



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ-АЛАНИЯ
(РСТ РСО-Алания)**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 28

от 27 октября 2016 года

г. Владикавказ

**Об установлении индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между
смежными сетевыми организациями на территории Республики Северная
Осетия – Алания на 2016 год**

В соответствии с Федеральным Законом от 26 марта 2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2, приказом Федеральной антимонопольной службы России от 19 апреля 2016 года №484/16, на основании Положения о Региональной службе по тарифам Республики Северная Осетия – Алания, утвержденного Постановлением Правительства Республики Северная Осетия – Алания от 2 февраля 2016 года № 24, Региональная служба по тарифам Республики Северная Осетия-Алания

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Признать утратившим силу постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 29 января 2016 года №3 «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями на территории Республики Северная Осетия-Алания на 2016 год».

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между смежными сетевыми организациями на территории Республики Северная Осетия - Алания на 2016 год с календарной разбивкой согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

3. Данное постановление вступает в силу с 1 ноября 2016 года.

Руководитель



А.М. Кумаритов

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории
Республики Северная Осетия - Алания на 2016 год**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	
1	СОФ ОАО «МРСК СК» – Филиал "Трансэнерго" ОАО «РЖД»	295 960,899	11,293	0,667	372,043	0,005	0,858
2	Филиал "Трансэнерго" ОАО «РЖД» – МУП «Моздокские электрические сети»	483 690,460	230,830	1,398	494,031	0,089	1,274
3	СОФ ОАО «МРСК СК» – МУП «Моздокские электрические сети»	483 690,460	230,830	1,238	494,031	0,089	1,238
4	СОФ ОАО «МРСК СК» – ООО "Осетия-энергосети"	375 241,051	35,523	0,848	627,096	0,023	1,382
5	СОФ ОАО «МРСК СК» – МП "Дигорская городская сетевая компания"	197 697,841	172,218	0,577	432,017	0,217	1,105
6	ООО "Осетия-энергосети" – ООО "Бесланэнерго"	109 855,432	78,149	0,236	621,509	0,038	0,913
7	СОФ ОАО «МРСК СК» – филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"	187,658	0,298	0,001	381,771	0,299	1,133
8	СОФ ОАО «МРСК СК» – ОАО "Иристонэнерго"	262 248,839	125,582	1,154	362,619	0,138	1,560
9	СОФ ОАО «МРСК СК» – ЗАО "Ток-Осетия"	377 636,914	33,731	1,171	480,281	0,064	1,510
10	СОФ ОАО «МРСК СК» – МП «АРИС»	374 770,933	4,173	0,807	508,088	0,055	1,143
11	СОФ ОАО «МРСК СК» – ООО "ПРОСВЕТ"	565 997,767	67,736	1,296	544,059	0,080	1,261

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год
2. Индивидуальные тарифы устанавливаются по субъекту Российской Федерации согласно заключенным договорам.



**Основные показатели деятельности
Северо-Осетийского филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа" в первом полугодии 2016 года**

№ п/п	Наименование	Всего	в т.ч. по диапазонам напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Прием в сеть					
	Э, млн.кВт.ч	830,84	830,84	-	-	-
	N, мощность	322,78	322,78	-	-	-
	в том числе					
1.1.	от ОАО "ФСК"					
	Э, млн.кВт.ч	830,84	830,84			
	N, мощность	322,78	322,78			
1.2.	от ОАО "Оборонэнерго"					
	Э, млн.кВт.ч	-	-	-	-	-
	N, мощность	-	-	-	-	-
1.3.	из сетей розничной генерации					
	Э, млн.кВт.ч	-				
	N, мощность	-				
2	Потери					
	Э, млн.кВт.ч	178,19				
	N, мощность	67,08				
3	Транзит в смежную сеть:					
	Э, млн.кВт.ч	139,29	123,02	4,43	11,43	0,41
	N, мощность	50,42	44,15	1,79	4,33	0,15
3.1.	АО "Оборонэнерго"					
	Э, млн.кВт.ч	10,77	5,11	1,76	3,49	0,41
	N, мощность	3,92	1,86	0,64	1,27	0,15
3.2.	ООО "Осетия-Энергосети"					
	Э, млн.кВт.ч	25,47	20,81	-	4,66	-
	N, мощность	9,19	7,51	-	1,68	-
3.3.	МУП "Моздокские эл.сети"					
	Э, млн.кВт.ч	35,33	33,62	-	1,71	-
	N, мощность	12,26	11,85	-	0,40	-
3.4.	ОАО "РЖД"					
	Э, млн.кВт.ч	31,37	31,35	-	0,01	0,00
	N, мощность	11,58	11,57	-	0,01	0,00
3.5.	МУП "АРИС"					
	Э, млн.кВт.ч	17,23	15,98	1,26	-	-
	N, мощность	6,15	5,70	0,45	-	-
3.6.	МП "ДГСК"					
	Э, млн.кВт.ч	9,62	9,44	0,07	0,11	-
	N, мощность	3,28	3,22	0,02	0,04	-
3.7.	ОАО "Иристонстекло"					
	Э, млн.кВт.ч	1,40	-	-	1,40	-
	N, мощность	0,91	-	-	0,91	-
3.8.	ЗАО "Ток-Осетия"					
	Э, млн.кВт.ч	1,35	-	1,35	-	-
	N, мощность	0,68	-	0,68	-	-
3.9.	ООО "ПРОСВЕТ"					
	Э, млн.кВт.ч	6,76	6,71	-	0,05	-
	N, мощность	2,45	2,43	-	0,02	-

3	Полезный отпуск	-				
	Э, млн.кВт.ч	513,36	61,41	16,82	136,58	298,56
	N, мощность	150,80	23,37	7,16	42,44	77,82
3.1.	Население,					
	город Э, млн.кВт.ч	104,03				104,03
	N, мощность	23,75				23,75
	сельское					
	Э, млн.кВт.ч	105,10			14,94	90,16
	N, мощность	24,00			3,41	20,58
3.2.	Бюджетные организации					
	Э, млн.кВт.ч	77,64	0,98	0,00	38,25	38,40
	N, мощность	24,97	0,37	0,00	12,27	12,32
3.3.	Прочие потребители					
	Э, млн.кВт.ч	226,59	60,43	16,81	83,39	65,96
	N, мощность	78,08	22,99	7,16	26,76	21,17
4	Единые котловые тарифы					
4.1.	Население городское					
	одноставочный	руб./МВт·час.	2 064,73	2 064,73	2 064,73	2 064,73
	ставка за содержание сетей	руб./МВт·час.	1 637,79	1 637,79	1 637,79	1 637,79
	ставка на оплату потерь	руб./МВт·час.	426,94	426,94	426,94	426,94
4.2.	Население с ЭНУ и сельское нас.					
	одноставочный	руб./МВт·час.	1 141,00	1 141,00	1 141,00	1 141,00
	ставка за содержание сетей	руб./МВт·час.	714,06	714,06	714,06	714,06
	ставка на оплату потерь	руб./МВт·час.	426,94	426,94	426,94	426,94
4.3.	Бюджетные потребители					
	одноставочный	руб./МВт·час.	1 470,04	1 975,47	2 254,13	2 667,44
	ставка за содержание сетей	руб./МВт·мес.	628 880,05	753 129,73	1 085 753,92	1 163 723,81
	ставка на оплату потерь	руб./МВт·час.	34,18	51,05	163,74	426,94
4.4.	Прочие потребители					
	одноставочный	руб./МВт·час.	1 470,04	1 975,47	2 254,13	2 667,44
	ставка за содержание сетей	руб./МВт·мес.	628 880,05	753 129,73	1 085 753,92	1 163 723,81
	ставка на оплату потерь	руб./МВт·час.	34,18	51,05	163,74	426,94
5	Расчет НВВ от потребителей услуг по ЕКТ, тыс. руб.					
5.1.	Население	334 721				317 676
5.1.1.	городское	214 802				214 801,86
5.1.2.	сельское	119 919			17 045	102 874
5.2.	Бюджетные организации	190 107	1 446	9	86 215	102 437
5.3.	Прочие потребители	485 958	88 828	33 215	187 973	175 943
	Итого:	1 010 786,90	90 273,56	33 223,89	291 233,93	596 055,52
6	Выручка по индивидуальным тарифам, тыс.руб.	117 656,21				
1	АО "Оборонэнерго"	7,62				
2	ООО "Осетия-Энергосети"	21 605,89				
3	МУП "Моздокские эл.сети"	43 728,98				
4	ОАО "РЖД"	20 908,73				
5	МУП "АРИС"	13 898,70				
6	МП "ДГСК"	5 549,15				
7	ОАО "Иристонстекло"	1 609,95				
8	ЗАО "Ток-Осетия"	1 584,13				
9	ООО "ПРОСВЕТ"	8 763,05				
	Выручка СОФ ПАО "МРСК СК" всего, тыс.руб.	1 128 443				
7	Собственные расходы на передачу, тыс.руб.:	1 128 443				
7.1.	содержание собственных сетей	965 117,44				
7.2.	оплата потерь	163 325,68				
7.3.	Оплата услуг Владгорсвет	-				
	содержание собственных сетей	-				



**Основные показатели деятельности
Северо-Осетинского филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа" во втором полугодии 2016 года**

№ п/п	Наименование	Всего	в т.ч. по диапазонам напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Прием в сеть					
	Э, млн.кВт.ч	824,16	824,16	-	-	-
	N, мощность	320,19	320,19	-	-	-
	в том числе					
1.1.	от ОАО "ФСК"					
	Э, млн.кВт.ч	824,16	824,16			
	N, мощность	320,19	320,19			
1.2.	от Просаста					
	Э, млн.кВт.ч	-	-	-	-	-
	N, мощность	-	-	-	-	-
1.3.	из сетей розничной генерации					
	Э, млн.кВт.ч	-				
	N, мощность	1,51				
2	Потери					
	Э, млн.кВт.ч	176,81				
	N, мощность	62,88				
3	Транзит в смежную сеть:					
	Э, млн.кВт.ч	135,14	120,82	3,72	10,20	0,40
	N, мощность	50,65	44,98	1,49	4,04	0,15
3.1.	АО "Оборонэнерго"					
	Э, млн.кВт.ч	9,90	5,04	1,64	2,83	0,39
	N, мощность	3,61	1,84	0,60	1,03	0,15
3.2.	ООО "Осетия-Энергосети"					
	Э, млн.кВт.ч	24,23	19,83	-	4,40	-
	N, мощность	8,75	7,16	-	1,59	-
3.3.	МУП "Моздокские эл.сети"					
	Э, млн.кВт.ч	33,31	31,69	-	1,62	-
	N, мощность	12,92	12,34	-	0,58	-
3.4.	ОАО "РЖД"					
	Э, млн.кВт.ч	32,53	32,52	-	0,01	0,00
	N, мощность	12,43	12,43	-	0,00	0,00
3.5.	МУП "АРИС"					
	Э, млн.кВт.ч	16,92	15,88	1,04	-	-
	N, мощность	6,04	5,67	0,37	-	-
3.6.	МП "ДГСК"					
	Э, млн.кВт.ч	9,54	9,37	0,05	0,11	-
	N, мощность	3,27	3,20	0,03	0,04	-
3.7.	ОАО "Иристонстекло"					
	Э, млн.кВт.ч	1,18	-	-	1,18	-
	N, мощность	0,77	-	-	0,77	-
3.8.	ЗАО "Ток-Осетия"					
	Э, млн.кВт.ч	0,99	-	0,99	-	-
	N, мощность	0,50	-	0,50	-	-
3.9.	ООО "ПРОСВЕТ"					
	Э, млн.кВт.ч	6,55	6,50	-	0,05	-
	N, мощность	2,37	2,35	-	0,02	-

3	Полезный отпуск	-				
	Э, млн.кВт.ч	512,20	65,95	18,02	143,72	284,52
	N, мощность	139,21	16,92	3,95	43,63	74,71
3.1.	Население,					
	город Э, млн.кВт.ч	92,46				92,46
	N, мощность	21,11				21,11
	сельское					
	Э, млн.кВт.ч	93,41			13,28	80,13
	N, мощность	21,33			3,03	18,29
3.2.	Бюджетные организации					
	Э, млн.кВт.ч	83,26	1,06	0,01	41,01	41,19
	N, мощность	26,03	0,27	0,00	12,77	12,99
3.3.	Прочие потребители					
	Э, млн.кВт.ч	243,07	64,89	18,01	89,42	70,74
	N, мощность	70,74	16,65	3,95	27,83	22,31
4	Единые котловые тарифы					
4.1.	Население городское					
	одноставочный	руб./МВт·час.	2 276,02	2 276,02	2 276,02	2 276,02
	ставка за содержание сетей	руб./МВт·час.	1 734,72	1 734,72	1 734,72	1 734,72
	ставка на оплату потерь	руб./МВт·час.	541,30	541,30	541,30	541,30
4.2.	Население с ЭНУ и сельское нас.	-				
	одноставочный	руб./МВт·час.	1 318,39	1 318,39	1 318,39	1 318,39
	ставка за содержание сетей	руб./МВт·час.	777,09	777,09	777,09	777,09
	ставка на оплату потерь	руб./МВт·час.	541,30	541,30	541,30	541,30
4.3.	Бюджетные потребители	-				
	одноставочный	руб./МВт·час.	1 755,88	2 359,57	2 632,46	3 080,52
	ставка за содержание сетей	руб./МВт·мес.	1 115 957,80	1 749 938,48	1 301 293,19	1 344 377,08
	ставка на оплату потерь	руб./МВт·час.	38,39	57,39	202,25	536,25
4.4.	Прочие потребители	-				
	одноставочный	руб./МВт·час.	1 755,88	2 359,57	2 632,46	3 080,52
	ставка за содержание сетей	руб./МВт·мес.	1 115 957,80	1 749 938,48	1 301 293,19	1 344 377,08
	ставка на оплату потерь	руб./МВт·час.	38,39	57,39	202,25	536,25
5	Расчет НВВ от потребителей услуг по ЕКТ, тыс. руб.					
5.1.	Население	333 593				316 088
5.1.1.	городское	210 443				210 443
5.1.2.	сельское	123 149			17 504	105 645
5.2.	Бюджетные организации	236 712	1 855	12	107 970	126 875
5.3.	Прочие потребители	609 766	113 943	42 501	235 405	217 917
	Итого:	1 180 069,77	115 797,89	42 512,90	360 879,28	660 879,70
6	Выручка по индивидуальным тарифам, тыс.руб.	155 335,46				
	АО "Оборонэнерго"	11 214,12				
	ООО "Осетия-Энергосети"	33 473,80				
	МУП "Моздокские эл.сети"	41 252,60				
	ОАО "РЖД"	27 914,78				
	МУП "АРИС"	19 341,61				
	МП "ДГСК"	10 539,28				
	ОАО "Иристонстекло"	1 840,91				
	ЗАО "Ток-Осетия"	1 496,78				
	ООО "ПРОСВЕТ"	8 261,58				
	Выручка СОФ ПАО "МРСК СК" всего, тыс.руб.	1 335 405				
7	Собственные расходы на передачу, тыс.руб.:	1 335 405				
7.1.	содержание собственных сетей	1 133 261,69				
7.2.	оплата потерь	202 143,54				
7.3.	Оплата услуг Владгорсвет	-				
	содержание собственных сетей	-				



Подконтрольные расходы СОФ ПАО "МРСК Северного Кавказа" на 2016 год

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2016 план МРСК	2016 план РСТ
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	337 855,2	329 629,8
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		166 294,0
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		163 335,8
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.		535 004,8
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,0	175 839,4
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	60 554,1
1.3.2.1.	услуги связи	тыс.руб.		8 364,9
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		31 695,1
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		59,2
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		4 244,9
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		392,6
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		15 797,3
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		6 897,4
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		2 988,7
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		4 563,5
1.3.6.	расходы на страхование	тыс.руб.		5 424,1
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.		95 411,6
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 066 437,3	1 040 474,0

Неподконтрольные расходы СОФ "ОАО МРСК Северного Кавказа" на 2016 год

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2016 план МРСК	2016 план РСТ
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	207 545,7	223 932,3
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	114 421,9	101 879,1
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	18 254,0	18 254,0
2.5.1.	плата за землю	тыс.руб.	1,0	1,0
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	17 794,0	17 794,0
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	459,0	459,0
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	208 870,8	161 571,5
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	251 045,5	10 000,0
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.		60 558,4
2.9.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.		
2.10.	Дополнительная выручка, полученная в результате превышения			0,0
2.11.	Резерв по сомнительным долгам			
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	800 137,9	576 195,2

3	Возврат капитала	тыс.руб.	300 762,2	308 528,2
4	Доход на капитал	тыс.руб.	267 730,6	311 903,0
5	Корректировка доходности инвестированного капитала	тыс.руб.		
6	Корректировка на основе фактических данных	тыс.руб.	789 157,7	1 747,0
7	Корректировка по исполнению инвестиционной программы	тыс.руб.		-152 219,8
8	Экономия операционных расходов	тыс.руб.		
9	Экономия от снижения технологических потерь	тыс.руб.		
10	Сглаживание	тыс.руб.		11 751,4
	ИТОГО НВВ		3 224 225,7	2 098 379,1

