



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 46

от 25 декабря 2018 года

г. Владикавказ

Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказаниям этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Региональной службе по тарифам РСО-Алания, утвержденным постановлением Правительства Республики Северная Осетия-Алания от 2 февраля 2016 года № 24, Региональная служба по тарифам РСО-Алания **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

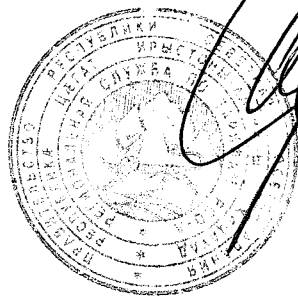
2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$, и ставки за единицу максимальной мощности $\tilde{N}_2^{\max N}, \tilde{N}_3^{\max N}, \tilde{N}_4^{\max N}$ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равным нулю.

4. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

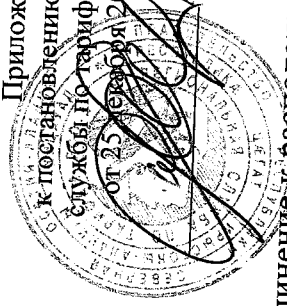
5. Настоящее постановление вступает в силу 01 января 2019 года и действует до 31 декабря 2019 года.

Руководитель



А.М. Кумаритов

Приложение 1
к постановлению Региональной
службы по тарифам РСО-Алания
от 25 февраля 2018 года № 46



А.М. Кумаритов

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций*

Таблица 1

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки
С1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение)	руб.	790,98
С1.1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб.	395,30
С1.2 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб.	395,68

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания
электрическим сетям сетевых организаций на 2019 год
(для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов)

Таблица 2

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Ставка по каждому мероприятию при технологическом присоединении		
	уровень напряжения 0,4 кВ	уровень напряжения 6-10 кВ	уровень напряжения 35 и выше кВ
С2i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб.км			
Материал опоры - Металлические			
Тип провода - Неизолированный			
Материал провода - Сталеалюминиевый			
Сечение провода, от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
АС 95/16 мм ²			
Материал провода - Алюминиевый			
Сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
АС -95/16 мм ²			
Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно			
АС -120/19 мм ²			
АС -150/19 мм ²			
Материал опоры - Железобетонные			
Тип провода - Изолированный			
Материал провода - Сталеалюминиевый			
Сечение провода, до 50 мм ² включительно			
СИП-4 4x16 мм ²			
СИП-2 3x16 мм ²			
СИП-4 4x25 мм ²			
СИП-2 3x25 мм ²			
СИП-4 4x35 мм ² (подвеска)			
		216 925	
		521 497	
		360 322	
		652 737	
		428 026	
			4 207 268
			7 244 103
			7 319 982
			7 432 129

СИП-4 4x35 мм2 (строительство)	813 542	
СИП-2 3x35 мм2		
СИП-4 4x50 мм2 (подвеска)	847 725	
СИП-4 4x50 мм2 (строительство)	641 873	
СИП-2 3x50 мм2	870 424	
СИП-3 1x50 мм2 (строительство)	1 138 137	
Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно		1 476 324
СИП-2 3x70 мм2		
СИП-4 4x70 мм2 (подвеска)	1 804 412	
СИП-4 4x70 мм2 (строительство)	365 409	
Двухцепная СИП-4 4x70 мм2 (подвеска)	942 307	
Двухцепная СИП-4 4x70 мм2 (строительство)	716 557	
СИП-2 3x95 мм2	1 376 614	
СИП-4 4x95 мм2 (подвеска)	2 300 834	
СИП-4 4x95 мм2 (строительство)	445 803	
Двухцепная СИП-4 4x95 мм2 (подвеска)	1 313 155	
Двухцепная СИП-4 4x95 мм2 (строительство)	877 321	
СИП-3 1x70 мм2 (строительство)	1 537 399	
СИП-3 1x95 мм2 (строительство)		1 689 019
Двухцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (строительство)		1 690 414
Двухцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (с переходом через препятствие)		2 626 819
Сечение провода, от 100 мм2 до 200 мм2 включительно		2 814 993
СИП-4 4x120 мм2 (подвеска)		
Двухцепная СИП-4 4x120 мм2 (подвеска)	536 899	
Двухцепная СИП-4 4x120 мм2 (строительство)	1 059 515	
Двухцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (строительство)	1 719 596	
Двухцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (с переходом через препятствие)		2 830 595
Двухцепная СИП-3 1x150-20 мм2 (строительство)		3 018 770
Двухцепная СИП-3 1x150-20 мм2 (с переходом через препятствие)		2 953 402
СИП-2 3x150 мм2		3 141 571
Сечение провода, от 200 мм2 до 500 мм2 включительно		2 715 387
СИП-2 3x240 мм2		
	2 596 272	

Тип провода - Изолированный				
Материал провода - Сталеалюминиевый				
Сечение провода, до 50 мм2 включительно				
АС 35/6,2 мм2		537 097		
АС 50/8 мм2			1 165 041	
Сечение провода, от 100 мм2 до 200 мм2 включительно				
АС 70/11 мм2				
АС 95/8 мм2			1 598 223	
Сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			1 816 091	
АС 120/19 мм2				
Материал провода - Алюминиевый			1 799 548	
Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно				
АС -95/16 мм2				
Сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно				3 047 735
ВЛ-35 кВ проводом АС 120/19 мм2				
ВЛ 110 кВ проводом АС -120/19 мм2				3 123 435
ВЛ 35 кВ проводом АС -150/19 мм2				2 399 459
ВЛ 110 кВ проводом АС -185/24 мм2				3 235 581
С31 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб.км				5 253 555
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях				
Многожилные				
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
Сечение провода, до 50 мм2 включительно				
АВБбШв-1 4x16 мм2			469 316	
АВБбШв-1 4x16 мм2 (два кабеля в траншее)			716 437	
АВБбШв-1 4x25 мм2			535 588	
АВБбШв-1 4x25 мм2 (два кабеля в траншее)			848 981	
АВБбШв-1 4x35 мм2			593 631	
АВБбШв-1 4x35 мм2 (два кабеля в траншее)			965 066	
ААБл-1 4x50 мм2			848 302	

АВБ6Шв-1 4x50 мм2		675 754	
АВБ6Шв-1 4x50 мм2 (два кабеля в траншее)		1 072 853	
ААБЛУ-10 3x16 мм2			1 289 500
ААБЛУ-10 3x16 мм2 (2 кабеля в траншее)			2 286 195
ААБЛУ-10 3x25 мм2			1 367 050
ААБЛУ-10 3x25 мм2 (2 кабеля в траншее)			2 389 008
ААБЛУ-10 3x35 мм2			1 406 388
ААБЛУ-10 3x35 мм2 (2 кабеля в траншее)			2 500 073
АПВПг-10 1x50/25			2 151 846
ААБЛУ-10 3x50 мм2			1 516 389
ААБЛУ-10 3x50 мм2 (2 кабеля в траншее)			2 730 529
Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно			
АВБ6Шв-1 4x70 мм2		747 710	
АВБ6Шв-1 4x70мм2 (два кабеля в траншее)		1 273 142	
ААБЛ-1 4x70 мм2		864 872	
АВБ6Шв-1 4x95 мм2		930 671	
АВБ6Шв-1 4x95 мм2 (два кабеля в траншее)		1 669 738	
АСБл-1 4x95 мм2		1 042 994	
ААБЛУ-10, 3x70 мм2			1 654 343
ААБЛУ-10 3x70 мм2 (2 кабеля в траншее)			3 012 403
АСБл-10 3x70 мм2			1 087 777
ААБЛУ-10, 3x95 мм2			2 228 580
ААБЛУ-10 3x95 мм2 (2 кабеля в траншее)			3 560 240
Сечение провода, от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			
АВБ6Шв-1 4x120 мм2		972 543	
АВБ6Шв-1 4x120 мм2 (два кабеля в траншее)		1 721 186	
АСБл-1 4x120 мм2		1 106 536	
АВБ6Шв-1 4x150 мм2		990 394	
АВБ6Шв-1 4x150 мм2 (два кабеля в траншее)		2 205 867	
АСБл-1 4x150 мм2		1 153 212	
АВБ6Шв-1 4x185 мм2		1 374 687	

АВБбШв-1 4x185 мм ² (два кабеля в траншее)	2 523 410	
ААбЛУ-10 3x120 мм ²		
ААбЛУ-10 3x120 мм ² (2 кабеля в траншее)		2 101 694
АПВПг-10 1x120/25 мм ²		3 907 316
ААбЛУ-10 3x150 мм ²		2 855 216
ААбЛУ-10 3x150 мм ² (2 кабеля в траншее)		1 635 159
ААбЛУ-10 3x185 мм ²		4 388 159
ААбЛУ-10 3x185 мм ² (2 кабеля в траншее)		2 647 724
Сечение провода, от 200 мм ² до 500 мм ² включительно		4 995 072
АВБбШв-1 4x240 мм ²		
АВБбШв-1 4x240 мм ² (два кабеля в траншее)	1 520 029	
АСбл-1 4x240 мм ²	3 168 381	
ААбЛУ-10 3x240 мм ²	2 566 654	
ААбЛУ-10 3x240 мм ² (2 кабеля в траншее)		3 041 952
АСбл-10 3x240 мм ²		5 776 693
АПВПг-10 1x240/35 мм ²		1 979 914
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение		3 472 987
Многожилные		
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
Сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно		
АСбл-10 3x95 мм ²		3 007 745
Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно		
АВБбШв-1 4x120 мм ²		
Сечение провода, от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	1 576 216	
АСбл-10 3x240 мм ²		4 922 268
ААбЛУ-10 3x240 мм ²		4 169 907
С4,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузуров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на і-м уровне напряжения (руб./шт.);		
Реклоузеры		
Номинальный ток до 100 А включительно		
Пункт коммерческого учета электроэнергии (ПКУ, ВПУ)		363 426

Номинальный ток от 100 А до 250 А включительно		
КРУН-112		
Номинальный ток от 250 А до 500 А включительно		1 169 350
КРУН-112		
Распределительные пункты		1 292 610
Номинальный ток до 100 А включительно		
РП		
C5,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);		
Однотрансформаторные		
Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно		
КТПТ 1x25 кВА	16 141,12	16 141,12
КТПШ 1x25 кВА	17 363,24	17 363,24
КТПН 1x25 кВА	13 417,13	13 417,13
Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно		
КТПТ 1x40 кВА		
КТПШ 1x40 кВА	10 214,40	10 214,40
КТПН 1x40 кВА	10 978,01	10 978,01
КТПТ 1x63 кВА	12 383,25	12 383,25
КТПШ 1x63 кВА	6 725,70	6 725,70
КТПН 1x63 кВА	7 210,11	7 210,11
КТПТ 1x100 кВА	9 733,35	9 733,35
КТПШ 1x100 кВА	4 431,45	4 431,45
КТПН 1x100 кВА	4 743,93	4 743,93
КТПНУ 1x100 кВА	7 118,14	7 118,14
БКТП 1x100 кВА	13 451,36	13 451,36
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно	13 874,37	13 874,37
КТПТ 1x160 кВА		
КТПШ 1x160 кВА	2 280,49	2 280,49
КТПН 1x160 кВА	3 075,19	3 075,19
БКТП 1x160 кВА	4 687,35	4 687,35
	8 142,71	8 142,71

КТПТ 1x250 кВА		1 953,98	1 953,98
КТШП 1x250 кВА		2 078,98	2 078,98
КТПН 1x250 кВА		3 426,84	3 426,84
КТПНУ 1x250 кВА		5 634,36	5 634,36
БКТП 1x250 кВА		5 888,16	5 888,16
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно			
КТПТ 1x400 кВА		1 303,13	1 303,13
КТПП 1x400 кВА		1 381,25	1 381,25
КТПН 1x400 кВА		2 234,87	2 234,87
КТПНУ 1x400 кВА		4 245,40	4 245,40
БКТП 1x400 кВА		4 403,47	4 403,47
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно			
КТПТ 1x630 кВА		997,56	997,56
КТПП 1x630 кВА		1 004,96	1 004,96
КТПН 1x630 кВА		1 603,69	1 603,69
КТПНУ 1x630 кВА		2 829,31	2 829,31
БКТП 1x630 кВА		2 996,58	2 996,58
Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА			
КТПТ 1x1000 кВА		756,96	756,96
КТПП 1x1000 кВА		761,62	761,62
КТПНУ 1x1000 кВА		1 930,00	1 930,00
БКТП 1x1000 кВА		1 993,22	1 993,22
КТПНУ 1x1250 кВА		1 611,44	1 611,44
БКТП 1x1250 кВА		1 678,88	1 678,88
КТПНУ 1x1600 кВА		1 324,79	1 324,79
БКТП 1x1600 кВА		1 363,32	1 363,32
Двухтрансформаторные			
Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно			
БКТП 2x100 кВА		17 269,15	17 269,15
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно			
БКТП 2x250 кВА		11 758,17	11 758,17

Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно		
БКТП 2x400 кВА	7 941,83	7 941,83
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно		
БКТП 2x630 кВА	5 342,79	5 342,79
Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА		
БКТП 2x1000 кВА	3 842,41	3 842,41
БКТП 2x1250 кВА	3 963,46	3 963,46
БКТП 2x1600 кВА	4 193,07	4 193,07
Сб,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
Однотрансформаторные		
Трансформаторная мощность свыше от 500 до 1000 кВА		
РТП 2x630 кВА	12 879	12 879
Двухтрансформаторные		
Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА		
РТП 2x1000 кВА	13 738	13 738
С7,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)		
ПС 35 кВ		18 005

* Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2019 года.

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия –Алания
электрическим сетям сетевых организаций на 2019 год
(для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

Таблица 3

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Ставка по каждому мероприятию при технологическом присоединении		
	уровень напряжения 0,4 кВ	уровень напряжения 6-10 кВ	уровень напряжения 35 и выше кВ
C2i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб.км			
Материал опоры -Металлические			
Тип провода - Неизолированный			
Материал провода - Сталеалюминиевый			
Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно			
АС 95/16 мм2			4 207 268
Материал провода - Алюминиевый			
Сечение провода от 50 мм2 до 100 мм2 включительно			
АС -95/16 мм2			
Сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			
АС -120/19 мм2			7 244 103
АС -150/19 мм2			
Материал опоры - Железобетонные			
Тип провода - Изолированный			
Материал провода - Сталеалюминиевый			
Сечение провода, до 50 мм2 включительно			
СИП-4 2x16 мм2			
СИП-4 4x16 мм2	192 566		
СИП-4 4x25 мм2	255 335		
СИП-4 4x35 мм2 (подвеска)	442 566		
	509 367		

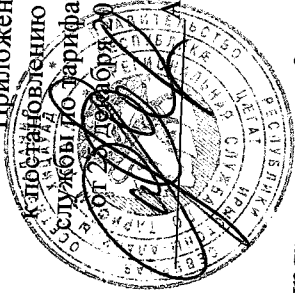
СИП-4 4x35 мм2 (строительство)		813 542	
СИП-4 4x50 мм2 (подвеска)		655 666	
СИП-4 4x50 мм2 (строительство)		870 424	
СИП-4 4x50 мм2 (подвеска)		641 873	
СИП-2 3x25 мм2		385 060	
СИП-2 3x35 мм2		542 923	
СИП-2 4x35 мм2		800 307	
СИП-2 3x50 мм2		764 375	
СИП-3 1x50 мм2 (строительство)			984 229
Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно			
СИП-4 4x70 мм2 (подвеска)		365 409	
СИП-4 4x70 мм2 (строительство)		942 307	
Двухцепная СИП-4 4x70 мм2 (подвеска)		716 557	
Двухцепная СИП-4 4x70 мм2 (строительство)		1 376 614	
СИП-4 4x95 мм2 (подвеска)		445 803	
СИП-4 4x95 мм2 (строительство)		1 313 155	
Двухцепная СИП-4 4x95 мм2 (подвеска)		877 321	
Двухцепная СИП-4 4x95 мм2 (строительство)		1 537 399	
СИП-3 1x70 мм2 (строительство)			1 593 489
СИП-3 1x95 мм2 (строительство)			1 680 088
Двухцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (строительство)			2 626 819
Двухцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (с переходом через препятствие)			2 814 993
Сечение провода, от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			
СИП-4 4x120 мм2 (подвеска)		536 899	
Двухцепная СИП-4 4x120 мм2 (подвеска)		1 059 515	
Двухцепная СИП-4 4x120 мм2 (строительство)		1 719 596	
Двухцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (строительство)			2 830 595
Двухцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (с переходом через препятствие)			3 018 770
СИП-2 3x120 мм2			1 819 570
Двухцепная СИП-3 1x150-20 мм2 (строительство)			2 953 402
Двухцепная СИП-3 1x150-20 мм2 (с переходом через препятствие)			3 141 576

Сечение провода, от 200 мм2 до 500 мм2 включительно				
СИП-2 3x240 мм2			2 596 272	
Тип провода - Изолированный				
Материал провода - Сталеалюминиевый				
Сечение провода, до 50 мм2 включительно				
АС 35/6,2 мм2				
АС 50/8мм2		400 154		
Материал провода - Алюминиевый				1 170 018
Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно				
АС -95/16 мм2				
Сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно				3 047 735
ВЛ-35 кВ проводом АС 120/19 мм2				
ВЛ 110 кВ проводом АС -120/19 мм2				3 123 435
ВЛ 35 кВ проводом АС -150/19 мм2				2 399 459
ВЛ 110 кВ проводом АС -185/24 мм2				3 235 581
С3i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб.км				5 253 555
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях				
С4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузуров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);				
Реклоузеры				
Номинальный ток до 100 А включительно				
Пункт коммерческого учета электроэнергии (ПКУ, ВШУ)				
			363426	
Номинальный ток от 100 А до 250 А включительно				
КРУН-112				
Номинальный ток от 250 А до 500 А включительно				
КРУН-112				1 169350
Распределительные пункты				
Номинальный ток до 100 А включительно				
РП				1 292610
				359944

С5,і - стандартизована тарифна ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);			
Однотрансформаторные			
Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно			
КТПН 1x25 кВА	13 417,13	13 17,13	
Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно			
КТПН 1x40 кВА	12 383,25	12 383,25	
КТПН 1x63 кВА	9 733,35	9 33,35	
КТПН 1x100 кВА	7 118,14	7 118,14	
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно			
КТПН 1x160 кВА	4 687,35	4 687,35	
КТПН 1x250 кВА	3 426,84	3 426,84	
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно			
КТПН 1x400 кВА	2 234,87	2 234,87	
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно			
КТПН 1x630 кВА	1 603,69	1 603,69	
Двухтрансформаторные			
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно			
БКТП 2x250 кВА	12313,07	12313,07	
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно			
БКТП 2x400 кВА	8355,10	8355,10	
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно			
БКТП 2x630 кВА	5571,25	5571,25	
Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА			
БКТП 2x1000 кВА	4253,26	4253,26	
БКТП 2x1250 кВА	4169,91	4169,91	
БКТП 2x1600 кВА	5056,10	5056,10	
С6,і - стандартизована тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
Однотрансформаторные			
Трансформаторная мощность свыше от 500 до 1000 кВА			
РТП 2x630 кВА	12 879	12 879	12 879

Двухтрансформаторные		
Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА		
РТП 2х1000 кВА		
С7,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)	13 944	13 944

*Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2019 года.



А. М. Кумаритов

Ставки за единицу максимальной мощности
 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощностью менее 8900 кВт, расположенным на территории Республики Северная Осетия-Алания электрическим сетям сетевых организаций на 2019 год* (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов)

Таблица 1

Наименование мероприятий, в соответствии с пунктом 16 подпункта «а» и «в» Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки
$N_1^{max N}$ - в том числе по мероприятиям:	руб./кВт	46,99
$N_{1,1}^{max N}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	23,53
$N_{1,2}^{max N}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	23,46

Ставки за единицу максимальной мощности
(для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов)

Таблица 2

$N_2^{\max,N}$ - Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий		Уровень напряжения, 0,4	Уровень напряжения, 6-10
Тип провода			
СИП-4 4x16 мм2		2091,99	
СИП-4 2x16 мм2		2864,43	
СИП-4 4x25 мм2		9959,01	
СИП-4 2x25 мм2		2247,18	
СИП-4 4x35 мм2		7936,72	
СИП-4 4x50 мм2		9398,55	
СИП-2 3x25 мм2		2428,57	
СИП-2 3x35 мм2		5600,0	
АС 50/8 мм2			865,23
$N_3^{\max,N}$ - Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий			
ААБл-10 3x70 мм2			1321,35
ААБл-10 3x185 мм2			11026,6
ААБл 3x240 мм2		5657,91	
ААБл-6 3x150 мм2			4712,97
$N_4^{\max,N}$ - Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)			
Реклоузер			2663,49
Распределительный пункт			535,41

*- ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2019 года;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам C5(s,t), C6(s,t) и C7(s,t).

Ставки за единицу максимальной мощности
(для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

Таблица 3

$\bar{N}_2^{\max,N}$ - Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий		
Тип провода	Уровень напряжения, 0,4	Уровень напряжения, 6-10
СИП-4 4x16 мм ²	2266,48	
СИП-4 2x16 мм ²	2754,31	
СИП-4 4x25 мм ²	9959,01	
СИП-4 4x35 мм ²	8157,59	
СИП-4 4x50 мм ²	12959,04	
СИП-2 3x25 мм ²	3767,44	
СИП-2 3x35 мм ²	6920,41	
СИП-2 4x35 мм ²	4666,67	
СИП-2 3x50 мм ²	10945,34	
СИП-3 1x50 мм ²		13 200

* - ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2019 года;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С5(s,t), С6(s,t) и С7(s,t).

Приложение № 3

к постановлению Региональной
службы по Тарифам РСО-Алания
от 27 февраля 2018 года № 46



М. Кумаритов

Формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок платы на 2019 год

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения стандартизированных ставок
1	2	3
1.	При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили"	$C_{1.1} + C_{1.2}$
2.	При необходимости строительства сетевой организацией мероприятий "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_{2-3} * L_{2-3})$
3.	При необходимости технологического присоединения Заявителя согласно техническим условиям по мероприятиям "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_{2-3} * L_{2-3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N)$