



**Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа**

**ПРИКАЗ**

от 31 августа 2023 г. № 20  
г. Нарьян-Мар

**О внесении изменений в приказ  
Управления по государственному регулированию  
цен (тарифов) Ненецкого автономного округа  
от 25.11.2022 № 65**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых 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 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22, Положением об Управлении по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 17.08.2012 № 233-п, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 25.11.2022 № 65 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2023 год» (с изменениями, внесенными приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 26.05.2023 № 15) следующие изменения:

1) таблицу Приложения 2 изложить в следующей редакции:

**«Стандартизированные тарифные ставки С<sub>2</sub>  
на покрытие расходов сетевой организации  
на строительство воздушных линий  
электропередачи на 2023 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
1.	С <sub>2.1.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 037 259,00
	С <sub>2.1.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		руб./км	3 027 667,00
2.	С <sub>2.1.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 210 506,00
3.	С <sub>2.1.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 469 845,98

».

2) таблицу Приложения 3 изложить в следующей редакции:

**«Стандартизированные тарифные ставки С<sub>3</sub>  
на покрытие расходов сетевой организации  
на строительство кабельных линий  
электропередачи на 2023 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
1.	С <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 268 660,91
	С <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		руб./км	2 449 986,65
2.	С <sub>3.1.2.1.1.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 739 035,43

3.	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 722 942,42
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 495 769,64
4.	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 669 849,96
	$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 171 107,96
5.	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 391 583,56
6.	$C_{3.3.1.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале	руб./км	11 748 162,00
7.	$C_{3.3.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	руб./км	4 350 920,50
8.	$C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	24 657 142,77
9.	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	27 054 021,58
	$C_{3.6.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			21 964 932,83
10.	$C_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100	руб./км	27 949 792,27

		до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
--	--	--	--	--

».

3) таблицу Приложения 5 изложить в следующей редакции:

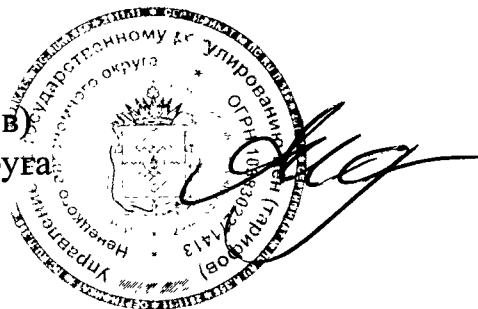
**«Стандартизированные тарифные ставки  $C_8$   
на покрытие расходов сетевой организации  
на обеспечение средствами коммерческого учета  
электрической энергии (мощности) на 2023 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измере- ния	Стандартизи- рованная ставка (без НДС)
1.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 016,03
2.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	19 601,08
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	19 601,08
3.	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	14 365,55
4.	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	427 456,67
5.	$C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	509 889,11

».

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Управления  
по государственному  
регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа:



С.А. Андриянов