



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «14» 12 2020 г.

г. Грозный

№ 123-Э

Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай) в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности 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 приложениям №№ 1, 2.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт) 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 №№ 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10.

7. Утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, согласно приложениям № 11, 12.

8. Установить, что при технологическом присоединении заявителей, максимальной мощностью не более 150 кВт (в независимости от категории надежности), в плате за технологическое присоединение указанных заявителей не включаются расходы, связанные со строительством объектов

электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до объекта заявителя.

9. Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Чеченской Республики (АО «Чеченэнерго»), связанные с осуществлением технологического присоединения и не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют - 20 952,00 тыс.руб.

10. Настоящее решение действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

11. Опубликовать настоящее решение в средствах массовой информации Чеченской Республики.

Председатель



Н.А. Сангариев

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое
заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по
мероприятиям, не включающих строительство объектов электросетевого хозяйства и
обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
(C1,i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	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	рублей за одно присоединение	2 631,92
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	1 153,00
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	1 478,92

Ставки на единицу максимальной мощности на технологическое
 присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям
 территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на
 покрытие расходов по мероприятиям, не включающих строительство объектов
 электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета
 электрической энергии (мощности)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	$C_{\max N1}$	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	30,89
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	13,53
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	17,36



Стандартизированные тарифные ставки на технологическое
присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год,
на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач
(С2,и, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
I.2.3.1.4.1	С _{2.3.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	616 287,96	743 824,10
	С _{2.3.1.4.1} ^{1 - 20 кВ}			-	-
	С _{2.3.1.4.1} ^{35 кВ}			-	-
	С _{2.3.1.4.1} ^{110 кВ и выше}			-	-
I.2.3.2.3.2	С _{2.3.2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-	-
	С _{2.3.2.3.2} ^{1 - 20 кВ}			1 083 739,49	929 753,64
	С _{2.3.2.3.2} ^{35 кВ}			2 440 196,48	-
	С _{2.3.2.3.2} ^{110 кВ и выше}			-	-

Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое
 присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных
 сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по
 строительству воздушных линий электропередач на уровне напряжения 20 кВ и менее и
 мощности менее 670 кВт (С2,і, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
II.2.3.1.4.1	С _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	66 987,82	50 568,52
	С _{1 - 20 кВ} max N 2.3.1.4.1			-	-
I.2.3.2.3.2	С _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	-
	С _{1 - 20 кВ} max N 2.3.2.3.2			16 672,92	7 189,38

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое
присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год,
на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач
(СЗ,і, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории городских населенных пунктов
I.3.1.1.1.3	С _{3.1.1.1.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-	-
	С _{3.1.1.1.3} ^{1 - 20 кВ}			2 273 133,50	-
	С _{3.1.1.1.3} ^{35 кВ}			-	-
	С _{3.1.1.1.3} ^{110 кВ и выше}			-	-

Ставки за единицу максимальной мощности на
 технологическое присоединение заявителей, к распределительным
 электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики
 на 2021 год, на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач
 на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт
 (СЗ,и, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
П.3.1.1.1.3	С _{max} 0,4 кВ и ниже N 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 791,42	-
	С _{max} 1 - 20 кВ N 3.1.1.1.3			-	-

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С5,і, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
I.5.1.3	C _{5.1.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 106,77	8 106,77
	C _{5.1.3} ^{20/0,4 кВ}			-	-
I.5.1.4	C _{5.1.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 694,23	2 694,23
	C _{5.1.4} ^{20/0,4 кВ}			-	-
I.5.1.2	C _{5.1.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 245,94	2 245,94
	C _{5.1.2} ^{20/0,4 кВ}			-	-

Ставки за единицу максимальной мощности на
 технологическое присоединение заявителей, к распределительным
 электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики
 на 2021 год, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций
 (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),
 на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (С5, i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
I.5.1.2	$C_{\max}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}} N 5.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 106,77	8 106,77
	$C_{\max}^{20/0,4 \text{ кВ}} N 5.1.2$			-	-
I.5.1.3	$C_{\max}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}} N 5.1.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 694,23	2 694,23
	$C_{\max}^{20/0,4 \text{ кВ}} N 5.1.3$			-	-
I.5.1.4	$C_{\max}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}} N 5.1.4$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 245,94	2 245,94
	$C_{\max}^{20/0,4 \text{ кВ}} N 5.1.4$			-	-

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение
заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов на обеспечение
средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
(С8,і, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
I.8.1.1	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-	-
	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}			15 084,20	15 084,20
	С _{8.1.1} ^{1-20 кВ}			-	-
	С _{8.1.1} ^{35 кВ}			-	-
	С _{8.1.1} ^{110 кВ и выше}			-	-
I.8.2.1	С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	-	-
	С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}			25 858,63	25 858,63
	С _{8.2.1} ^{1 - 20 кВ}			-	-
	С _{8.2.1} ^{35 кВ}			-	-
	С _{8.2.1} ^{110 кВ и выше}			-	-
I.8.2.2	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	29 090,96	29 090,96
	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}			-	-
	С _{8.2.2} ^{1 - 20 кВ}			-	-
	С _{8.2.2} ^{35 кВ}			-	-

	С _{8.2.2} 110 кВ и выше			-	-
I.8.2.3	С _{8.2.3} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-	-
	С _{8.2.3} 0,4 кВ и ниже без ТТ			-	-
	С _{8.2.3} 1 - 20 кВ			240 105,00	240 105,00
	С _{8.2.3} 35 кВ			-	-
	С _{8.2.3} 110 кВ и выше			-	-

**Ставки за единицу максимальной мощности
на технологическое присоединение заявителей к распределительным
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на
2021 год, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета
электрической энергии (мощности) на уровне напряжения 20 кВ и менее и
мощности менее 670 кВт (С8,и, без учета НДС)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
II.8.1.1	С 0,4 кВ и ниже с ТТ тах N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	-	-
	С 0,4 кВ и ниже без ТТ тах N 8.1.1			2 871,56	2 871,56
	С 1 - 20 кВ тах N 8.1.1			-	-
II.8.2.1	С 0,4 кВ и ниже с ТТ тах N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	-	-
	С 0,4 кВ и ниже без ТТ тах N 8.2.1			1 812,86	1 812,86
	С 1 - 20 кВ тах N 8.2.1			-	-
II.8.2.2	С 0,4 кВ и ниже с ТТ тах N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	182,72	182,72
	С 0,4 кВ и ниже без ТТ тах N 8.2.2			-	-
	С 1 - 20 кВ тах N 8.2.2			-	-
II.8.2.3	С 0,4 кВ и ниже с ТТ тах N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	-	-
	С 0,4 кВ и ниже без ТТ тах N 8.2.3			-	-
	С 1 - 20 кВ тах N 8.2.3			289,21	289,21



Приложение № 11
к решению Правления

Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики

от «24» 12 2020 г. № 113-Э

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

$$P = C_{1,i} + (C_{2,i} * Li) + (C_{3,i} * Li) + (C_{4,i} * Ri) + (C_{5,i} * Ni) + (C_{6,i} * Ni) + (C_{7,i} * Ni) + (C_{8,i} * qi), \text{ руб.},$$

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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, (руб./шт.);

C_{5,i} - 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);

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 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 технических условий, (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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), согласно выданных ТУ, (шт.);

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

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

Формула определения размера платы на технологическое присоединение заявителя к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения ставки за единицу максимальной мощности

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

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./кВт);

C_{1.2} - ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт);

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

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

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

C_{5,i} - 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);

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 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) (руб./кВт);

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

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