



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 августа 2020 г. № 37-э/1

г. Архангельск

О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 декабря 2019 года № 80-э/1

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Положением об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденным постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года № 214-пз, агентство по тарифам и ценам Архангельской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 декабря 2019 года № 80-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области» следующие изменения:

1) абзац первый пункта 3 после слов «объектов электроэнергетики (“последней мили”))» дополнить словами «и обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)»;

2) пункт 3 дополнить новым абзацем шестым следующего содержания:
«на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 11.»;

3) дополнить постановление приложением № 11 следующего содержания:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 12 декабря 2019 г. № 80-э/1
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 августа 2020 года № 37-э/1)

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого
учета электрической энергии (мощности) при технологическом
присоединении к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области

1. На территориях городских населенных пунктов:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация средств коммерческого учета в зависимости от их вида и способа их включения	Стандартизированная тарифная ставка (С8), руб. за точку учета						
	Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ		Напряжение 35 кВ		Напряжение 110 кВ	
		для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ	ПКУ с ТТ и ТН	для ПС (ЗПС)	ПКУ с ТТ и ТН	для ПС (ЗПС)	ПКУ с ТТ и ТН
– однофазный							
прямого включения	18 088	×	×	×	×	×	×
полукошвенного включения	×	×	×	×	×	×	×
косвенного включения	×	×	×	×	×	×	×
– трехфазный							
прямого включения	31 009	×	×	×	×	×	×
полукошвенного включения	34 885	×	×	×	×	×	×
косвенного включения	×	49 097	378 759	116 282	1 881 186	116 282	5 626 762

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация средств коммерческого учета в зависимости от их вида и способа их включения	Стандартизированная тарифная ставка (С8), руб. за точку учета						
	Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ		Напряжение 35 кВ		Напряжение 110 кВ	
		для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ	ПКУ с ТТ и ТН	для ПС (ЗПС)	ПКУ с ТТ и ТН	для ПС (ЗПС)	ПКУ с ТТ и ТН
– однофазный							
прямого включения	20 351	×	×	×	×	×	×
полукосвенного включения	×	×	×	×	×	×	×
косвенного включения	×	×	×	×	×	×	×
– трехфазный							
прямого включения	34 887	×	×	×	×	×	×
полукосвенного включения	39 248	×	×	×	×	×	×
косвенного включения	×	55 238	426 137	130 828	2 116 498	130 828	6 330 598

2. На не относящихся к территориям городских населенных пунктов территориях:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация средств коммерческого учета в зависимости от их вида и способа их включения	Стандартизированная тарифная ставка (С8), руб. за точку учета						
	Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ		Напряжение 35 кВ		Напряжение 110 кВ	
		для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ	ПКУ с ТТ и ТН	для ПС (ЗПС)	ПКУ с ТТ и ТН	для ПС (ЗПС)	ПКУ с ТТ и ТН
– однофазный							
прямого включения	18 088	×	×	×	×	×	×
полукосвенного включения	×	×	×	×	×	×	×
косвенного включения	×	×	×	×	×	×	×
– трехфазный							
прямого включения	31 009	×	×	×	×	×	×
полукосвенного включения	34 885	×	×	×	×	×	×
косвенного включения	×	49 097	378 759	116 282	1 881 186	116 282	5 626 762

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация средств коммерческого учета в зависимости от их вида и способа их включения	Стандартизированная тарифная ставка (С8), руб. за точку учета						
	Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ		Напряжение 35 кВ		Напряжение 110 кВ	
		для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ	ПКУ с ТТ и ТН	для ПС (ЗПС)	ПКУ с ТТ и ТН	для ПС (ЗПС)	ПКУ с ТТ и ТН
– однофазный							
прямого включения	20 351	×	×	×	×	×	×
полукошвенного включения	×	×	×	×	×	×	×
косвенного включения	×	×	×	×	×	×	×
– трехфазный							
прямого включения	34 887	×	×	×	×	×	×
полукошвенного включения	39 248	×	×	×	×	×	×
косвенного включения	×	55 238	426 137	130 828	2 116 498	130 828	6 330 598

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.

2. Ставки в столбце «Напряжение 1-20 кВ “для РП, (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ”» указанных таблиц не применяются при установлении средства коммерческого учета на высокой стороне понижающих подстанций классом напряжения 6(10)/0,4 кВ. В указанном случае применению подлежат ставки, указанные в столбце «Напряжение 1-20 кВ “ПКУ с ТТ и ТН”».

4) подпункт «а» приложения № 8 изложить в следующей редакции:

«Если отсутствует необходимость реализации мероприятий “последней мили”, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (ставка С1), указанной в приложении № 2, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (ставка С8), указанной в приложении № 11 к настоящему постановлению, и количества точек учета.»;

5) в подпункте «б» приложения № 8 слова «стандартизированной тарифной ставки» заменить словами «расходов, определенных в соответствии с подпунктом “а” настоящего пункта.»;

б) абзацы шестой и восьмой изложить в следующей редакции:

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

50 процентов 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).»;

7) абзацы десятый и одиннадцатый изложить в следующей редакции:

«Расходы на строительство объектов “последней мили”, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), определяемые посредством ставок С2, С3, С4, С5 и С8 в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов “последней мили”, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), определяемые посредством стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, С5 и С8 в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.»;

8) приложение № 9 дополнить абзацами следующего содержания:

«Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), включаемые в плату, определяются по стандартизированным тарифным ставкам согласно приложениям № 8 и 11.».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31 декабря 2020 года.

Руководитель агентства



Е.А. Попова