



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

ПРИКАЗ

от 14 апреля 2021 г. № 11
г. Нарьян-Мар

**О внесении изменений в приказ Управления
по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа от 14.12.2020 № 63**

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, приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 14.12.2020 № 63 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2021 год» изменения согласно Приложению.

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

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



С.А. Андриянов

Приложение
к приказу Управления
по государственному регулированию
цен (тарифов) Ненецкого автономного
округа от 14.04.2021 № 11
«О внесении изменений в приказ
Управления по государственному
регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа
от 14.12.2020 № 63»

**Изменения
в приказ Управления по государственному
регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа от 14.12.2020 № 63**

1. Пункт 1 дополнить подпунктами 10, 11 следующего содержания:

«10) стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) на 2021 год согласно Приложению 10;

11) ставку за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью менее 670 кВт на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на 2021 год согласно Приложению 11.»

2. Таблицу Приложения 3 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.1.1.4}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	6 573 791,67
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.1.1}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 221 597,4

I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 772 108,33
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.3		руб./км	1 941 650,00
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	1 986 916,67
I.3.6.1.1.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.1.1.4	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	30 567 733,33
I.3.6.2.1.1	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.2	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	19 893 401,57
I.3.6.2.1.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.3	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	19 954 316,67
I.3.6.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.4	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	19 331 666,67

3. Таблицу Приложения 4 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max.N3.1.1.1.4}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	67 872,84
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max.N3.1.2.1.1}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 473,25
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max.N3.1.2.1.3}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 002,78
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max.N3.1.2.1.3}}$		руб./кВт	8 389,39
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max.N3.1.2.1.4}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 473,59
I.3.6.1.1.4	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max.N3.6.1.1.4}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	27 484,06
I.3.6.2.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max.N3.6.2.1.1}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	795,74

I.3.6.2.1.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N3.6.2.1.3	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 030,80
I.3.6.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N3.6.2.1.4	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	16 278,49

».

4. Таблицу Приложения 7 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 147,76
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 396,16
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 070,68
I.8.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	369 901,68
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 992,46
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 396,16

II.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	36 628,31
----------	---	---	-----------------------	-----------

».

5. Таблицу Приложения 8 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Обозначение	Тип оборудования	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1	$C_{\text{max} \text{ №8.1.1}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	2 505,17
I.8.2.1	$C_{\text{max} \text{ №8.2.1}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	1 285,37
I.8.2.2	$C_{\text{max} \text{ №8.2.2}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	398,04
I.8.2.3	$C_{\text{max} \text{ №8.2.2}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	499,95
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	$C_{\text{max} \text{ №8.1.1}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	2 532,33
II.8.2..	$C_{\text{max} \text{ №8.2.1}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	3 814,27
II.8.2.2	$C_{\text{max} \text{ №8.2.2}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	610,47

».

6. В Приложении 9 пункты 3-5 изложить в следующей редакции:

«3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), рассчитывается по формуле:

$$П_{\text{ТП}} = C1 + C8 + C5 \times N_i + C6 \times N_i, \text{ (руб.)},$$

где:

П_{тп} ~ плата за технологическое присоединение;

C1, C5, C6, C8- стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий, строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, рассчитывается по формуле:

$$П_{тп} = C1 + C8 + C3 \times Li + C5 \times Ni + C6 \times Ni, \text{ (руб.)},$$

где:

П_{тп} - плата за технологическое присоединение;

C1, C3, C5, C6, C8- стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i - суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

5. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объёма максимальной мощности по формуле:

$$П_{тп} = (C1 \times Ni) + (C8 \times Ni) + (C3i \times Ni) + (C5i \times Ni) + (C6i \times Ni),$$

где:

П_{тп} - плата за технологическое присоединение;

C1, C3, C5, C6, - ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i - объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).».

7. Дополнить Приложениями 10, 11 следующего содержания:

«Приложение 10
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 14.12.2020 № 63
«Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, ставок за единицу
максимальной мощности, формулы
платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям организаций,
оказывающих услуги по передаче
электрической энергии на территории
Ненецкого автономного округа,
на 2021 год»

**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 (руб./кВт) на 2021 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.5.1.5.	$C_{\text{город, 6(10)0,4 кВ}}$ 5.1.5	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	руб./кВт	6 611,90

Приложение 11
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 14.12.2020 № 63
«Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, ставок за единицу
максимальной мощности, формулы платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям организаций,
оказывающих услуги по передаче
электрической энергии на территории
Ненецкого автономного округа,
на 2021 год»

**Ставка за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям на уровне
напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью
менее 670 кВт на строительство трансформаторных
подстанций (ТП), за исключением распределительных
трансформаторных подстанций (РТП) на 2021 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.5.1.5.	C _{город, 6(10)0,4 кВ} 5.1.5	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	руб./кВт	6 611,90

».