

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ

ПРИКАЗ

от «23» июля 2021 г.

№ 45-п/тпэ

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/тпэ

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 «23» июля 2021 г. № 14-21/12,

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/тпэ «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), 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 РСТ
Республики Калмыкия



С.В. Доногруппова

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/ точку учета
$C_{8.2.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	368 902,07

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Обозначение	Наименование	рублей/точку учета
$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	368 902,07

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
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{\text{max N8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1392,08

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}_{\text{max N 8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1392,08

»

Приложение №3
к приказу
РСТ Республики Калмыкия
от 23 июля 2021 г. № 45-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./ присоединение	руб./ присоединение
С 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
С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	4154,42	4154,42
С _{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
С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением	913 624,44

Обозначение	Наименование	рублей/км
	до 50 квадратных мм включительно	
C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	894 079,38
C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 030 243,90
C _{город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 675 778,07
C _{город, 110 кВ и выше} 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
C _{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	1 987 100,39
C _{город, 1–20 кВ} 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
C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.1–3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 250 кВА включительно	7 252,40
C _{город, 110/35 кВ} 7.2.10	двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 100 МВА	4 809,64

Обозначение	Наименование	рублей/ точку учета
C _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	16 669,28
C _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	23 440,09
C _{город, 1–20 кВ без ТТ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	26 528,79
C _{город, 1–20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	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/точку учета
$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	16 669,28
$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	23 440,09
$C_{8.2.3}$ не город, 1–20 кВ без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	26 528,79
$C_{8.2.3}$ не город, 1–20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	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 постоянно й схеме электроснабжения	по временной схеме электроснабжения	по постоянно й 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	6 947,53

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
	50 квадратных мм включительно	
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{max N2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 796,01
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{max N2.3.2.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	16 241,95
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{\text{max N2.3.2.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 189,76
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{max N3.1.2.1.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 490,33
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{\text{max N3.1.2.2,3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 194,13
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{max N5.1.1–3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 250 кВА включительно	7 252,40
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\text{max N 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2291,27
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\text{max N8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1135,81
$C_{\text{город, 1–20 кВ без ТТ}}_{\text{max N8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	263,70
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{\text{max N8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1392,08

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{max N2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	11 211,82
$C_{\text{не город, 1–20 кВ и ниже}}_{\text{max N2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 147,12
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{max N2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	7 610,12
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{max N2.3.2.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	11 595,53
$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}_{\text{max N2.3.2.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	25 074,69
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{\text{max N5.1.1–3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 250 кВА включительно	16 520,68

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{\text{max N5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 886,69
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\text{max N 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2917,44
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\text{max N 8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	918,02
$C_{\text{не город, 1-20 кВ без ТТ}}_{\text{max N 8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	783,47
$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}_{\text{max N 8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1392,08

»