



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «21» 11 2022 г.

г. Грозный

№ 136-2

Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 декабря 2004 г. № 861 и Положением о государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23 июня 2020 г. № 137, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по мероприятиям, не включающих строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства и расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложениям №№ 2, 3, 4, 5.

3. Утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, согласно приложениям № 6.

4. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), для случаев технологического присоединения указанных заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от присоединяемых энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети, необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа, и не более 300 метров в сельской местности, определяемую в размере стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанную с применением стандартизированных тарифных ставок (без учета ставок на покрытия расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства), установленных пунктами 1 и 2 настоящего решения.

5. Настоящее решение вступает в силу с 1 декабря 2022 года и действует по 31 декабря 2023 года.

Председатель



Секретарь Правления

Н.А. Сангариев

Ш.М. Тагиров

**Стандартизированные тарифные ставки на технологическое
 присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям
 территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие
 расходов по мероприятиям, не включающим строительство объектов
 электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета
 электрической энергии (мощности) (С1,и, без учета НДС)**

| N п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставки платы |
|----------|--------------------|--|------------------------------|-----------------|
| 1 | 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 | рублей за одно присоединение | 2 309,02 |
| 1.1 | С _{1.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 1 011,55 |
| 1.2.1 | С _{1.2.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 103,12 |
| 1.2.2 | С _{1.2.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 1 194,36 |

**Стандартизированные тарифные ставки на технологическое
 присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям
 территориальных сетевых организаций Чеченской Республики,
 на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач
 (С2,і, без учета НДС)**

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставка платы |
|-------|---|--|-------------------|--------------|
| 1 | С _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 390 884,98 |
| | С _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ} | | | - |
| | С _{2.3.1.4.1.1} ^{27,5-60 кВ} | | | - |
| | С _{2.3.1.4.1.1} ^{110 кВ и выше} | | | - |
| 2 | С _{2.3.2.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже} | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | - |
| | С _{2.3.2.3.2.1} ^{1-20 кВ} | | | 1 832 215,66 |
| | С _{2.3.2.3.2.1} ^{27,5-60 кВ} | | | - |
| | С _{2.3.2.3.2.1} ^{110 кВ и выше} | | | - |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к решению Правления Государственного
комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от «11» 11 2022 г. № 136-3

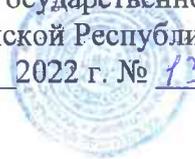
Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач (СЗ,и, без учета НДС)

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставка платы |
|-------|---|---|-------------------|--------------|
| 1 | С _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 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 | рублей/км | - |
| | С _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ} | | | 2 934 950,03 |
| | С _{3.1.2.1.3.1} ^{15-20 кВ} | | | - |
| | С _{3.1.2.1.3.1} ^{27,5-60 кВ} | | | - |
| | С _{3.1.2.1.3.1} ^{110 кВ и выше} | | | - |

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое
 присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям
 территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие
 расходов по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением
 распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем
 напряжения до 35 кВ (С5,1, без учета НДС)

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставка платы |
|-------|--|---|-------------------|--------------|
| 1 | С _{5.1.4.2} ^{6/0,4 кВ} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 2 134,36 |
| | С _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ} | | | 2 134,36 |
| | С _{5.1.4.2} ^{20/0,4 кВ} | | | 2 134,36 |
| | С _{5.1.4.2} ^{6/10 / (10/6) кВ} | | | 2 134,36 |
| | С _{5.1.4.2} ^{10/20 / (20/10) кВ} | | | 2 134,36 |
| | С _{5.1.4.2} ^{6/20 / (20/6) кВ} | | | 2 134,36 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к решению Правления Государственного
комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от «22» 11 2022 г. № 136-Э



Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8,і, без учета НДС)

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставки платы |
|-------|-------------------------------------|---|-----------------------|--------------|
| 1 | $C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 18 171,40 |
| 2 | $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 31 150,98 |
| 3 | $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 35 044,85 |

Формула определения размера платы на технологическое присоединение заявителя к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок

$$P = C_{1,i} + (C_{2,i} * L_i) + (C_{3,i} * L_i) + (C_{4,i} * R_i) + (C_{5,i} * N_i) + (C_{6,i} * N_i) + (C_{7,i} * N_i) + (C_{8,i} * q_i), \text{ руб.},$$

где:

P - размер платы за технологическое присоединение заявителей по мероприятиям, предусмотренным техническими условиями (ТУ), необходимых для выполнения, (руб.);

C_{1,1} - ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ Заявителю, (руб. за одно присоединение);

C_{1,2} - ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб. за одно присоединение);

C_{2,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, (руб./км);

C_{3,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, (руб./км);

C_{4,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, (руб./шт.);

C_{5,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C_{6,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C_{7,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

C_{8,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

N_i - объем максимальной мощности, согласно выданных ТУ, (кВт);

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных ТУ, (км);

R_i - количество пунктов секционирования, согласно выданных ТУ, (шт.);

q_i - количество средств коммерческого учета электрической энергии, согласно выданных ТУ;

i - класс напряжения в точке присоединения, согласно выданных ТУ.