



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

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 16**

от 25 сентября 2020 года

г. Владикавказ

**О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия – Алания от 27 декабря 2019 года №31 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2020 год»**

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, 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 25 сентября 2020 года № 16 Региональная служба по тарифам РСО-Алания

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия – Алания от 27 декабря 2019 года №31

«Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2020 год» следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 к постановлению Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия – Алания от 27 декабря 2019 года №31 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2020 год» дополнить таблицей 4 в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Приложение № 2 к постановлению Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия – Алания от 27 декабря 2019 года №31 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2020 год» дополнить таблицей 4 в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Приложение № 3 постановления Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия – Алания от 27 декабря 2019 года №31 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2020 год» изложить в редакции согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

2. Заголовок с наименованием «Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощностью менее 8900 кВт, расположенным на территории Республики Северная Осетия-Алания электрическим сетям сетевых организаций на 2019 год\* (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов)» в приложение № 2 к постановлению Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия – Алания от 27 декабря 2019 года №31 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2020 год» изложить в следующей редакции:

- «Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих

устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, расположенным на территории Республики Северная Осетия-Алания электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год\*».

3. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после его официального опубликования.

Руководитель



А.М. Кумаритов



Приложение 1

к постановлению Региональной  
службы по тарифам РСО-Алания  
от 25 сентября 2020 года № 16

А.М. Кумаритов

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год (С8, рублей за точку учета)

Таблица 4

№ п/п	Уровень напряжения	Наименование	Ставки платы (руб. за точку учета, без НДС)	
			на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	на территории городских населенных пунктов
1.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		
1.2	0,4кВ и ниже без ТТ		10 555,33	10 555,33
1.3	1 - 20 кВ			
1.4	35 кВ			
1.5	110 кВ и выше			
2.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения		
2.2	0,4кВ и ниже без ТТ			
2.3	1 - 20 кВ			
2.4	35 кВ			
2.5	110 кВ и выше			
3.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения		
3.2	0,4кВ и ниже без ТТ			
3.3	1 - 20 кВ			
3.4	35 кВ			
3.5	110 кВ и выше			
4.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		
4.2	0,4кВ и ниже без ТТ		15 417,75	15 417,75
4.3	1 - 20 кВ			
4.4	35 кВ			
4.5	110 кВ и выше			
5.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	17 764,50	17 764,50
5.2	0,4кВ и ниже без ТТ			
5.3	1 - 20 кВ			
5.4	35 кВ			
5.5	110 кВ и выше			
6.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		
6.2	0,4кВ и ниже без ТТ			
6.3	1 - 20 кВ		188 947,50	188 947,50
6.4	35 кВ		989 496,00	989 496,00
6.5	110 кВ и выше		2 968 490,00	2 968 490,00



Приложение 2  
к постановлению Региональной  
службы по тарифам РСО-Алания  
от 25 сентября 2020 года № 16

А.М. Кумаритов

### СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год (С<sub>8max</sub> руб./кВт)

Таблица 4

№ п/п	Уровень напряжения	Наименование	Ставки платы (руб./кВт без НДС)	
			на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	на территории городских населенных пунктов
1.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 148,06	1 148,06
1.2	0,4кВ и ниже без ТТ			
1.3	1 - 20 кВ			
2.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения		
2.2	0,4кВ и ниже без ТТ			
2.3	1 - 20 кВ			
3.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения		
3.2	0,4кВ и ниже без ТТ			
3.3	1 - 20 кВ			
4.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	248,79	248,79
4.2	0,4кВ и ниже без ТТ			
4.3	1 - 20 кВ			
5.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	56,57	56,57
5.2	0,4кВ и ниже без ТТ			
5.3	1 - 20 кВ			
6.1	0,4кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		
6.2	0,4кВ и ниже без ТТ			
6.3	1 - 20 кВ		633,87	633,87



Приложение № 3  
к постановлению Региональной  
службы по тарифам РСО-Алания  
от 25 сентября 2020 года № 16



А.М. Кумаритов

Формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок платы на 2020 год

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения стандартизированных ставок
1	2	3
1.	При отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_8 * s)$
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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем 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	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (0,5 * (C_{2-3} * L_{2-3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N_{max}) + (C_8 * s)) * Z_i + 0,5 * (C_{2-3} * L_{2-3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N_{max}) + (C_8 * s)$

5.	При технологическом присоединении посредством применения ставок на единицу максимальной мощности	$(C_1^{max} + C_2^{max} + C_3^{max} + C_4^{max} + C_5^{max} + C_6^{max} + C_7^{max} + C_8^{max}) * N_{max}$
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 энергоснабжения)	$P + (P_{ucm1} + P_{ucm2})$
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 за единицу максимальной мощности	$C_1^{max} * N_{max} + C_8^{max} * N_{max}$

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 (реклоузеров, 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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$C_5$  - 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;

$C_5^{\max}$  - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

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

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

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем 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;

$Z_i$  —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.);

$P_{ист1} + P_{ист2}$  - 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.).