



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2021 года

№ 69

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 2022 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 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.

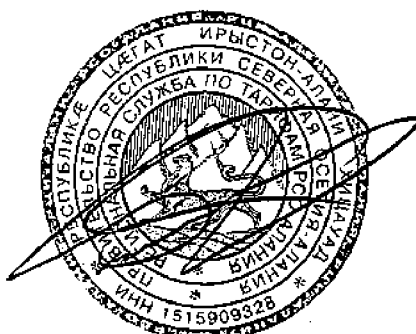
3. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равным нулю.

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 2022 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 2022 года и действует до 31 декабря 2022 года.

Врио руководителя



С.Х. Бадоев



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

№ п/п		Наименование	Единица измерения	Значение
1	C1	Стандартизированная тарифная 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 проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение*	3 152,89
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	2 915,93
1.2.1.	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	236,96
1.2.2.	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	2 725,01
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.3.1.1	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	314 132,87
I.2.1.1.3.2.1	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	447 869,67
I.2.1.1.4.1.1	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	719 713,57
I.2.1.1.4.2.1	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	788 410,41
	1-20		рублей/км	1 392 235,42
I.2.1.1.4.2.2	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 515 298,28
I.2.1.1.4.3.1	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 013 234,44
	1-20		рублей/км	1 680 554,18
I.2.1.1.4.3.2	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от	рублей/км	2 208 822,11

	1-20	100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 212 786,38
I.2.1.2.3.2.1	35	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 076 462,71
I.2.1.2.3.3.1	1-20	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 779 586,62
	35		рублей/км	4 557 361,05
	110		рублей/км	4 589 407,49
I.2.3.1.3.1.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	566 305,09
	1-20		рублей/км	1 002 379,72
I.2.3.1.3.2.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	847 868,65
	1-20		рублей/км	1 293 801,49
I.2.3.1.3.3.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	736 847,29
	1-20		рублей/км	3 938 655,55
I.2.3.2.3.1.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 741 470,59
	1-20		рублей/км	2 094 428,57
I.3.1.1.1.1.1	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	614 619,77
I.3.1.1.1.1.2	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 018 167,68
I.3.1.1.1.2.1	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	945 479,39
I.3.1.1.1.2.2	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 685 782,44
I.3.1.1.1.3.1	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 472 657,28
	1-20		рублей/км	917 223,05
I.3.1.1.1.3.2	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 790 413,60
I.3.1.1.1.4.1	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 313 717,84
I.3.1.1.1.4.2	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 398 475,95
I.3.1.1.2.2.2	1-20	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	897 450,00
I.3.1.2.1.1.1	0,4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	213 662,58
	1-20		рублей/км	1 664 127,44
I.3.1.2.1.1.2	1-20	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 131 609,32
I.3.1.2.1.2.1	0,4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 145 155,79
I.3.1.2.1.2.2	1-20	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	4 055 494,14

		сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
I.3.1.2.1.3.1	0,4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	1 401 153,37
	1-20	сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	963 859,00
I.3.1.2.1.3.2	1-20	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 912 807,79
I.3.1.2.1.4.1	0,4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	1 134 934,51
	1-20	сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	949 904,76
I.3.1.2.1.4.2	1-20	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 268 280,00
I.3.1.2.2.1.3	0,4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	518 920,00
I.3.1.2.2.2.3	0,4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	1 129 691,20
I.3.1.2.2.3.3	0,4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 346 534,69
I.4.1.1	1-20	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 135 930,00
I.4.1.2	1-20	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	1 135 930,00
I.4.1.3	1-20	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 135 930,00
I.4.1.4	1-20	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 312 710,00
I.4.2.1	1-20	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	13 663,86
I.4.2.2	1-20	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	13 663,86
I.4.2.3	1-20	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	13 663,86
I.4.2.4	1-20	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	13 663,86
I.4.2.5	1-20	линейные разъединители номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	13 663,86
I.4.4.4.2	1-20	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А	рублей/шт	306 592,83
I.4.4.5.2	1-20	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	6 846 805,00
I.5.1.1.2	1-20	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	28 860,38
I.5.1.2.2	1-20	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17 648,00
I.5.1.3.2	1-20	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 398,71
I.5.1.5.2	1-20	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 019,22

I.5.2.3.2	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 709,93
I.5.2.4.2	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 926,98
I.5.2.4.3	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 793,16
I.5.2.5.3	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 567,57
I.5.2.6.3	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 609,71
I.5.2.7.3	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 930,82
I.5.2.8.3	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 984,94
I.5.2.10.3	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2500 кВА до 3150 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 468,96
I.6.2.4.	1-20	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4 005,70
I.6.2.6.	1-20	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	10 820,64
I.8.1.1	0,4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 835,23
I.8.2.1	0,4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	19 198,07
I.8.2.2	0,4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	27 060,14
I.8.2.3	1-20	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	135 926,77
	35		рублей за точку учета	806 673,06
	110		рублей за точку учета	2 646 730,58
II. Для территорий не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.3.1.1	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	432 850,32
II.2.1.1.3.2.1	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 295 891,10
II.2.1.1.4.1.1	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	788 944,98
II.2.1.1.4.2.1	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	864 249,98
	1-20		рублей/км	1 526 158,73

П.2.1.1.4.2.2	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 661 059,37
П.2.1.1.4.3.1	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 110 700,50
	1-20		рублей/км	1 533 082,39
П.2.1.1.4.3.2	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 421 295,33
	1-20		рублей/км	3 521 833,94
П.2.1.2.3.1.1	1-20	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 129 158,12
П.2.3.1.3.1.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	657 644,80
	1-20		рублей/км	905 224,80
П.2.3.1.3.2.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 336 792,70
	1-20		рублей/км	1 533 082,39
П.2.3.1.3.3.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 121 800,07
П.2.3.2.3.1.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	916 792,35
	1-20		рублей/км	946 495,26
П.3.1.1.1.1.1	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	614 619,77
П.3.1.1.1.1.2	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 018 167,68
П.3.1.1.1.2.1	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	945 479,39
П.3.1.1.1.2.2	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 685 782,44
П.3.1.1.1.3.1	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 472 657,28
П.3.1.1.1.3.2	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 790 413,60
П.3.1.1.1.4.1	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 110 684,74
П.3.1.1.1.4.2	0,4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 012 501,40
П.3.1.2.1.1.1	1-20	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 664 127,44
П.3.1.2.1.1.2	1-20	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 131 609,32
П.3.1.2.1.2.1	1-20	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 145 155,79
П.3.1.2.1.2.2	1-20	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	4 055 494,14

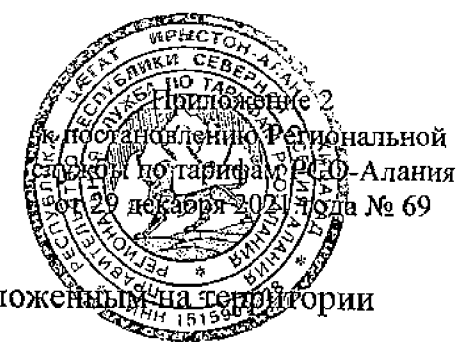
		сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
П.3.1.2.1.3.1	1-20	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 060 205,42
П.3.1.2.1.3.2	1-20	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 912 807,79
П.3.1.2.1.4.1	1-20	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 986 514,46
П.3.1.2.1.4.2	1-20	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 542 722,86
П.3.1.2.2.3.3	1-20	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	674 607,09
П.4.1.1	1-20	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 036 250,00
П.4.1.2	1-20	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	1 036 250,00
П.4.1.3	1-20	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	161 995,00
П.4.1.4	1-20	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 197 517,23
П.4.2.1	1-20	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	12 464,83
П.4.2.2	1-20	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	12 464,83
П.4.2.3	1-20	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	12 464,83
П.4.2.4	1-20	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	12 464,83
П.4.2.5	1-20	линейные разъединители номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	12 464,83
П.4.4.4.1	1-20	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	2 912 340,00
П.5.1.1.2	1-20	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	32 152,01
П.5.1.2.2	1-20	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 176,14
П.5.1.3.2	1-20	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	42 910,45
П.5.1.4.2	1-20	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 472,94
П.5.2.3.2	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	22 889,20
П.5.2.4.3	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 793,16
П.5.2.5.3	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 567,57

П.5.2.6.3	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1200 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 609,71
П.5.2.7.3	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 930,82
П.5.2.8.3	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 984,94
П.5.2.10.3	1-20	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2500 кВА до 3150 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 468,96
П.6.2.6.	1-20	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	10 820,64
П.8.1.1	0,4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 835,23
П.8.2.1	0,4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	19 198,07
П.8.2.2	0,4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	27 060,14
П.8.2.3	1-20	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	135 926,77
	35		рублей за точку учета	806 673,06
	110		рублей за точку учета	2 646 730,58

* C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по ставкам $C_{1.1}$ и $C_{1.2}$ при этом $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

$C_{1.2.2}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных $C_{1.2.1}$.



Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций

№ п/п		Наименование	Единица измерения	Значение
1	C_{maxVI}	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем*	рублей/кВт	149,59
1.1	$C_{maxVI.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	131,93
1.2.1.	$C_{maxVI.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	17,63
1.2.2.	$C_{maxVI.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	7,00
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.3.1.1	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 800,36
I.2.1.1.3.2.1	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 288,56
I.2.3.1.3.1.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 021,09
	1-20	квadraticных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 318,22
I.2.3.1.3.2.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 902,62
	1-20	100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 625,23
I.2.3.1.3.3.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 300,78
	1-20	200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 286,63
I.2.3.2.3.1.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 973,67
	1-20	квadraticных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 887,00
I.3.1.1.1.3.1	1-20	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	102,94
I.3.1.1.2.2.2	1-20	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	546,27
I.3.1.2.1.1.1	0,4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 914,42

		квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
I.3.1.2.1.3.1	0,4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 763,39
	1-20		рублей/кВт	3 173,85
I.3.1.2.1.4.1	0,4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 872,13
	1-20		рублей/кВт	1 049,89
I.3.1.2.2.1.3	0,4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	518,92
I.3.1.2.2.2.3	0,4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	7 607,35
	1-20		рублей/кВт	2 419,57
I.3.1.2.2.3.3	0,4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 053,11
	1-20		рублей/кВт	2 414,26
I.4.4.4.2	1-20	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/кВт	1 220,74
I.4.4.5.2	1-20	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/кВт	3 268,94
II. Для территорий не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.3.1.1	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 403,13
I.2.1.1.3.2.1	0,4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 960,01
I.2.3.1.3.1.1	1-20	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	108,88
II.2.3.1.3.1.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 641,11
	1-20		рублей/кВт	3 954,78
II.2.3.1.3.2.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 340,24
	1-20		рублей/кВт	7 651,52
II.2.3.1.3.3.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	553,00
II.2.3.2.3.1.1	0,4	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 098,93
	1-20		рублей/кВт	1 734,48
II.3.1.2.2.3.3	0,4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	277,54
II.4.1.3	1-20	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	68,53
II.4.4.4.1	1-20	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включит	рублей/кВт	485,39

* $C_{1,1}^{maxN}$ утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по ставкам $C_{1,1}^{maxN}$ и $C_{1,2}^{maxN}$ при этом $C_{1,2}^{maxN}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1,2,1}^{maxN}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

$C_{1,2,2}^{maxN}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных $C_{1,2,1}^{maxN}$.

ФОРМУЛЫ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_1 + C_{2i} * L_3 + C_{3i} * L_3 + C_{4i} + C_{5i} * N_{\max} + C_{6i} * N_{\max} + C_{7i} + N_{\max} + C_{8i} * q_i$$

где:

P - плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок (руб.);

C_1 - стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия, согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее Методические указания);

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне;

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

C_{5i} - 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;

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

L_2 - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L_3 - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

q_i - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

i - класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

N_{\max} - максимальная присоединяемая мощность.

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности (руб.):

$$T = C_1^{\max N} * N + \left(C_{2(s,i)}^{\max N} + C_{3(s,i)}^{\max N} + C_{4(s,i)}^{\max N} + C_{5(s,i)}^{\max N} + C_{6(s,i)}^{\max N} + C_{7(s,i)}^{\max N} + C_{8(s,i)}^{\max N} \right) * N_{\max}$$

где:

T - плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании ставок платы за единицу мощности (руб.);

$C_1^{\max N}$ - 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 проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем;

$C_{2(s,i)}^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линии электропередачи;

$C_{3(s,i)}^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линии электропередачи;

$C_{4(s,i)}^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$C_{5(s,i)}^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{6(s,i)}^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{7(s,i)}^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$C_{8(s,i)}^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

3. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2})$$

где:

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

$P_{ист1}$, $P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктов «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 или III Методических указаний (руб.).

4. Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью не более 150 кВт:

а) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{\leq 150} = C_1 + C_{8i} * q_i;$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_{\leq 150} = C_1^{\max N} * N_{\max} + C_{8(s,t)}^{\max N}$$

5. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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).



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 2022 год.

№п/п	Наименование организации	Единица измерения	Объем выпадающих доходов
1	Филиал ПАО "Россети СК" - "Севкавказэнерго"	руб.	7 664 822,55
2	МУП "МЭС"	руб.	1 216 980,00
3	ОАО "РЖД"	руб.	х
4	АО "Оборонэнерго"	руб.	5 870,00
5	ООО "Бесланэнерго"	руб.	х
6	ООО "Просвет"	руб.	х
7	ООО "Осетия-Энергосети"	руб.	х
8	ООО "Ампер"	руб.	х
9	ООО "Тилос"	руб.	х
10	ООО "Просвет плюс"	руб.	х