

# РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ

## ПРИКАЗ

от «20» августа 2021 г.

№ 48 -п/тпз

г. Элиста

Об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок на 2021 год и о внесении изменений в приказ РСТ Республики Калмыкия от 18 декабря 2020 г. № 60-п/тпз

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178, 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 РФ от 27 декабря 2004 г. №861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, Положением о Региональной службе по тарифам Республики Калмыкия, утвержденным постановлением Правительства Республики Калмыкия от 2 марта 2009 г. №48, решением Правления РСТ Республики Калмыкия от 20 августа 2021 г. № 14-21/14,

приказываю:

1. Установить на 2021 год на территории Республики Калмыкия:

- дополнительные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения к распределительным электрическим сетям, согласно приложению №1 к настоящему приказу;

- дополнительные ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Внести изменения в Приложение №1 «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения к распределительным электрическим сетям на период с 01.01.2021 г. по 31.12.2021 г. (в текущих ценах без учета НДС)», Приложение №2 «Ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, на период с 01.01.2021 г. по 31.12.2021 г. (в текущих ценах без учета НДС)» к приказу РСТ Республики Калмыкия от 18 декабря 2020 г. №60-п/тпз «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальной сетевой организации Республики Калмыкия на 2021 год» изложив в новой редакции согласно приложению №3 к настоящему приказу.

3. Текст настоящего приказа опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), в официальном печатном издании Правительства Республики Калмыкия и разместить на официальном сайте РСТ Республики Калмыкия.

4. Настоящий приказ вступает в силу в соответствии с действующим законодательством.

Председатель



С.В. Доногруņņова

Дополнительные стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения к  
распределительным электрическим сетям на территории Республики Калмыкия  
на 2021 год (в текущих ценах без учета НДС)

I. Для территорий городских населенных пунктов

Обозначение	Наименование	рублей/за точку учета
C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока)	31 709,22

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Обозначение	Наименование	рублей/за точку учета
C <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока)	31 709,22

Дополнительные ставки за единицу максимальной мощности,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих  
устройств максимальной мощностью  
менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее,  
на 2021 год (в текущих ценах без учета НДС)

I. Для территорий городских населенных пунктов

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
город, 0,4 кВ и ниже $C_{\text{max}} N 8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока)	205,90

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
не город, 0,4 кВ и ниже $C_{\text{max}} N 8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока)	205,90

»

Приложение №3  
к приказу  
РСТ Республики Калмыкия  
от 20 августа 2021 г. № 48-п/тпэ

«Приложение №1  
к приказу  
РСТ Республики Калмыкия  
от 18 декабря 2020 г. № 60-п/тпэ

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения к  
распределительным электрическим сетям на территории Республики Калмыкия с 01.01.2021  
г. по 31.12.2021 г. (в текущих ценах без учета НДС)

Наименование	для постоянной схемы электрообеспечения	для временной схемы электрообеспечения
	руб./за одно присоединение	руб./за одно присоединение
$C_1$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, в том числе по мероприятиям:	11934,54	11934,54
$C_{1.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	4154,42	4154,42
$C_{1.2}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	7780,12	7780,12

I. Для территорий городских населенных пунктов

Обозначение	Наименование	рублей/км
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	913 624,44
$C_{\text{город, 0,4 кВ и выше}}$ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	894 079,38

Обозначение	Наименование	рублей/км
С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 030 243,90
С <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 675 778,07
С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	10 499 557,98
С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 987 100,39
С <sub>город, 1–20 кВ</sub> 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 307 949,35

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
С <sub>город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.1–3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 250 кВА включительно	7 252,40
С <sub>город, 110/35 кВ</sub> 7.2.10	двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 100 МВА	4 809,64

Обозначение	Наименование	рублей/за точку учета
С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения (без трансформатора тока)	16 669,28
С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (без трансформатора тока)	23 440,09
С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока)	31 709,22
С <sub>город, 1–20 кВ</sub> 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока)	26 528,79
С <sub>город, 1–20 кВ</sub> 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения)	368 902,07

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Обозначение	Наименование	рублей/км
$C_{2.3.1.4.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	939 508,19
$C_{2.3.1.4.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	961 473,36
$C_{2.3.1.4.1}$ не город, 1–20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 150 022,98
$C_{2.3.2.3.1}$ не город, 0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 181 294,28
$C_{2.3.2.3.1}$ не город, 1–20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	663 078,12
$C_{2.3.2.3.2}$ не город, 27,5–60 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 540 164,96

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
$C_{5.1.1-3}$ не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 250 кВА включительно	16 520,68
$C_{5.1.4}$ не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3886,69

Обозначение	Наименование	рублей/за точку учета
$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения (без трансформатора тока)	16 669,28
$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (без трансформатора тока)	23 440,09
$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока)	31 709,22
$C_{8.2.3}$ не город, 1–20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока)	26 528,79
$C_{8.2.3}$ не город, 1–20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения)	368 902,07

Ставки

за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на период с 01.01.2021 г. по 31.12.2021 г. (в текущих ценах без учета НДС)

Наименование	на территории городских населенных пунктов		на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
	по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме электроснабжения	по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме электроснабжения
$C_{\max N1}$ — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, рублей/кВт, в том числе по мероприятиям:	1036,42	1036,42	1036,42	1036,42
$C_{\max N1.1}$ — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	360,78	360,78	360,78	360,78
$C_{\max N1.2}$ — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	675,64	675,64	675,64	675,64

I. Для территорий городских населенных пунктов

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
$C_{\max N2.3.1.4.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	6 947,53
$C_{\max N2.3.1.4.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от	3 796,01

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
	50 до 100 квадратных мм включительно	
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N2.3.2.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	16 241,95
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{тах N2.3.2.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 189,76
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N3.1.2.1.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 490,33
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{тах N3.1.2.2.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 194,13
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{тах N5.1.1-3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 250 кВА включительно	7 252,40
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения (без трансформатора тока)	2291,27
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (без трансформатора тока)	1135,81
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N 8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока)	205,90
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{тах N8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока)	263,70
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{тах N8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения)	1392,08

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	11 211,82
$C_{\text{не город, 1-20 кВ и ниже}}^{\text{тах N2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 147,12
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	7 610,12
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N2.3.2.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	11 595,53



Обозначение	Наименование	рублей/кВт
$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max N2.3.2.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	25 074,69
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N5.1.1-3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 250 кВА включительно	16 520,68
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 886,69
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения (без трансформатора тока)	2917,44
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N 8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (без трансформатора тока)	918,02
не город, 0,4 кВ и ниже $C_{\text{max N 8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока)	205,90
не город, 1-20 кВ ТТ $C_{\text{max N 8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока)	783,47
$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max N 8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения)	1392,08

»