



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

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 63**

от 29 декабря 2020 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 2021 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, заключения экспертной группы и протокола заседания правления от 29.12.2020 года № 63 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 и ставки за единицу максимальной мощности, 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. Утвердить для включения в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, объем выпадающих доходов по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Республики Северная Осетия-Алания, энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению 4 к настоящему постановлению

6. Настоящее постановление вступает в силу 01 января 2021 года и действует до 31 декабря 2021 года.

Руководитель



А.М. Кумаритов



Приложение № 1  
к постановлению Региональной  
службы по тарифам РСО-Алания  
от 29 декабря 2020 года №  
А.М. Кумаритов

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания  
электрическим сетям сетевых организаций на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Характеристики	Значение
1	С1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежавших сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	-	6 096,61
1.1.	С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	-	3 066,35
1.2.	С1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	-	3 030,25
<b>1. Для территорий городских населенных пунктов</b>					
1.2.2.3.2	С <sub>город,35кВ</sub> 2.2.2.3.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	АС 95/16 мм <sup>2</sup> (сталеалюм) металл	2 800 413,22
1.2.2.3.3	С <sub>город,35кВ</sub> 2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	АС -120/19 мм <sup>2</sup> металл	5 468 600,00
			рублей/км	АС 150/19 мм <sup>2</sup> металл	5 050 614,36
1.2.2.4.2	С <sub>город,35кВ</sub> 2.2.2.4.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	АС -95/16 мм <sup>2</sup> (алюм) металл	2 800 413,22
1.2.3.1.3.1	С <sub>город,0,4кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП -2-2х16 мм <sup>2</sup>	234 495,97
			рублей/км	СИП-2-3х25 мм <sup>2</sup>	220 625,96
			рублей/км	СИП-2-3х35 мм <sup>2</sup> (подвеска)	361 150,14
			рублей/км	СИП-2-3х35 мм <sup>2</sup> (строительство)	1 028 871,36
			рублей/км	СИП-2-4х16 мм <sup>2</sup>	313 500,87
			рублей/км	СИП-2-4х25 мм <sup>2</sup>	244 785,79
			рублей/км	СИП -2-4х35 мм <sup>2</sup>	293 260,32

I.2.3.1.3.2	$C_{2.3.1.3.2}^{зороод, 0,4кВ и ниже}$ $C_{2.3.1.3.2}^{зороод, 1-20кВ}$	<p>воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно</p>	рублей/км	СИП-2 3x50 мм2 (подвеска)	423 407,20
			рублей/км	СИП-2 3x50 мм2 (строительство)	848 743,29
I.2.3.1.3.3	$C_{2.3.1.3.3}^{зороод, 0,4кВ и ниже}$ $C_{2.3.1.3.3}^{зороод, 1-20кВ}$	<p>воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно</p>	рублей/км	СИП-2 4x50 мм2	313 582,97
			рублей/км	СИП-2 4x85 мм2	293 260,32
			рублей/км	СИП-2 3x70 мм2 (подвеска)	453 615,80
			рублей/км	СИП-2 3x70 мм2 (строительство)	1 125 912,26
			рублей/км	СИП-2 4x70 мм2	434 926,82
			рублей/км	СИП-2 3-95 мм2 (подвеска)	572 060,50
			рублей/км	СИП-2 3-95 мм2 (строительство)	1 357 207,72
			рублей/км	Двуцепная СИП-2 3x70мм2 (подвеска)	453 615,80
			рублей/км	Двуцепная СИП-2 3x70мм2 (строительство)	1 750 834,29
			рублей/км	Двуцепная СИП-2 3x95 мм2 (подвеска)	1 000 281,26
			рублей/км	Двуцепная СИП-2 3x95 мм2 (строительство)	1 824 916,94
			рублей/км	СИП-3 1x50 (строительство)	3 661 492,23
рублей/км	СИП-3 1x70 (строительство)	2 871 290,82			
рублей/км	СИП-3 1x95 мм2 (строительство)	1 747 046,40			
рублей/км	Двуцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (строительство)	2 886 700,52			
I.2.3.1.4.1	$C_{2.3.1.4.1}^{зороод, 0,4кВ и ниже}$ $C_{2.3.1.4.1}^{зороод, 1-20кВ}$	<p>воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно</p>	рублей/км	Двуцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (с переходом через препятствие)	3 097 822,64
			рублей/км	Двуцепная СИП-2 3x120 мм2 (подвеска)	741 791,60
			рублей/км	Двуцепная СИП-2 3x120 мм2 (строительство)	2 264 170,48
			рублей/км	Двуцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (строительство)	2 943 208,62
			рублей/км	Двуцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (с переходом через препятствие)	3 330 038,36
			рублей/км	СИП-2-3-120 мм2 (подвеска)	476 322,44
			рублей/км	Двуцепная СИП-3 1x150-20 мм2 (строительство)	3 261 753,00
			рублей/км	СИП-4 2*16 мм2	526 263,14
			рублей/км	СИП-4 4x16 мм2	164 219,01
			рублей/км	СИП-4 4x25 мм2	384 860,20
I.2.3.1.4.2	$C_{2.3.1.4.2}^{зороод, 0,4кВ и ниже}$ $C_{2.3.1.4.2}^{зороод, 35кВ}$	<p>воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно</p>	рублей/км	СИП-4 4*50 мм2	746 187,93
			рублей/км	АС-95/16 мм2 ж/б	2 800 413,22

I.3.1.1.4.3	$C_{2.3.1.4.3}^{зород, 0,4кВ и ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-4 4x120 мм <sup>2</sup>	953 125,96
	$C_{2.3.1.4.3}^{зород, 35кВ}$		рублей/км	АС 120/19 мм <sup>2</sup>	1 626 730,16
I.2.3.2.4.3	$C_{2.3.2.4.3}^{зород, 110кВ и выше}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	АС 120/19 мм <sup>2</sup> ж/б	3 025 380,60
			рублей/км	АС -150/19 мм <sup>2</sup> ж/б	3 175 083,12
			рублей/км	АС 120/19 мм <sup>2</sup> ж/б	3 152 872,80
			рублей/км	АС -185/24 мм <sup>2</sup> ж/б	6 602 803,46
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x16 мм <sup>2</sup>	482 081,82
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x16 мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее)	625 714,76
I.3.1.1.1.1	$C_{3.1.1.1.1}^{зород, 0,4кВ и ниже}$	кабельные линии в траншеях однопольные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	АВБбПШв-1 4x25 мм <sup>2</sup>	560 231,54
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x25 мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее)	934 549,88
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x35 мм <sup>2</sup>	906 492,25
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x35 мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее)	1 038 952,86
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x50 мм <sup>2</sup>	696 998,72
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x50 мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее)	1 169 288,56
I.3.1.1.1.2	$C_{3.1.1.1.2}^{зород, 0,4кВ и ниже}$	кабельные линии в траншеях однопольные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	АВБбПШв-1 4x70 мм <sup>2</sup>	797 296,72
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x70 мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее)	1 085 255,38
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x95 мм <sup>2</sup>	606 120,12
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x95 мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее)	1 828 060,30
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x120 мм <sup>2</sup>	635 472,04
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x120 мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее)	1 475 362,90
I.3.1.1.1.3	$C_{3.1.1.1.3}^{зород, 0,4кВ и ниже}$	кабельные линии в траншеях однопольные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	АВБбПШв-1 4x150 мм <sup>2</sup>	905 767,95
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x150 мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее)	1 866 628,50
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x185 мм <sup>2</sup>	1 782 258,41
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x185 мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее)	2 832 105,32
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x240 мм <sup>2</sup>	1 822 890,30
			рублей/км	АВБбПШв-1 4x240 мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее)	3 455 638,34

13.1.2.1.1	С <sup>зород</sup> 1-20 кВ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	АВВГ 4х16 мм2	2 263 843,00
			рублей/км	АВВГ 4х25 мм2	1 601 877,03
			рублей/км	АВВГ 4х35 мм2	713 824,72
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х16 мм2	1 133 470,80
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х16 мм2 (2 кабеля в траншее)	2 100 529,64
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х25 мм2	1 176 609,28
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х25 мм2 (2 кабеля в траншее)	2 152 198,62
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х35 мм2	1 231 556,04
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х35 мм2 (2 кабеля в траншее)	2 262 092,14
	С <sup>зород</sup> 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.2		рублей/км	АВВГ 4х70 мм2	208 434,22
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х50 мм2	1 323 881,90
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х50 мм2 (2 кабеля в траншее)	2 357 499,32
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х70 мм2	1 494 980,14
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х70 мм2 (2 кабеля в траншее)	2 678 297,82
			рублей/км	ААБЛУ-10, 3х95 мм2	1 392 714,12
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х95 мм2 (2 кабеля в траншее)	3 137 797,08
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х120 мм2	1 377 620,45
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х120 мм2 (2 кабеля в траншее)	3 429 085,22
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х150 мм2	1 443 159,89
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х150 мм2 (2 кабеля в траншее)	3 853 966,16
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х185 мм2	1 314 220,74
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х185 мм2 (2 кабеля в траншее)	4 363 283,54
13.1.2.1.3	С <sup>зород</sup> 1-20 кВ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	ААБЛУ-10 3х240 мм2	1 766 197,80
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х240 мм2 (2 кабеля в траншее)	5 049 962,94
13.1.2.1.4	С <sup>зород</sup> 1-20 кВ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/шт	КРУН-112 (от 100 до 250 А)	1 463 844,14
14.1.2	С <sup>зород</sup> 1-20 кВ 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	БКРП (от 500 до 1000 А)	993 174,62
14.1.4	С <sup>зород</sup> 1-20 кВ 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	КТПН 1х25 кВА	19 293,28
15.1.1	С <sup>зород</sup> 6(10)/0,4кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	КТПН 1х100 кВА	9 368,57
15.1.2	С <sup>зород</sup> 6(10)/0,4кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	КТПН 1х250 кВА	4 811,61
15.1.3	С <sup>зород</sup> 6(10)/0,4кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	КТПН 1х250 кВА	4 811,61

1.5.2.3	С <sup>город</sup> 6(10)/0,4кВ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	БКТП 2х250 кВА	7 924,48
1.5.2.4	С <sup>город</sup> 6(10)/0,4кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	БКТП 2х400 кВА	4 869,87
1.5.2.5	С <sup>город</sup> 6(10)/0,4кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	БКТП 2х630 кВА	2 597,43
1.5.2.6	С <sup>город</sup> 6(10)/0,4кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТПП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	БКТП 2х1000 кВА	2 477,92
1.6.2.5	С <sup>город</sup> 6(10)/0,4кВ 6.1.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	БКТП 2х1250 кВА	2 683,79
1.8.1.1	С <sup>город</sup> 0,4кВ и ниже безТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	БКТП 2х1600 кВА	2 683,79
1.8.2.1	С <sup>город</sup> 0,4кВ и ниже безТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	БКТП 2х2500кВА	2 942,01
1.8.2.2	С <sup>город</sup> 0,4кВ и ниже сТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	РТП 2х630	8 950,43
1.8.2.3	С <sup>город</sup> 1-20кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	РТПП 2х1000	7 569,11
1.8.2.3	С <sup>город</sup> 0,35кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	РТПП 2х1000	10 935,33
1.8.2.3	С <sup>город</sup> 110кВ и выше 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	РТПП 2х1000	15 972,79
1.8.2.3	С <sup>город</sup> 0,35кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	РТПП 2х1000	18 404,02
1.8.2.3	С <sup>город</sup> 0,35кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	РТПП 2х1000	195 749,61
1.8.2.3	С <sup>город</sup> 0,35кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	РТПП 2х1000	1 025 117,86
1.8.2.3	С <sup>город</sup> 0,35кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	РТПП 2х1000	3 075 355,64

**II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам**

П.2.2.2.3.2	С <sup>не город</sup> 35кВ 2.2.2.3.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	АС 95/16	2 800 413,22
П.2.2.2.3.3	С <sup>не город</sup> 35кВ 2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	АС -120/19	5 654 532,40
П.2.2.2.4.2	С <sup>не город</sup> 35кВ 2.2.2.4.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	АС 150/19	7 937 532,02
П.2.2.2.4.2	С <sup>не город</sup> 35кВ 2.2.2.4.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	АС 95/16	7 704 261,62
П.2.3.1.3.1	С <sup>не город</sup> 0,4кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП -2 2х16	608 460,76
П.2.3.1.3.1	С <sup>не город</sup> 0,4кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП 2 3х16	233 281,18
П.2.3.1.3.1	С <sup>не город</sup> 0,4кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП 2 4х16	478 814,79
П.2.3.1.3.1	С <sup>не город</sup> 0,4кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-2 3х25	533 635,63
П.2.3.1.3.1	С <sup>не город</sup> 0,4кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-2 4х35	636 312,03
П.2.3.1.3.1	С <sup>не город</sup> 0,4кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-2 3х35 (по двеска)	560 114,36
П.2.3.1.3.1	С <sup>не город</sup> 0,4кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-2 3х35 (строительство)	1 028 871,36

П.2.3.1.3.2	не город 0,4кВ и ниже С <sub>2.3.1.3.2</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-2 1х50	675 313,58
			рублей/км	СИП-2 4х50	477 271,09
П.2.3.1.3.3	не город 0,4кВ и ниже С <sub>2.3.1.3.3</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-2 3х50 (подвеска)	876 764,06
			рублей/км	СИП-2 3х50 (строительство)	1 061 411,34
			рублей/км	СИП-2 3х70 (подвеска)	453 615,80
			рублей/км	СИП-2 3х70 (строительство)	1 125 912,26
			рублей/км	СИП-2 3х95 (подвеска)	572 060,50
			рублей/км	СИП-2 3х95(строительство)	1 357 207,72
			рублей/км	Двухцепная СИП-2 3х70 (подвеска)	453 615,80
			рублей/км	Двухцепная СИП-2 3х70 (строительство)	1 713 792,96
			рублей/км	Двухцепная СИП-2 3х95(подвеска)	1 000 281,26
			рублей/км	Двухцепная СИП-2 3х95 (строительство)	1 824 916,94
П.2.3.1.4.1	не город 0,4кВ и ниже С <sub>2.3.1.4.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-3 1х50 (строительство)	1 195 373,59
			рублей/км	СИП-3 1х70 (строительство)	1 480 185,98
			рублей/км	Двухцепная СИП-3 1х95 (строительство)	2 886 700,52
			рублей/км	СИП -2 4х120	1 054 084,42
			рублей/км	Двухцепная СИП-2 3х120 (подвеска)	741 791,60
			рублей/км	Двухцепная СИП-2 3х120 (строительство)	2 264 170,48
			рублей/км	Двухцепная СИП-3 1х120 мм2 (строительство)	2 943 208,62
			рублей/км	СИП-2 3х120 (подвеска)	476 322,44
			рублей/км	Двухцепная СИП-3 1х120-35 (строительство)	2 943 208,62
			рублей/км	Двухцепная СИП-3 1х120-35 (с переходом через дорогу)	3 330 038,36
П.2.3.1.4.1	не город 0,4кВ и ниже С <sub>2.3.1.4.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	Двухцепная СИП-3 1х150-20 (строительство)	3 261 753,00
			рублей/км	Двухцепная СИП-3 1х150-20 (с переходом через препятствие)	3 470 631,34
			рублей/км	СИП-4 4х16	398 514,25
			рублей/км	СИП-4 4х25	522 308,34
			рублей/км	СИП-4 2х16	312 394,39
			рублей/км	СИП-4 2х25	555 162,57
			рублей/км	СИП-4 4х35	393 871,67
			АС 35/6	1 536 480,19	



П.2.3.1.4.2	С <sup>не город,0,4кВ и ниже</sup> <sub>2.3.1.4.2</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-4 4х50	574 149,94
	С <sup>не город,1-20кВ</sup> <sub>2.3.1.4.2</sub>		рублей/км	АС 50/8	992 889,28
П.2.3.1.4.3	С <sup>не город,35кВ</sup> <sub>2.3.1.4.2</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	АС 70/11	753 178,95
	С <sup>не город,1-20кВ</sup> <sub>2.3.1.4.3</sub>		рублей/км	АС -95/16	2 800 413,22
	С <sup>не город,35 кВ</sup> <sub>2.3.1.4.3</sub>		рублей/км	АС 120/19	1 626 730,16
	С <sup>не город,110кВ и выше</sup> <sub>2.3.1.4.3</sub>		рублей/км	АС -150/19	3 025 380,60
П.4.1.2	С <sup>не город,1-20кВ</sup> <sub>4.1.2</sub>	рекламные знаки номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	КРУН-112	1 463 844,14
	С <sup>не город,1-20кВ</sup> <sub>4.2.1</sub>		рублей/шт	БКРП	1 957 757,38
	С <sup>не город,6(10)/0,4кВ</sup> <sub>5.1.1</sub>		рублей/кВт	КТПН 1х25 кВА	26 312,90
П.5.1.1	С <sup>не город,6(10)/0,4кВ</sup> <sub>5.1.1</sub>	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	КТПН 1х250 кВА	2 186,75
	С <sup>не город,6(10)/0,4кВ</sup> <sub>5.2.4</sub>		рублей/кВт	КТПН 1х400 кВА	6 773,48
П.5.2.4	С <sup>не город,6(10)/0,4кВ</sup> <sub>5.2.4</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	КТПН 2х250 кВА	5 055,61
	С <sup>не город,6(10)/0,4кВ</sup> <sub>5.2.5</sub>		рублей/кВт	КТПН 2х400 кВА	5 821,68
П.5.2.5	С <sup>не город,6(10)/0,4кВ</sup> <sub>5.2.5</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	КТПН 2х630 кВА	2 597,43
	С <sup>не город,6(10)/0,4кВ</sup> <sub>5.2.6</sub>		рублей/кВт	КТПН 2х1000 кВА	2 477,92
	С <sup>не город,6(10)/0,4кВ</sup> <sub>6.2.5</sub>		рублей/кВт	КТПН 2х1250 кВА	2 683,79
П.6.2.5	С <sup>не город,6(10)/0,4кВ</sup> <sub>6.2.5</sub>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	КТПН 2х2500 кВА	2 942,01
	С <sup>не город,6(10)/0,4кВ и ниже без ТТ</sup> <sub>8.1.1</sub>		рублей/кВт	РТП 2х630	8 950,43
П.8.1.1	С <sup>не город,0,4кВ и ниже без ТТ</sup> <sub>8.1.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	РТПс 2х1000	7 569,11
	С <sup>не город,0,4кВ и ниже без ТТ</sup> <sub>8.2.1</sub>		рублей за точку учета		10 935,33
П.8.2.1	С <sup>не город,0,4кВ и ниже без ТТ</sup> <sub>8.2.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета		15 972,79
	С <sup>не город,1-20кВ</sup> <sub>8.2.2</sub>		рублей за точку учета		18 404,02
П.8.2.2	С <sup>не город,1-20кВ</sup> <sub>8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета		195 749,61
	С <sup>не город,35кВ</sup> <sub>8.2.3</sub>		рублей за точку учета	1 025 117,86	
	С <sup>не город,110кВ и выше</sup> <sub>8.2.3</sub>		рублей за точку учета	3 075 355,64	

Служба по тарифам РСО-Алания  
от 29 декабря 2020 года №

А.М. Кумаритов



### Ставки за единицу максимальной мощности

Для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенным на территории Республики Северная Осетия-Алания, на 2021

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Характеристики	Значение
1	$C_{\max N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверке сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	-	329,88
1.1.	$C_{\max N1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	-	165,96
1.2.	$C_{\max N1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверке выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	-	163,92

### 1. Для территорий городских населенных пунктов

1.2.3.1.3.1	$C_{\max N2.3.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт				
			СИП-2 3x25				3 527,88
			рублей/кВт				2 668,91
			СИП-2 3x35				759,98
			рублей/кВт				3 208,72
СИП-2 4x16				3 943,17			
рублей/кВт				3 943,17			
СИП-2 4x25				3 943,17			
рублей/кВт				1 642,57			
СИП -2 4x35				1 642,57			

I.2.3.1.3.2	С <sub>город.</sub> 0,4 кВ и ниже max №2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-2 3х50	764,89
			рублей/кВт	СИП-2 4Х50	1 254,57
I.2.3.1.3.3	С <sub>город.</sub> 0,4 кВ и ниже max №2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-2 4х70	2 602,15
			рублей/кВт	СИП -2 4х85	224,94
			рублей/кВт	СИП-3 1х50	13 382,14
I.2.3.1.4.1	С <sub>город.</sub> 0,4 кВ и ниже max №2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-4 2х16	3 860,00
			рублей/кВт	СИП-4 4х16	2 186,67
I.2.3.1.4.2	С <sub>город.</sub> 0,4 кВ и ниже max №2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-4 4х25	5 077,50
			рублей/кВт	СИП-4 4х50	2 988,32
I.2.3.1.4.3	С <sub>город.</sub> 0,4 кВ и ниже max №2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-4 4х120	2 114,71
I.3.1.1.1.1	С <sub>город.</sub> 0,4 кВ и ниже max №3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	АВВБШВ-1 4х35	872,47
			рублей/кВт	АВВБШВ-1-4х95	2 670,67
I.3.1.1.1.2	С <sub>город.</sub> 0,4 кВ и ниже max №3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	АВВБШВ-1-4х120	1 803,50
			рублей/кВт	АВВБШВ-1-4х150	1 751,58
			рублей/кВт	АВВБШВ-1-4х185	1 292,81
I.3.1.2.1.1	С <sub>город.</sub> 0,4 кВ и ниже max №3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	АВВГ 4х16	14 529,10
			рублей/кВт	АВВГ 4х25	3 807,09
I.3.1.2.1.2	С <sub>город.</sub> 0,4 кВ и ниже max №3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	АВВГ 4х35	9 773,33
			рублей/кВт	АВВГ 4х70	2 568,40
			рублей/кВт	ААБЛУ-10 3х70	2 909,20
I.3.1.2.1.2	С <sub>город.</sub> 1 - 20 кВ max №3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	ААБЛУ-10 3х95	2 778,17
			рублей/кВт		

I.3.1.2.1.3	С город. 1 - 20 кВ max N.3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	ААБЛУ-10 3х120	2 581,14
			рублей/кВт	ААБЛУ -6 3х150	625,52
			рублей/кВт	ААБЛУ-10 3х185	244,70
I.3.1.2.1.4	С город. 1 - 20 кВ max N.3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	ААБЛУ-10 3х240	150,15
I.4.2.5	С город. 1 - 20 кВ max N.4.2.4	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/кВт	РП	2 447,89

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

II.2.3.1.3.1	С не город. 0,4 кВ и ниже max N.2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП -2 2х16	7 799,32
			рублей/кВт	СИП-2 3х16	5 081,32
			рублей/кВт	СИП-2 3х25	5 995,23
			рублей/кВт	СИП-2 3х35	11 120,04
			рублей/кВт	СИП-2 4х16	6 954,82
			рублей/кВт	СИП -2 4х35	4 424,89
II.2.3.1.3.2	С не город. 0,4 кВ и ниже max N.2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-2 3х50	16 785,42
			рублей/кВт	СИП-2 1х50	19 332,67
			рублей/кВт	СИП-2 4х50	2 504,61
			рублей/кВт	СИП-3 1х50	10 211,79
			рублей/кВт	СИП-3 1х70	1 917,11
II.2.3.1.4.1	С не город. 0,4 кВ и ниже max N.2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-4 2х16	5 039,00
			рублей/кВт	СИП-4 2х25	5 319,26
			рублей/кВт	СИП-4 4х16	3 961,81
			рублей/кВт	СИП-4 4х25	2 631,55
			рублей/кВт	СИП-4 4х35	4 754,49
II.2.3.1.4.2	С не город. 0,4 кВ и ниже max N.2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-4 4х50	7 517,79
			рублей/кВт	АС-50/8	8 917,64
			рублей/кВт	АС-70/11	2 468,67
II.2.3.1.4.3	С не город. 0,4 кВ и ниже max N.2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-2 4х120	485,07



Приложение № 3  
к постановлению Региональной  
службы по тарифам РСО-Алания  
от 29 декабря 2020 года №  
А.М. Кумаритов

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

№ п/п	на 2021 год	Формулы платы (П) посредством применения стандартизированных ставок
1	2	3
1.	При отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_8 * S)$
2.	При необходимости строительства сетевой организацией мероприятий «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_{2.3} * L_{2.3}) + (C_8 * S)$
3.	При необходимости технологического присоединения Заявителя согласно техническим условиям по мероприятиям «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклаузеров, 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 (ПС), на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_{2.3} * L_{2.3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N_{max}) + (C_8 * S)$
4.	При технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (0,5 * (C_{2.3} * L_{2.3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N_{max}) + (C_8 * S)) * Z_1 + 0,5 * (C_{2.3} * L_{2.3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N_{max}) + (C_8 * S)$
5.	При технологическом присоединении посредством применения ставок на единицу максимальной мощности	$C_1^{max} * N_{max} + (0,5 * (C_2^{max} + C_3^{max} + C_4^{max} + C_5^{max} + C_6^{max} + C_7^{max} + C_8^{max})) * N_{max} + 0,5 * (Z_1 + 0,5 * (C_2^{max} + C_3^{max} + C_4^{max} + C_5^{max} + C_6^{max} + C_7^{max} + C_8^{max})) * N_{max}$

6.	При технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	$C_1^{max} * N_{max} + (0,5 * (C_2^{max} + C_3^{max} + C_4^{max} + C_5^{max} + C_6^{max} + C_7^{max} + C_8^{max})) * N_{max} * Zi + 0,5 * (C_2^{max} + C_3^{max} + C_4^{max} + C_5^{max} + C_6^{max} + C_7^{max} + C_8^{max}) * N_{max}$
7.	При технологическом присоединении по второй или первой категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения)	$P + (P_{исп1} + P_{исп2})$
8.	При технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в случае применения стандартизированных тарифных ставок	$(C_{1,1} + C_{1,2}) + (C_8 * s)$
9	При технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в случае применения ставок	$C_1^{max} * N_{max} + C_g^{max} * N_{max}$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия, согласно пункту 16 Методических указаний от 29.08.2017г. № 1135/17;

$C_1^{max}$  – ставка платы на организационные мероприятия, согласно пункту 16 Методических указаний от 29.08.2017г. № 1135/17;

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

$C_2^{max}$  - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии электропередачи;

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне;

$C_3^{max}$  - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии электропередачи;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузлов, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;

$C_4^{max}$  - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузлов, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТПД), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{5}^{\max}$  - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ПД), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТД), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТД) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_6^{\max}$  - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТД) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$C_7^{\max}$  - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$C_8^{\max}$  - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_{2-3}$  - длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

$N_{\max}$  - объем максимальной мощности (кВт);

$q$  - количество пунктов секционирования (шт.);

$s$  - количество точек учета;

$Z_1$ —прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

$P$  - расходы на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{сети}} + P_{\text{сет}^2}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных пунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно Главам II и III Методических указаний (руб.).



А.М. Кумаритов

Приложение № 4  
к постановлению Региональной  
службы по тарифам РСО-Алания  
от 29 декабря 2020 года №

Объем выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, для включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021

год

№п/п	Наименование организации	Единица измерения	Объем выпадающих доходов
1	Филиал ПАО "Россети СК" - "Севкавказэнерго"	руб.	х
2	МУП "МЭС"	руб.	1 079 716,00
3	ОАО "РЖД"	руб.	43 736,40
4	АО "Оборонэнерго"	руб.	х
5	ООО "Бесланэнерго"	руб.	х
6	ООО "Просвет"	руб.	х
7	ООО "Осетия-Энергосети"	руб.	х





"Утверждаю"  
Руководитель РСТ РСО-Алания

А.М. Кумаритов  
" 29" декабря 2020 г.

## Протокол № 63

### ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ РСО-АЛАНИЯ

29 декабря 2020 года

г. Владикавказ

Председательствовал: Кумаритов А.М. – Руководитель РСТ РСО-Алания.

Присутствовали члены Правления:

- Бадоев С.Х. – заместитель руководителя РСТ РСО-Алания;  
Елбаев Б.С. – начальник отдела РСТ РСО-Алания;  
Цилидас А.М. – начальник отдела РСТ РСО-Алания;  
Кумалагова Е.Т. – советник отдела РСТ РСО-Алания;  
Гаджиева Н.Ш. – ведущий консультант РСТ РСО-Алания;  
Кучиев С.Э. – представитель Ассоциации «НП Совет рынка».  
Дзусов З.Ч. – представитель УФАС по РСО-А

Приглашенные на заседание:

- Кочиева З.А. – ведущий специалист филиала ПАО «Россети СК»-«Севкавказэнерго»;  
Рыжков С.В. – начальник отдела ТП филиала ПАО «Россети СК»-«Севкавказэнерго»;  
Лошкарев В.В. – главный экономист ООО «Тплюс»;  
Намгиров Е.П. – заместитель директора МУП «МЭС»

Отсутствовали приглашенные на заседание, извещенные надлежащим образом:  
представитель Прокуратуры РСО-Алания;  
представители территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания.

#### ПОВЕСТКА ДНЯ:

Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2021 год.

#### СЛУШАЛИ:

Кумаритов А.М.:

Открывая заседание, председательствующий известил о правомочности заседания Правления службы, огласил повестку дня.

Учитывая, что все территориальные сетевые организации Республики Северная Осетия-Алания надлежащим образом извещены о дате, времени и месте проведения

заседания Правления, РСТ РСО-Алания считает возможным рассмотреть указанный вопрос в данном заседании.

По данному вопросу выступил начальник отдела регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию и газ Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания Елбаев Б.С., который доложил следующее.

Проект постановления разработан в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

В соответствии с п.7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее Методические указания) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на период регулирования:

- стандартизированные тарифные ставки;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт);
- формулы платы за технологическое присоединение.

Перечень устанавливаемых РСТ РСО-Алания стандартизированных ставок:

С<sub>1</sub> - 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)

Утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

С<sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

С<sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

С<sub>2,i</sub> - 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);

С<sub>3,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

С<sub>4,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

С<sub>5,i</sub> - 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);

С<sub>6,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С<sub>7,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

С<sub>8,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

На основании проведенного анализа расходов сетевых организаций была сформирована выборка для расчета стандартизированных тарифных ставок не ниже предельного минимального уровня расходов и не выше предельного максимального уровня расходов. Из выборки были исключены организации, данные по которым не подтверждены

бухгалтерской, статистической и иной документацией. Сетевые организации, не осуществляющие технологическое присоединение за анализируемые периоды, так же исключены из выборки.

В выборку вошли следующие сетевые организаций:

- филиал ПАО «Россети СК» - «Севкавказэнерго»;
- МУП «Моздокские электрические сети»;
- филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»;
- ОАО «РЖД».

Расчет стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  выполнен согласно формулам 8-9 Методических указаний, с применением индексов потребительских цен, за анализируемые периоды, одобренные Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

При расчете стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили» проведен анализ актов выполненных работ, технических условий, договоров и др. отчетных форм.

Согласно п. 27 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$  рассчитаны РСТ РСО-Алания на основании сводной информации, представленной сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям. Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны с дифференциацией по уровням напряжения, а также в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ. Стоит отметить, что  $C_{7,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт) на 2021 год не устанавливается ввиду отсутствия у территориальных сетевых организаций фактических и плановых данных

В соответствии с пунктом 28 Методических указаний для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки на строительство по мероприятиям «последней мили» приняты равными нулю.

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, рассчитаны согласно формулам 41-42 Методических указаний с учетом количества подключений и присоединяемой мощности.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий «последней мили» произведен исходя из стандартизированных тарифных ставок с учетом средних фактических данных по объемам присоединяемой мощности, протяженности построенных линий электропередач, пунктов секционирования за 2017-2019 гг. Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям 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) приняты равными стандартизированным тарифным ставкам  $C_5, C_6$ .

Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций установлены, согласно п. 30 Методических указаний исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний.

Ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждены в ценах периода регулирования, едиными для всех территориальных

сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации (п.21 Методических указаний).

Стоит отметить, что стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования С4 устанавливается с оговоркой о том, что оборудование должно устанавливаться на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Кучиев С.Э. по вопросу установления размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2021 год голосовал «против» отразив в протоколе Правления особое мнение:

- не представлено экспертное заключение;

- в проекте решения перечень стандартизированных тарифных ставок на строительство электросетевых объектов и обеспечение средствами коммерческого учета не соответствует приложению №6 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (предусмотрена дополнительная дифференциация по типу проводу, количеству цепей на опоре, мощности трансформаторов).

Елбаев Б.С. пояснил: По вопросу отсутствия экспертного заключения сообщаем. На момент проведения заседания правления РСТ РСО-Алания рабочей группой было подготовлено и представлено экспертное заключение, подписанное и заверенное надлежащим образом.

По вопросу несоответствия стандартизированных тарифных ставок утвержденной ФАС России форме сообщаем. В предлагаемом к установлению проекте постановления РСТ РСО-Алания отсутствуют ставки согласно дифференциации, предусмотренной Приложением 6 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17, ввиду отсутствия фактических показателей за три предыдущих года, а также плановых показателей на 2021 год.

Бадоев С.Х. голосовал «против», ввиду несвоевременного ознакомления с материалами к заседанию правления РСТ РСО-Алания.

Представитель филиала ПАО «Россети СК» - «Севкавказэнерго» Кочиева З.А. выступила с вопросом о включении выпадающих доходов от осуществления технологического присоединения в состав тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1.

Елбаев Б.С. по вышеуказанному вопросу пояснил, что для филиала ПАО «МРСК СК»- «Севкавказэнерго» приказом от 20.12.2019 №28 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северного Кавказа», утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1035, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России» утверждены внесения изменений в инвестиционную программу, в составе которой включены статьи, направленные на реализацию льготного технологического присоединения. В связи с чем, отделом регулирования, контроля и аудита произведена корректировка НВВ Филиала на 2021 год. Произведенный отделом регулирования, контроля и аудита анализ показал, что в 2019 году Филиалом за счет собственных источников финансирования (амортизации, включенной в регулируемые государством цены (тарифы) реализовано технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно на сумму 15555,97 тыс.руб., а также мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, в размере 18 777,84 тыс.руб. Итого сумма составит 34 333,81 тыс.руб.

Таким образом, выпадающие доходы организации за 2019 год не могут включены в расчет тарифа по передаче электрической энергии ввиду того данные расходы уже профинансированы в составе инвестиционной программы организации.

Также, представитель филиала ПАО «Россети СК» - «Севкавказэнерго» Кочиева З.А. озвучила вопрос о возможности включения РЛНД на опоре КРМ-1 и РЛНД на промежуточной опоре в состав стандартизированных тарифных ставок на 2021 год

Елбаев Б.С. пояснил: в соответствии с приложением № 6 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, включение в перечень стандартизированных тарифных ставок и ставок на единицу максимальной мощности расходов на строительство РЛНД не предусмотрено.

ПРАВЛЕНИЕ РСТ РСО-АЛАНИЯ РЕШИЛО:

Принять проект постановления «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2021 год»

ГОЛОСОВАЛИ:

«за»	— 4 голоса;
«против»	— 2 голоса (Кучиев С.Э., Бадоев.С.Х.);
«воздержавшиеся»	— 1 голос (Гаджиева Н.Ш.)

Члены правления РСТ РСО-Алания:

Бадоев С.Х.



Елбаев Б.С.



Цилидас А.М.



Кумалагова Е.Т.



Гаджиева Н.Ш.



Кучиев С.Э.



Дзусов З.Ч.

