



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 ноября 2022 года

№ 91

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 2023 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «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, протоколом заседания Правления Региональной Службы по тарифам от 29 ноября 2022 года № 91

Региональная служба по тарифам Республики Северная Осетия – 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 формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Утвердить для включения в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, объем выпадающих доходов по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Республики Северная Осетия-Алания, энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Признать утратившим силу пункт 6 постановления Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия – Алания от 29 декабря 2021 года № 69 в редакции постановления Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 12 июля 2022 г. №27 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 29 декабря 2021 года №69 «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» и о признании утратившим силу постановления Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 24 декабря 2021 года №63 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт, включительно, к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2022 год».

5. Настоящее постановление вводится в действие с 1 декабря 2022 года, действует по 31 декабря 2023 года и вступает в силу в установленном законом порядке.

Руководитель



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	2 975,94
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	2 747,70
1.2.1.	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	228,24
1.2.2.	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	2 624,71
I. Для территорий городских населенных пунктов				
2.1.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	341 157,66
2.1.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	795 439,71
2.1.2.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 145 931,92
2.3.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 132 125,43
	1-20 кВ		рублей/км	1 603 988,75
2.3.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 182 149,53
	1-20 кВ		рублей/км	1 905 749,47
2.3.1.3.3.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	709 510,41
	1-20 кВ		рублей/км	415 185,57
2.3.2.3.1.1	0,4 кВ и	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым	рублей/км	1 061 083,51

	ниже 1-20 кВ	проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	980 534,67
3.1.1.1.3.1	1-10 кВ	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	3 560 574,47
3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 873 375,62
3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	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	3 832 958,89
3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	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	1 284 111,10
	1-10 кВ		рублей/км	963 859,00
3.1.2.2.1.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 028 336,81
3.1.2.2.1.3	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	3 891 900,00
3.1.2.2.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 525 801,24
	1-10 кВ		рублей/км	1 970 000,00
3.1.2.2.2.3	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	1 035 761,87
	1-10 кВ		рублей/км	1 799 948,97
3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 351 844,63
3.1.2.2.3.3	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	1 901 038,59
3.1.2.2.4.1	1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	13 520 061,73
4.4.2.1	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А	рублей/шт.	378 315,10
4.4.3.1	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	2 794 906,24
4.4.4.1	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	660 941,24
4.4.5.3	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	6 846 805,00
4.5.2.1	1-20 кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	1 315 000,00
5.1.1.1.	1-20 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА	рублей/кВт	20 303,11

		включительно столбового/мачтового типа		
5.1.1.2	6/0,4 10/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	25 524,48
5.1.2.2	6/0,4 10/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 425,21
5.1.2.3	6/0,4 10/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 602,62
5.1.3.2	6/0,4 10/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 410,02
5.1.3.3	6/0,4 10/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 380,00
5.1.4.2	6/0,4 10/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 870,29
5.1.5.2	6/0,4 10/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 054,99
5.2.3.2	6/0,4 10/0,4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового ти	рублей/кВт	12 740,05
5.2.3.3	6/0,4 10/0,4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	41 929,69
5.2.4.2	6/0,4 10/0,4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 210,26
6.2.4.2	1-20 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	4 005,70
6.2.7.2	1-20 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	4 428,97
8.1.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 655,06
8.1.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	17 659,48
8.2.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	14 185,11
8.2.2	1-20	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	99 071,02
	35		рублей за точку учета	278 108,65
8.2.3	1-10	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	277 605,86

* С₁ утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по ставкам С_{1.1} и С_{1.2} при этом С_{1.2} - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

С_{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;

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



ФОРМУЛЫ

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

Согласно п. 32 Методических указаний плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается Региональной службой по тарифам Республики Северная Осетия-Алания 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 следующим образом;

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как 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 п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (СО и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) СУ и количества точек учета:

$$P = C_1 + C_8 \times q, \text{ (руб.)},$$

где:

q - количество точек учета.

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ВЛ}} + P_{\text{КЛ}} + P_{\text{РЛ}} + P_{\text{ТП}} + P_{\text{РТП}},$$

где:

$P_{\text{общ}}$ - размер платы за технологическое присоединение.

2.1 $P_{\text{ВЛ}}$ - расходы на строительство воздушных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{ВЛ}} = C_{2(0,4;t)} * L_{2(0,4;t)} + C_{2(1-20;t)} * L_{2(1-20;t)}$$

где:

$P_{2(s;t)}$ - стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{2(s;t)}$ - протяженность воздушных линий по трассе в зависимости от уровня напряжения, а также в соответствии с дифференциацией в зависимости от вида

используемого материала и (или) способа выполнения работ, согласно ТУ; s - уровень напряжения, t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

2.2 $P_{кл}$ - расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{кл} = C_{3(0,4;t)} * L_{3(0,4;t)} + C_{3(1-10;t)} * L_{3(1-10;t)} + C_{3(15-20;t)} * L_{3(15-20;t)} + C_{3(0,4;ГБФ)} * L_{3(0,4;ГБФ)} + C_{3(1-10;ГБФ)} * L_{3(1-10;ГБФ)} + C_{3(15-20;ГБФ)} * L_{3(15-20;ГБФ)},$$

$C_{3(s;t)}$ - стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{3(s;t)}$ - протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых открытым способом, в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения);

$L_{3(0,4-20;ГБФ)}$ - протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения), в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий, прокладываемых открытым способом.

2.3 $P_{рп}$ - расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН (КРУН), распределительных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{рп} = C_{4(0,4;РП)} * m + C_{4(1-20;рек/ЛР/КРУН)} * n + C_{4(1-20;РП)} * k,$$

где:

$C_{4(s;t)}$ стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ;

m - количество распределительных пунктов 0,4 кВ и ниже согласно ТУ;

n - количество реклоузеров/линейных разъединителей/КРУН 1 - 20 кВ согласно ТУ;

k - количество распределительных пунктов 1 - 20 кВ согласно ТУ.

$P_{тп}$ - строительство трансформаторных подстанций (ТГ1) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{тп} = \sum_{i=1}^n (C_{5(s;t)} * N_i)$$

$C_{5(s;t)}$ соответствующие стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям

в соответствии с ТУ;

N - мощность, присоединяемая от соответствующих трансформаторных подстанций;

n - количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ.

2.5 $P_{РТП}$ - строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{РТП} = \sum_{i=1}^n (C_{6(s,t)} * N_i)$$

$C_{6(s,t)}$ соответствующие стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ;

N - мощность, присоединяемая от соответствующих трансформаторных подстанций;

n - количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ.

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. а) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при

отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

б) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.



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 2023 год.

№п/п	Наименование организации	Единица измерения	Объем выпадающих доходов
1	Филиал ПАО "Россети СК" - "Севкавказэнерго"	руб.	7 312 300,5
2	"ГУП "Аланияэнергосеть"	руб.	340 100,0
3	ОАО "РЖД"	руб.	х
4	АО "Оборонэнерго"	руб.	х
5	ООО "Бесланэнерго"	руб.	х
6	ООО "Просвет"	руб.	х
7	ООО "Ампер"	руб.	х