процентов в размере 825,13тыс.руб.

Сумма выпадающих доходов в размере 40 577,83 тыс.руб. учитывается в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Экспертами определены следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»:

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы за технологическое присоединение
1.	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i$

2.	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + \left(\sum_i C_{2i} * L_{\text{вi}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{кi}} \right) * k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$
3.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + \left(\sum_i C_{2i} * L_{\text{вi}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{кi}} + \sum_i C_{4i} * N_i \right) * k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$

где:

$P_{\text{тп}}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C_{1i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), дифференцированные по уровням напряжения и объемам мощности;

N_i - объем максимальной мощности на i -том уровне напряжения, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$L_{\text{вi}}$, - протяженность воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

$L_{\text{кi}}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года,

рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Правление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области Р Е Ш И Л О :

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» согласно **Приложению № 1;**

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»**

Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности		
		до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
С ₁ – стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе:	0,4 кВ	662,39	163,38	80,67
	6-10 кВ	443,96	149,82	80,24
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	0,4 кВ	259,1	62,1	26,03
	6-10 кВ	172,6	57,53	27,27
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0,4 кВ	149,11	34,01	21,76
	6-10 кВ	100,45	30,61	20,93
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя <1>	0,4 кВ	0	13,66	13,20
	6-10 кВ	0	12,36	10,70
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	0,4 кВ	254,18	53,61	19,68
	6-10 кВ	170,91	49,32	21,34
С ₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	180 933,18		
	6-10 кВ	178 774,85		

С ₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	570 845,24
	6-10 кВ	649 412,45
С ₄ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	1230,33

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт согласно [Приложению № 2](#);

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО МРСК «Центра и Приволжья»
филиал «Калугаэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ
и максимальной мощности менее 8 900 кВт**

руб./кВт (без НДС)

		Уровень напряжения кВ	Заявленный максимальный объем мощности		
			до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	0,4 кВ	259,10	62,1	26,03
		6-10 кВ	172,60	57,53	27,27
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,4 кВ	-	-	-
		6-10 кВ	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»				
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	7 918,42		
		6-10 кВ	7 714,04		
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	13 642,05		
		6-10 кВ	13 916,76		
3.3.	строительство пунктов секционирования		-	-	-
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных	0,4 кВ	6 988,28		

	подстанций (КТП), распределенных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6-10 кВ	-		
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0,4 кВ	149,11	34,01	21,76
		6-10 кВ	100,45	30,61	20,93
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя <1>	0,4 кВ	0	13,66	13,20
		6-10 кВ	0	12,36	10,70
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	0,4 кВ	254,18	53,61	19,68
		6-10 кВ	170,91	49,32	21,34

<1> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

1.3. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно [Приложению № 3](#).

**Формулы для расчета
платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья»
филиал «Калугаэнерго»**

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы за технологическое присоединение
1.	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i$
2.	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + \left(\sum_i C_{2i} * L_{vi} + \sum_i C_{3i} * L_{ki} \right) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$
3.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + \left(\sum_i C_{2i} * L_{vi} + \sum_i C_{3i} * L_{ki} + \sum_i C_{4i} * N_i \right) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$

где:

$P_{\text{тп}}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C_{1i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), дифференцированные по уровням напряжения и объемам мощности;

N_i - объем максимальной мощности на i -том уровне напряжения, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

L_{vi} - протяженность воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

L_{ki} - протяженность кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

$K_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Примечание.

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в размере 550 рублей (в том числе НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня 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.

3. Определить выпадающие доходы ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»:

- от присоединения энергопринимающих устройств заявителей, плата за технологическое присоединение которых составляет не более 550 руб. (в том числе НДС), в размере 39 725,7 тыс. руб.;

- от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), осуществляющих оплату с рассрочкой на срок до 3 лет с даты фактического присоединения с внесением авансового платежа в размере 5 процентов размера платы за технологическое присоединение без выплаты процентов, в размере 852,13 тыс. руб.

Сумма выпадающих доходов в размере 40 577,83 тыс. руб. учитывается в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

4. Признать утратившими силу пункты 1-7 постановления министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 08.02.2012 № 53 - эк «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» на 2012 год».

4. Постановление вступает в силу с 1 января 2013 года.

5. Отделу ценообразования в электроэнергетики и регулирования деятельности гарантирующих поставщиков разработать Порядок предоставления сетевыми организациями материалов для установления платы за технологическое присоединение в которых предусмотреть разбивку по сечениям и маркам проводов кабелей и типам трансформаторных подстанций.

6. Сетевой организации обеспечить подготовку материалов в соответствии с разработанным Порядком.

7. Обеспечить согласование параметров по сечениям и маркам проводов кабелей и типам трансформаторных подстанций с министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства и министерством экономического развития Калужской области.

Голосовали:

Богданов В.П.

- голосовал «против» в связи с не направлением материалов (внесено дополнительным вопросом).

Логашов А.А.

- воздержался по принятию тарифов в связи с тем, что при принимаемом консолидированном решении могут быть разногласия с организацией по устанавливаемым тарифам и при рассмотрении жалоб, поступивших в ФАС по Калужской области невозможно объективного рассмотрения.

За - 7

Против - 1

Воздержалось - 1

Решение принято в соответствии с экспертным заключением в форме постановления (прилагается).

Выписка верна: Секретарь Правления

Е.А. Горелова