

Приложение 1 к решению региональной
службы по тарифам Нижегородской области
от 29 января 2016 года № 1/1

«Приложение 2 к решению региональной
службы по тарифам Нижегородской области
от 25 декабря 2015 года № 53/1

Размер экономически обоснованных единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Нижегородской области
на 2016 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 Нижегородской области:					
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	553 515,91	511 796,00	642 520,92	1 125 630,72
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	108,74	252,85	401,92	814,19
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1, 05527	1, 23852	1, 71305	3, 39458
1.2.	Экономически обоснованные 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	826 047,54	692 225,19	764 702,86	1 001 720,85
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	119,61	278,14	442,11	895,61
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1, 53036	1, 59861	1, 98037	3, 15129
№ 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	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПАВЛОВОЭНЕРГО», г. Павлово Нижегородской области	160184,91		-142,9797		
2	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ», г. Нижний Новгород	448 220,27		-117,89414		
3	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СТН-ЭНЕРГОСЕТИ», г. Нижний Новгород	42 581,57		274,55497		
4	ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНССЕТЬКОМ-ВОЛГА», г. Дзержинск Нижегородской области	103 379,02				
5	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СИБУР-НЕФТЕХИМ», г. Дзержинск Нижегородской области	19 897,66				
6	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГОСЕРВИС», г. Нижний Новгород	47 773,24				
7	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ», г. Нижний Новгород	18 834,84				
8	МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЫКСАЭНЕРГО», г. Выкса Нижегородской области	36 983,49		1 261,22		

9	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САРОВСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», г. Саров Нижегородской области	188 940,58	-1308,93723
10	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЗАВОЛЖСКИЙ МОТОРНЫЙ ЗАВОД», г. Заволжье Городецкого муниципального района Нижегородской области	12276,10	
11	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НИЖЕГОРОДСКИЙ АВИАСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД «СОКОЛ», г. Нижний Новгород	8491,32	
12	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НИЖЕГОРОДСКИЙ ТЕЛЕВИЗИОННЫЙ ЗАВОД ИМ. В.И. ЛЕНИНА», г. Нижний Новгород	4937,35	
13	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО», р.п. Решетиха Володарского муниципального района Нижегородской области	11624,35	
14	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТЕПЛОЭНЕРГО», г. Нижний Новгород	4396,92	
15	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СИНТЕЗ СЕРВИС-1», г. Дзержинск Нижегородской области	22751,79	
16	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЦЕНТР «НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ИЗМЕРИТЕЛЬНЫХ СИСТЕМ ИМ.Ю.Е. СЕДАКОВА», г. Нижний Новгород	6372,73	
17	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НОВАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ», г. Нижний Новгород	5718,47	
18	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ», г. Москва	71760,80	
19	ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНС-СИГНАЛ», г. Нижний Новгород	2029,30	
20	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЗАВОД	1601,66	

	«КРАСНОЕ СОРМОВО», г. Нижний Новгород		
21	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ «ПРАВДИНСКИЙ РАДИОЗАВОД», г. Балахна Нижегородской области	4594,27	
22	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОВСКИЙ АВТОБУС», г. Павлово Нижегородской области	2379,64	
23	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОФИТ», г. Нижний Новгород	10232,66	
24	ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЗАВОД ИМЕНИ Я.М.СВЕРДЛОВА», г. Дзержинск Нижегородской области	686,52	
25	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОБОРОНЭНЕРГО», г. Москва	66318,21	98,96
26	ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СВЕТ», г. Бор Нижегородской области	30 053,18	
27	ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕРГО ГРУПП», г. Нижний Новгород	6 183,78	
28	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЗАВОД КРАСНЫЙ ЯКОРЬ», г. Нижний Новгород	2 319,19	
29	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭЙ ДЖИ СИ БОРСКИЙ СТЕКОЛЬНЫЙ ЗАВОД», г. Бор Нижегородской области	15 390,14	
30	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГОТРАНС», г. Нижний Новгород	11 919,79	
31	ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭТНА», г. Нижний Новгород	21 902,01	
32	ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КОНЦЕРН «ТЕРМАЛЬ», г. Нижний Новгород	3432,22	
33	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НИЖЕГОРОДСКИЙ МАСЛО-ЖИРОВОЙ КОМБИНАТ», г. Нижний Новгород	1921,27	

34	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НИЖЕГОРОДСКИЙ МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД», г. Нижний Новгород	8511,20	
35	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПОЛИГРАФКАРТОН», г. Балахна Нижегородской области	1147,63	
36	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЕКТРОСЕТИ», г. Нижний Новгород	204962,38	1,079
37	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород	455 419,28	109,8066
38	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород	430316,79	-956,08122
39	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЛУКОЙЛ- ЭНЕРГОСЕТИ», г. Москва	97398,43	
40	ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПРОМЫШЛЕННЫЕ КОМПЬЮТЕРНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ», г. Нижний Новгород	355261,94	2541,876
41	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭЛЕКТРОСЕТЬ», г. Нижний Новгород	3692,71	
42	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород	27182,54	5,52079
43	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КСТОВСКИЕ ЭНЕРГОСЕТИ», г.Нижний Новгород	14914,36	
44	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПСК «ТРАНСЭНЕРГО», г. Павлово Нижегородской области	10464,71	

45	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАПРОЛАКТАМ-ЭНЕРГО», г. Дзержинск Нижегородской области	13818,96	
46	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЕКТРОМОНТАЖНАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород	55211,12	
47	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКИЕ ПРОМЫШЛЕННЫЕ СЕТИ», г. Нижний Новгород	9663,87	
48	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КОММУНАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород	19096,11	
49	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород	20603,36	
50	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЗАВОД «ЭЛЕКТРОМАШ», г. Нижний Новгород	823,28	
51	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», г. Нижний Новгород	17 533 990,67 ^{<*>}	52 509,1
ВСЕГО<*>		20 658 568,59	54 276,23

<*> - с учетом затрат на оплату услуг по передаче электрической энергии публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», г. Москва, на уровне напряжения ВН1.».

Приложение 2к решению региональной
службы по тарифам Нижегородской области
от 29 января 2016 года № 1/1

«Приложение 5 к решению региональной
службы по тарифам Нижегородской области
от 25 декабря 2015 года № 53/1

Цены (тарифы)
на услуги по передаче электрической энергии по уровню
напряжения (ВН1)¹
на 2016 год
(тарифы указываются без учета НДС)

№ п/п	Цены (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2		3	4	5
	Двухставочный тариф				
1.1	ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·мес.	$T^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}} + (286,44 * \frac{\mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}}{\mathcal{E}_{\text{М}}^{\text{ВН1}}})$	$T^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}} + (143,22 * \frac{\mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}}{\mathcal{E}_{\text{М}}^{\text{ВН1}}})$
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·ч.	$T^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}} * \text{НТПЭ}$	$T^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}} * \text{НТПЭ}$
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$T_{\text{сод1}}^{\text{ФСК}}$	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание: объектов	руб./МВт·мес.	144 686,52	155 541,58

		электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации			
2.2	$S^{ПС}$	ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	руб./МВт·ч.	286,44	143,22
2.3	K_i	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	%	34	67
2.4	$T_{\text{пог } i}^{\text{ФСК}}$	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 потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт·ч.	$T_{i, m} = \frac{S_{i, m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i, m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i, m} = \frac{S_{i, m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i, m}^{\text{факт_э/э}}}$
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	%	3,27%	3,27%
		220 кВ и ниже	%	4,22%	4,22%

1 - Используемые в настоящем приложении термины и обозначения соответствуют понятиям, отраженным в Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178. Остальные составляющие формулы являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении.

$T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации, утвержденная Федеральной антимонопольной службой на 2016 год, рублей/МВт*мес.;

$T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}}$ - 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 потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденная Федеральной антимонопольной службой на 2016 год, рублей/МВт*ч;

$\mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}$ - фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителю на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (месяц), МВт*ч;

$\mathcal{E}_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$ - фактический объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (месяц), МВт;

$S_{i, m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}$ - 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 определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента, отражающего соотношение потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети в предшествующие два года, и 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;

$V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}$ - 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;

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, процентов.».