

Галимову Р.Р.

РЕГИОНАЛЬНАЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ



УДМУРТ ЭЛЬКУНЛЭН  
ДЫКУЖЫМЪЯ ИНТЫЫСЬ  
ӨРИЕЗ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14 сентября 2012 г.

№ 10/34

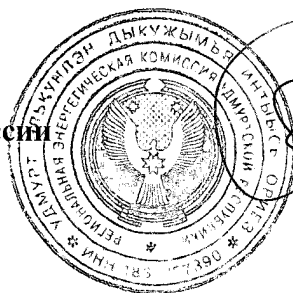
г. Ижевск

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 23 марта 2012 г. № 3/8 «О долгосрочных параметрах регулирования для ОАО «НИТИ «Прогресс» на 2012-2014 годы и индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «НИТИ «Прогресс» и филиалом «Удмуртэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2012-2014 годы (г. Ижевск)»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и постановлением Правительства Удмуртской Республики от 23 июля 2012 г. № 319 «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики» Региональная энергетическая комиссия Удмуртской Республики **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

Изложить приложение 3 к постановлению Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 23 марта 2012 г. № 3/8 «О долгосрочных параметрах регулирования для ОАО «НИТИ «Прогресс» на 2012-2014 годы и индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «НИТИ «Прогресс» и филиалом «Удмуртэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2012-2014 годы (г. Ижевск)» в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

Председатель  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики



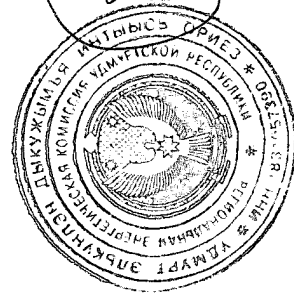
А. Н. Сивцов

Приложение  
к постановлению Региональной  
энергетической комиссии  
Удмуртской Республики  
от 14 сентября 2012 г. № 10/34

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между ОАО «НИТИ «Прогресс»  
и филиалом «Удмуртэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»**

(без НДС)

Наименование сетевой организации	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	3	4	5
	2012	20 954,18	54,19	148,72
ОАО «НИТИ «Прогресс»	2013	30 011,51	80,73	208,98
	2014	28 811,21	81,58	211,56



*(Handwritten signature)*

**Председатель  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики**

**А. Н. Сивцов**

**Заключение  
по корректировке тарифа на передачу электрической энергии по сетям  
ОАО "НИТИ Прогресс"**

**на 2013 год в рамках долгосрочного периода 2012-2014 годы.**

1. Краткая характеристика организации									
1.1.	Основной вид деятельности организации-	разработка и производство сварочного оборудования, шинного оборудования для промышленности, сервисного оборудования для нефтедобывающей промышленности, специального и нестандартного оборудования, инжиниринг механообработывающих производств.							
1.2.	Право владения теплоэнергетическими объектами	собственность							
1.3.	Протяженность сетей, км	ВН-	0,00	СН1-	0,00	СН2-	0,00	НН-	18,6
1.4.	Присоединенная мощность, кВт*А	13,325							
1.5.	Заявленная мощность сторонних потребителей, МВт	18370							
1.6.	Количество сторонних потребителей	751,766							
1.7.	Действующий тариф на услуги по передаче электрической энергии	ставка на содержание сетей, руб./МВт в месяц (1 и 2 полугодие)	36 731,16	20 954,18	ставка на компенсацию потерь, руб./МВт.ч	83,15	54,19		
1.8.	Дата ввода в действие тарифов	от 23 марта 2012 года							
1.9.	Реквизиты решения РЭК	№ 3/8							
1.10.	Утвержденная НВВ на 2012 г.	2 413,90 тыс.руб.	в том числе доля на сторонних потребителей				89,23%		
1.11.	Утвержденная НВВ на 2013 г.	2 315,23 тыс.руб.	в том числе доля на сторонних потребителей				95,91%		
1.14.	Отчетность по форме 46-ЭЭ	отсутствует							
1.15.	Наличие утвержденных нормативов или экспертизы потерь (реквизиты решения, на какой год)	Приказ Минэнерго России от 18 августа 2011 года № 358 об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2012 год - 4,46%							
3. Анализ объемов услуг по передаче электрической энергии									
		2013 год (утв.)	2013 год (предложение организации)	2013 год (к утверждению с учетом корректировки)	пояснение к предложению РЭК				
3.1.	Планируемый объем отпуска в сеть на 2013 год, тыс.кВт.ч	16000,00		16000,00	поступление в сеть и объем услуг учтены в соответствии с договором с филиалом "Удмуртэнерго" на 2013 год, на основании приказа Минэнерго на 2012 год признан обоснованным процент потерь при передаче электроэнергии сторонним потребителям - 4,46%				
3.2.	полезный объем услуг сторонним потребителям, тыс.кВт.ч	6650,00		7020,00					
3.3.	заявленная мощность сторонних потребителей, МВт	2,50		2,50					
3.4.	потери в сетях всего, тыс.кВт.ч	714,19		714,19					
3.5.	в том числе потери на сторонних потребителей	310,70		327,99					
3.6.	% потерь	4,46%		4,46%					
4. Анализ необходимой валовой выручки по регулируемой деятельности на 2013 год									
	Наименование статьи	2013 год (утв.)	2013 год (предложение организации)	2013 год (к утверждению с учетом корректировки)	пояснение к предложению РЭК				
4.1.	индекс потребительских цен	5,90%		5,90%					
4.2.	индекс изменения количества активов	0,00%		0,00%					
4.3.	итого коэффициент индексации	104,84%		104,84%					
4.13.	ИТОГО подконтрольные расходы	2118,72		2118,72	Корректировка подконтрольных расходов и неподконтрольных расходов не произведена в связи с тем, что планируемые параметры расчета тарифов не изменились (согласно п. 11 Методических указаний ФСТ РФ от 17 февраля 2012 года)				
4.24.	ИТОГО неподконтрольные расходы	196,51		196,51					
4.25.	Корректировка по факту, в том числе	0,00		0,00					
4.26.	Корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	0,00		0,00					
4.27.	ИТОГО НВВ на содержание сетей	2315,23		2315,23					
4.28.	Доля НВВ на сторонних потребителей пропорционально полезному отпуску по уровням напряжения, %	35,8%		38,9%	доля НВВ на содержание сетей, относимая на сторонних потребителей, увеличилась на основании данных по договору с филиалом ОАО "Удмуртэнерго" на 2013 год				
4.29.	НВВ на содержание сетей, относимая на сторонних потребителей услуг, тыс.руб.	829,91		900,35					



## Электрическая мощность по диапазонам напряжения

№ п.п.	Показатели	2010 год утверждено			2010 год факт			2011 год утверждено			2011 год ожидаемое			2012 год предложение организации			2012 год принято РЭК УР			2013 год принято РЭК УР			2013 год принято РЭК (с учетом корректировки)		
		Всего	СН2	НН	Всего	СН2	НН	Всего	СН2	НН	Всего	СН2	НН	Всего	СН2	НН	Всего	СН2	НН	Всего	СН2	НН	Всего	СН2	НН
1	2	3	6	7	8	11	12	13	16	17	18	21	22	23	26	27	31	32	38	41	42				
1.	Поступление мощности в сеть ,	3,34	3,34	2,15	3,80	3,80	2,13	3,80	3,80	2,13	3,80	3,80	2,13	4,68	4,68	2,51	4,68	2,49	4,68	4,68	2,49	4,68	4,68	2,56	
1.1.	из собственной сети, всего	0,00	0,00	2,15	0,00	0,00	2,13	0,00	0,00	2,13	0,00	0,00	2,13	0,00	0,00	2,51	0,00	2,49	0,00	0,00	2,49	0,00	0,00	2,56	
	в том числе из сети																								
	МСК																								
	ВН																								
	СН1																								
	СН2																								
1.2.	от электростанций ПЭ			2,15			2,13			2,13						2,51		2,49			2,49			2,56	
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00					0,00						
1.4.	от других организаций	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00					0,00						
2.	Потери в сети	3,34	3,34		3,80	3,80		3,80	3,80		3,80	3,80		4,68	4,68		4,68		4,68	4,68		4,68	4,68		
	то же в %	0,14	0,13	0,01	0,18	0,17	0,01	0,18	0,17	0,01	0,18	0,17	0,01	0,18	0,17	0,01	0,19	0,02	0,21	0,19	0,02	0,21	0,19	0,02	
3.	Мощность на производ. и хоз. нужды	4,32	3,94	0,59	4,74	4,47	0,47	4,74	4,47	0,47	4,74	4,47	0,47	3,85	3,63	0,40	4,04	0,69	4,41	4,04	0,69	4,41	4,04	0,67	
4.	<b>Полезный отпуск мощности</b>	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00					0,00			0,00			
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собств. потр.	3,19	3,21	2,13	3,62	3,63	2,12	3,62	3,63	2,12	3,62	3,63	2,12	4,50	4,51	2,50	4,49	2,47	4,47	4,49	2,47	4,47	4,49	2,54	
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность сторонних в том числе: сальдо переток (Транзит) в другие организации	2,12		2,12	1,42		1,42	1,42		1,42	1,42		1,42	2,00	2,00	2,00	1,97	1,97	1,97		1,97	1,97		1,97	
	сальдо переток в сопредельные регионы	1,07	1,06	0,01	2,20	1,50	0,70	2,20	1,50	0,70	2,20	1,50	0,70	2,50	2,00	0,50	2,00	0,50	2,50	2,00	0,50	2,50	2,00	0,57	
4.3.	проверка	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00					0,00			0,00			
5.	проверка	0,00		-0,0	0,00			0,00			0,00			0,00					0,00			0,00			

## РАСЧЕТ РАСХОДОВ в 2012-2013 гг.

Расчет коэффициента индексации		Плановые показатели		
		2012 утв.	2013 (утв.)	2013 с учетом корректировки
индекс потребительских цен	%	5,1%	5,9%	5,9%
индекс эффективности подконтрольных расходов	%		1,0%	1,0%
количество активов	у.е.	151,1	151,1	151,1
индекс изменения количества активов	%			0,00%
коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%		75,0%	75,0%
<b>показатели надежности и качества</b>				
максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	%	1,0%	2,0%	2,0%
<b>итога коэффициент индексации</b>			<b>104,8%</b>	<b>104,8%</b>

## 1. Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2012 утв.	2013 (утв.)	2013 с учетом корректировки	Размер корректировки
1.1.	Сырье, основные материалы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	из них на ремонт	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Работы и услуги производ. характера	тыс.руб.	1 178,1	1 235,1	1 235,1	0,0
	из них на ремонт	тыс.руб.	1 178,1	1 235,1	1 235,1	0,0
1.4.	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	624,8	655,0	655,0	0,0
	в том числе оплата труда производственного персонала	тыс.руб.	624,8	655,0	655,0	0,0
	из них на ремонт	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Прочие затраты	тыс.руб.	218,0	228,6	228,6	0,0
1.6.	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Льготы, компенсации и проч. выплаты по Колдоговору	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Дивиденды по акциям	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.9.	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	в том числе расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>1.10.</b>	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 020,9</b>	<b>2 118,72</b>	<b>2 118,72</b>	<b>0,00</b>

## 2. Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2012 утв.	2013 (утв.)	2013 с учетом корректировки	Размер корректировки
2.1.	Финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	ВН	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	СН1	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	СН2	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	НН	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
2.2.	Амортизация	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	ВН	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	СН1	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	СН2	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	НН	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
2.3.	Коммунальные услуги, в том числе электрическая энергия	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	отопление	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	ГВС	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
2.4.	Страховые взносы социального характера	тыс.руб.	187,4	196,5	196,5	0,0
2.5.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
2.6.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	ВН	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	СН1	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	СН2	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	НН	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
2.8.	Прочие налоги и сборы, в том числе плата за землю	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0
	налог при упрощенной системе налогообложения	тыс.руб.				0,0
2.9.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.				0,0
2.10.	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (пункт 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.				0,0
<b>2.11.</b>	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>187,4</b>	<b>196,51</b>	<b>196,51</b>	<b>0,00</b>



**Тарифы на услуги по передаче электрической энергии (приложение РЭК на 2013-2015 годы)**

№	Тарифы на услуги по передаче электрической энергии	Утверждено на 2012 год (в среднем по году)	Утверждено на 2012 год 1 полугодие	Утверждено на 2012 год 2 полугодие	Утверждено на 2013 год до корректировки	корректировка 1 полугодие 2013 год	корректировка 2 полугодие 2013 год	Рост тарифов в 2013 г. к уровню 2012 г., %	Рост тарифов в 2013 г. (корректировка) к уровню 2012 г., %	Рост тарифов в 2013 г. (корректировка) к уровню 2013 г., %
2.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	198,79	248,85	148,72	199,65	208,98	208,98	100,43%	105,13%	104,68%
2.1.	-плата за содержание электрических сетей (руб./МВт.ч.)	130,12	165,70	94,53	124,80	128,25	128,25	95,91%	98,57%	102,77%
2.1.1.	-плата за содержание электрических сетей на заявленную мощность (руб./МВт в месяц)	28 842,67	36731,16	20 954,18	27 663,72	30 011,51	30 011,51	95,91%	104,05%	108,49%
2.2.	- ставка по оплате технологического расхода электрической энергии на ее передачу (руб./МВт.ч.)	68,67	83,15	54,19	74,85	80,73	80,73	109,00%	117,56%	107,86%