



**КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14 сентября 2021 года № 16-э/1

г. Анадырь

**О внесении изменений в постановление Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного
округа от 29 декабря 2020 года № 35-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», 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 Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденным постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 29 декабря 2020 года № 35-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2021 год» следующие изменения:

1.1. Дополнить приложением 8 «Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа на 2021 год», согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Дополнить приложением 9 «Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа на 2021 год», согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Председатель Правления

Е.В. Ковальская

Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 14 сентября 2021 года № 16-э/1

«Приложение 8
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 29 декабря 2020 года № 35-э/1

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
Перечень стандартизированных тарифных ставок				
I. Для территорий городских населенных пунктов				
C2		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
I.2.1.1.4.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	5 110 516,50
I.2.1.1.3.2.1	C город, 1 – 20 кВ 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	12 597 921,50
C3		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
I.3.1.1.1.4	C город, 1 – 20 кВ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	11 681 284,50
I.3.1.2.1.4	C город, 1 – 20 кВ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	12 678 264,50
I.3.5.1.1.4	C город, 1 – 20 кВ 3.5.1.1.4	кабельные линии по эстакаде одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	10 623 735,00
I.3.5.2.1.4	C город, 1 – 20 кВ 3.5.2.1.4	кабельные линии по эстакаде многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно надземная прокладка	рублей/км	11 834 206,00
I.3.1.1.1.4	C город, 1 – 20 кВ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/км	11 760 919,00

I.3.1.2.1.4	C _{3.1.2.1.4} город, 1 – 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/км	12 757 899,00
C5		Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
I.5.1.1.3.2	C _{5.1.1.3.2} город, 10(6)/0,4 кВ	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно киоскового типа	рублей/кВт	30 755,96
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
C2		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
II.2.1.1.4.1.1	C _{2.1.1.4.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	5 110 516,50
II.2.1.1.3.2.1	C _{2.1.1.3.2.1} не город, 1 – 20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	12 597 921,50
C3		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
II.3.1.1.1.4	C _{3.1.1.1.4} не город, 1 – 20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	11 681 284,50
II.3.1.2.1.4	C _{3.1.2.1.4} не город, 1 – 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	12 678 264,50
II.3.5.1.1.4	C _{3.5.1.1.4} не город, 1 – 20 кВ	кабельные линии по эстакаде одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	10 623 735,00
II.3.5.2.1.4	C _{3.5.2.1.4} не город, 1 – 20 кВ	кабельные линии по эстакаде многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно надземная прокладка	рублей/км	11 834 206,00
II.3.1.1.1.4	C _{3.1.1.1.4} не город, 1 – 20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/км	11 760 919,00
II.3.1.2.1.4	C _{3.1.2.1.4} не город, 1 – 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/км	12 757 899,00
C5		Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
II.5.1.1.3.2	C _{5.1.1.3.2} не город, 10(6)/0,4 кВ	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно киоскового типа	рублей/кВт	30 755,96

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа на 2021 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
Перечень ставок за 1 кВт максимальной мощности				
I. Для территорий городских населенных пунктов				
C2		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб./кВт)		
I.2.1.1.4.1.1	C _{max} N 2.1.1.4.1.1 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	92 918,48
I.2.1.1.3.2.1	C _{max} N 2.1.1.3.2.1 город, 1 – 20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	157 474,02
C3		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб./кВт)		
I.3.1.1.1.4	C _{max} N 3.1.1.1.4 город, 1 – 20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	179 712,07
I.3.1.2.1.4	C _{max} N 3.1.2.1.4 город, 1 – 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	195 050,22
I.3.5.1.1.4	C _{max} N 3.5.1.1.4 город, 1 – 20 кВ	кабельные линии по эстакаде одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	163 442,08
I.3.5.2.1.4	C _{max} N 3.5.2.1.4 город, 1 – 20 кВ	кабельные линии по эстакаде многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно надземная прокладка	рублей/кВт	182 064,71
I.3.1.1.1.4	C _{max} N 3.1.1.1.4 город, 1 – 20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/кВт	180 937,22
I.3.1.2.1.4	C _{max} N 3.1.2.1.4 город, 1 – 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/кВт	196 275,37

C5		Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)		
I.5.1.1.3.2	C _{город} 10(6)/0,4 кВ maxN 5.1.1.3.2	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно киоскового типа	рублей/кВт	30 755,96
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
C2		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб./кВт)		
II.2.1.1.4.1.1	C _{не город} 0,4 кВ и ниже maxN 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	92 918,48
II.2.1.1.3.2.1	C _{не город} 1 – 20 кВ maxN 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	157 474,02
C3		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб./кВт)		
II.3.1.1.1.4	C _{не город} 1 – 20 кВ maxN 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	179 712,07
II.3.1.2.1.4	C _{не город} 1 – 20 кВ maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	195 050,22
II.3.5.1.1.4	C _{не город} 1 – 20 кВ maxN 3.5.1.1.4	кабельные линии по эстакаде одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	163 442,08
II.3.5.2.1.4	C _{не город} 1 – 20 кВ maxN 3.5.2.1.4	кабельные линии по эстакаде многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно надземная прокладка	рублей/кВт	163 442,08
II.3.1.1.1.4	C _{не город} 1 – 20 кВ maxN 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/кВт	180 937,22
II.3.1.2.1.4	C _{не город} 1 – 20 кВ maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/кВт	180 937,22
C5		Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)		
II.5.1.1.3.2	C _{не город} 10(6)/0,4 кВ maxN 5.1.1.3.2	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно киоскового типа	рублей/кВт	30 755,96