



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)

N 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, i, 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} тах 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} тах N 2.3.1.4.1			-	-
I.2.3.2.3.2	С _{0,4 кВ и ниже} тах 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} тах 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 _{0,4 кВ и ниже} max №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 _{1 - 20 кВ} max №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 (С5,1, 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
1.8.1.1	C _{8.1.1} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-	-
	C _{8.1.1} 0,4 кВ и ниже без ТТ			15 084,20	15 084,20
	C _{8.1.1} 1-20 кВ			-	-
	C _{8.1.1} 35 кВ			-	-
	C _{8.1.1} 110 кВ и выше			-	-
1.8.2.1	C _{8.2.1} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	-	-
	C _{8.2.1} 0,4 кВ и ниже без ТТ			25 858,63	25 858,63
	C _{8.2.1} 1 - 20 кВ			-	-
	C _{8.2.1} 35 кВ			-	-
	C _{8.2.1} 110 кВ и выше			-	-
1.8.2.2	C _{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
	C _{8.2.2} 0,4 кВ и ниже без ТТ			-	-
	C _{8.2.2} 1 - 20 кВ			-	-
	C _{8.2.2} 35 кВ			-	-

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

**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 таж № 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	-	-
	С 0,4 кВ и ниже без ТТ таж № 8.1.1			2 871,56	2 871,56
	С 1 - 20 кВ таж № 8.1.1			-	-
II.8.2.1	С 0,4 кВ и ниже с ТТ таж № 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	-	-
	С 0,4 кВ и ниже без ТТ таж № 8.2.1			1 812,86	1 812,86
	С 1 - 20 кВ таж № 8.2.1			-	-
II.8.2.2	С 0,4 кВ и ниже с ТТ таж № 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 таж № 8.2.2			-	-
	С 1 - 20 кВ таж № 8.2.2			-	-
II.8.2.3	С 0,4 кВ и ниже с ТТ таж № 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	-	-
	С 0,4 кВ и ниже без ТТ таж № 8.2.3			-	-
	С 1 - 20 кВ таж № 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);

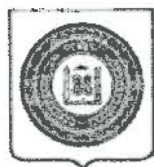
C_{6,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

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.



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «02» 07 2021 г.

г. Грозный

№ 14-2

**О внесении изменений в решение Правления
Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от 24.12.2020 № 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 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» 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. Внести изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 24.12.2020 г. № 123-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год», изложив приложение № 9 в редакции согласно приложению, к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке.

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

Председатель



Н.А. Сангариев

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приложение
 Государственного комитета цен
 и тарифов Чеченской Республики
 от « 24 » 12 2020 г. № 14-9



«Приложение № 9
 к решению Правления
 Государственного комитета цен
 и тарифов Чеченской Республики
 от « 24 » 12 2020 г. № 123-э

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) (СВ,и, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
На территории городских населенных пунктов				
1.8.1.1	С _{8.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 084,20
1.8.1.2	С _{8.1.2} город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	С _{8.1.2} город, 1-20 кВ			-
	С _{8.1.2} город, 35 кВ			-
	С _{8.1.2} город, 110 кВ и выше			-
1.8.1.3	С _{8.1.3} город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	С _{8.1.3} город, 35 кВ			-
	С _{8.1.3} город, 110 кВ и выше			-
1.8.2.1	С _{8.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 858,63
1.8.2.2	С _{8.2.2} город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	29 090,96
	С _{8.2.2} город, 1-20 кВ			-
	С _{8.2.2} город, 35 кВ			-
	С _{8.2.2} город, 110 кВ и выше			-
1.8.2.3	С _{8.2.3} город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	14 650,00*
	С _{8.2.3} город, 35 кВ			240 105,00
	С _{8.2.3} город, 110 кВ и выше			-
				15 310,00*

На территории, не относящихся к городским населенным пунктам				
П.8.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 084,20
П.8.1.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 8.1.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	С не город, 1-20 кВ 8.1.2			-
	С не город, 35 кВ 8.1.2			-
	С не город, 110 кВ и выше 8.1.2			-
П.8.1.3	С не город, 1-20 кВ 8.1.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	С не город, 35 кВ 8.1.3			-
	С не город, 110 кВ и выше 8.1.3			-
П.8.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 858,63
П.8.2.2	С на город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	29 090,96
	С не город, 1-20 кВ 8.2.2			-
	С не город, 35 кВ 8.2.2			-
	С не город, 110 кВ и выше 8.2.2			-
П.8.2.3	С не город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	14 650,00*
	С не город, 35 кВ 8.2.3			240 105,00
	С не город, 110 кВ и выше 8.2.3			15 310,00*

»

Примечание: * Ставка платы рассчитана без учета расходов на приобретение и установку иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР
КОПИЯ ВЕРНА 23.09.21г.



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «21» 09 2021 г.

г. Грозный

№ 19-7

О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 24 декабря 2020 года № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Положением о государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23 июня 2020 года № 137, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Внести изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 24 декабря 2020 года № 123-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год», изложив приложение № 6 в редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке.

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

Председатель



Н.А. Сангариев

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР
КОПИЯ ВЕРНА 23.09.21г.**

С.Ф. Девякин

Приложение
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «21» _____ 2021 г. № 15-2

«Приложение № 6
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «24» _____ 12 _____ 2020 г. № 123-2

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 ниже и мощности менее 670 кВт (СЗ, i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
3.1.1.1.3	0,4 кВ и ниже Стах 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	-
	1-20 кВ Стах N 3.1.1.1.3			11 295,72	-

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

21 сентября 2021 г.

г. Грозный

№ 17

Председательствовал:

Председатель

Н.А. Сангариев

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела регулирования и контроля
тарифов на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник правового отдела

Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела регулирования и контроля
тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные

Заместитель начальника управления экономики
и финансов АО «Чеченэнерго»

Л.А. Юсупов

Начальник сметно отдела АО «Чеченэнерго»

Т.Н. Басханов

Повестка дня:

О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 24.12.2020 № 123-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год»

Рассмотрели:

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 24.12.2020 № 123-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год».

Выступили:

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Юсупов Л.А., Басханов Т.Н.

Сангариев Н.А. довел до сведения присутствующих, что от АО «Чеченэнерго» поступили обращения об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям АО

«Чеченэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в рамках технологического присоединения объектов: «КФХ Гудермесский ипподром» - ООО «АРТ «ЛТД» и ОАО «РЖД», а также соответствующие расчеты и материалы.

Комитетом проведена экспертиза для определения расходов АО «Чеченэнерго», необходимых на покрытие расходов в рамках реализации мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств заявителя - объектов: «КФХ Гудермесский ипподром» - ООО «АРТ «ЛТД» и ОАО «РЖД».

В целях объективного и всестороннего рассмотрения вопроса установления размера платы, Комитетом проводились согласительные совещания с АО «Чеченэнерго».

По 1-му вопросу слушали доклад Салгириева Э.Р. Салгириев Э.Р. отметил, что расчет размера платы произведен на основании заявления АО «Чеченэнерго» от 25.08.2021 № 8/01-00/1819 «Об установлении ставки за единицу мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств заявителя - объекта «КФХ Гудермесский ипподром», расположенного по адресу: Чеченская Республика, г. Грозный, Байсангуровский район, пос. Пригородное ООО «АРТ «ЛТД» (Заявитель).

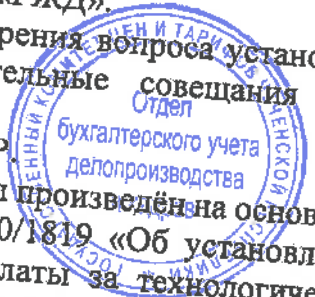
Заявителем подана заявка в ТСО АО «Чеченэнерго» об осуществлении технологического присоединения (ТП) на уровне напряжения 35 кВ, с присоединяемой максимальной мощностью 2800 кВт. В соответствии с разработанными ТСО и выданными Заявителю ТУ для ТП ЭПУ, необходимо обеспечить средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) на уровне напряжения 35 кВ на границе раздела балансовой принадлежности сторон АО «Чеченэнерго» и Заявителя.

Решением Правления Комитета от 24.12.2020 № 123-э (РП) не установлена стандартизированная тарифная ставка (СТС) на ТП заявителей на покрытие расходов по обеспечению средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) на уровне напряжения 35 кВ, (С8).

Экспертиза проведена в целях определения экономически обоснованных расходов для расчета размера платы за ТП к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств (ЭПУ) Заявителя, на покрытие расходов АО «Чеченэнерго», связанных с обеспечением средств коммерческого учета э/энергии (мощности) на уровне напряжения 35 кВ, в соответствии с выданными Техническими условиями (ТУ).

Для обоснования тарифов АО «Чеченэнерго» представлены следующие материалы и информация:

- заявка на ТП ЭПУ за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств Заявителя;
- технические условия от 04.06.2021г. №14177/2021/ЧЭ/ГРОРЭС;
- калькуляция затрат;
- расчет ставки за ТП;
- сводный и локально-сметный расчет на обеспечение средствами коммерческого учета (бумажный и электронный формат);
- коммерческое предложение от поставщика оборудования ООО ТЭЛПРО-УРАЛ».



Представленные материалы включают расходы на выполнение мероприятий, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) трехфазные косвенного включения на уровне напряжения 35 кВ (С8 (35кВ)).

Мероприятия включают расходы ТСО на установку пункта коммерческого учета э/энергии и мощности на границе раздела балансовой принадлежности сторон, предусматривающие стоимость строительно-монтажных работ, стоимость оборудования и материалов, и других сопутствующих затрат.

Согласно представленному комплексу работ, АО «Чеченэнерго» планирует установку Пункта коммерческого учета э/энергии на границе раздела балансовой принадлежности сторон на ВЛ 35 кВ.

Состав ПКУ для линий 35 кВ:

Пункты коммерческого учёта для воздушных линий 35 кВ состоят из: трёх комбинированных электронных трансформаторов i-TOR-35 шкафа учёта со счётчиком электроэнергии и дополнительными устройствами (GSM-модемом, устройством сбора и обработки данных).

В сочетании с трансформатором собственных нужд (НИОЛ-СТ-35) можно организовать автономное питание для Пункта коммерческого учёта непосредственно от линии 35 кВ.

Данное техническое решение организации коммерческого учёта электроэнергии на опорах линий электропередач 35 кВ с применением компактных электронных измерителей i-TOR-35 решает следующие задачи:

оснащение высокоточным учётом фактических границ балансовой принадлежности между различными субъектами рынка;

разворачивание узлов интеллектуального коммерческого учёта на существующей электросетевой инфраструктуре без избыточных капитальных затрат;

насыщение высоковольтных электрических сетей высокоточными устройствами измерения первичных параметров сети для повышения достоверности измерений.

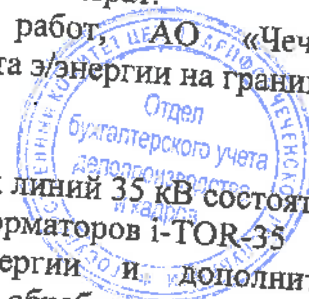
Расчет ставки АО «Чеченэнерго» произведен с применением сметных нормативов в области капитального строительства и представлен в виде сводного сметного и локально-сметного расчетов.

Предложения АО «Чеченэнерго» по указанной ставке С8(35 кВ) составляет 1 278,59 тыс.руб. без НДС.

По результатам проведенного обоснования представленных материалов, экспертом Комитета проведены корректировки представленных расчетов, в частности:

1. Из ССР исключены расходы по разделу «Временные здания и сооружения» по статье «Временные здания и сооружения – 2,5%» в размере – 0,10 тыс.руб.

2. Из ССР исключены расходы по разделу «Прочие работы и затраты» по статье «Затраты, связанные с производством работ в зимнее время 0,6%» в размере – 0,02 тыс.руб.



АО «Чеченэнерго» не представлены обоснования о проведении СМР в зимний период времени. Не представлен график указанных работ. Также отсутствует необходимость в указанных расходах, в связи с тем, что работы по созданию коммерческого учета для данного заявителя не требуют больших временных сроков.

3. Из ССР исключены расходы по разделу «Прочие работы и затраты» по статье «Пусконаладочные работы» в размере – 72,40 тыс. руб. АО «Чеченэнерго» не представлены обоснования по данной статье. В частности, не представлен ЛСР.

4. Произведена корректировка расходов в ССР по разделу «Содержание службы заказчика. Строительный контроль»:
В соответствии с п. 162 Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 4 августа 2020 года № 421/пр (далее - Методика № 421/пр), в главу 10 ССР включаются затраты на содержание технического заказчика и затраты заказчика на проведение строительного контроля при строительстве (далее - строительный контроль) (графы 7 и 8).

4.1. АО «Чеченэнерго» по статье «Содержание службы заказчика» неправомерно определены расходы в размере – 26,09 тыс. руб. из расчета 2,19 % от итогов Глав 1-9 ССР.

В соответствии с п. 163 Методики № 421/пр, установлено, что средства на содержание технического заказчика определяются на основании расчета в соответствии с положениями сметных нормативов, сведения о которых включены в ФРСН.

4.2. Из ССР исключены расходы по разделу «Проектные и изыскательские работы» по статьям «ПИР– 7%» в размере – 77,80 тыс. руб. и «Авторский надзор– 0,2%» в размере – 2,2 тыс. руб.

АО «Чеченэнерго» не представлены обоснования о необходимости проведения проектно-изыскательских работ и авторского надзора по данному объекту строительства.

С учетом проведенных корректировок, стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) С8 на уровне напряжения 35 кВ - трехфазные косвенного включения (П.8.2.3) составит – 1 092 950,0 руб. без НДС.

Ш.М. Тагиров озвучил письменную позицию представителя Ассоциации «НП Совет рынка» К.А. Провоторовой по вопросу повестки заседания Правления: по вопросу внесения изменений в решение Правления Комитета от 24.12.2020 № 123-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год» в рамках технологического присоединения к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств ОАО «Российские железные дороги» - объект ЦПР – 10 кВ Грозный, голосую «против» ввиду непредставления со стороны Комитета проекта решения, экспертного заключения, технических условий на

технологическое присоединение и иных документов, необходимых для формирования обоснованной позиции для голосования по данному вопросу.

Сангариев Н.А.: Пункт коммерческого учёта для воздушных линий 35 кВ, заложенный АО «Чеченэнерго» в расчетах, согласно коммерческого предложения поставщика оборудования ООО «ТЭЛПРО-УРАЛ», имеет большую стоимость, что составляет основную часть расходов в рассчитываемой ставке тарифа.

Согласно нормативным актам в сфере градостроительной деятельности, в случае если при составлении ЛСР и ССР, в базовых сметных нормативах, утверждаемых Минстрой России, отсутствуют соответствующие расценки, то указанные стоимостные расходы определяются проведением конъюнктурного анализа на основании информации, полученной от не менее 3 поставщиков.

В целях обоснования стоимости ПКУ 35 кВ необходимо представить, проведенный в соответствии п. 13 Методики определения сметной стоимости строительства, утв. приказом Минстроя России от 04.08.2020 N421/пр конъюнктурный анализ цен на соответствующее оборудование.

В связи с чем, предлагаю отложить рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

АО «Чеченэнерго» представить в адрес Комитета соответствующую информацию.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об отложении заседания Правления Комитета Правления Комитета по вопросу об установлении стандартизированной тарифной ставки на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) С8 на уровне напряжения 35 кВ - трехфазные косвенного включения (II.8.2.3).

Голосовали:

«За» - 5 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

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», 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», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

Отложить заседание Правления Комитета по вопросу об установлении стандартизированной тарифной ставки на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) С8 на уровне напряжения 35 кВ - трехфазные косвенного включения (II.8.2.3).

По 2-му вопросу слушали доклад Сангариева Э.Р.



Салгириев Э.Р. отметил, что расчет размера платы произведён на основании заявления АО «Чеченэнерго» от 25.08.2021 № 8/01-00/1818 «Об установлении ставки за единицу мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств заявителя – «РЖД».

В соответствии с пп. 3 пункта 6 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. N 1135/17 (далее - Методические указания), плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей максимальной мощностью не менее 670 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ в соответствии с Главой IV Методических указаний рассчитывается по обращению сетевой организации.

ОАО «РЖД» подана заявка в ТСО АО «Чеченэнерго» об осуществлении технологического присоединения (ТП) на уровне напряжения 10 кВ, с присоединяемой максимальной мощностью 325 кВт (сумма по 2 источникам питания 650 кВт), с выбором расчета размера платы посредством применения ставки за единицу максимальной мощности (СММ).

Экспертиза проведена в целях для определения экономически обоснованных расходов и СММ для расчета размера платы за ТП к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств заявителя (ЭПУ) – «РЖД», на покрытие расходов АО «Чеченэнерго», связанных со строительством КЛ 1-20 кВ.

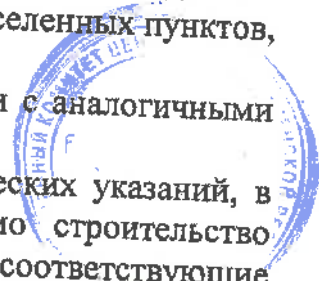
В соответствии с разработанными ТСО и выданными заявителю Техническими условиями (ТУ) для ТП ЭПУ Заявителя, необходимо строительство кабельной линии (КЛ) проводом марки ААБЛУ, сечением 3х120 мм².

В приложении № 5 к РП Комитета от 24.12.2020 № 123-э установлена СТС на покрытие расходов территориальных сетевых организации по строительству кабельных линий 1-20 кВ (С3) в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, на территориях городских населенных пунктов, в размере - 2 273 133,50 руб. за 1 км.

При этом, ставка за единицу максимальной мощности с аналогичными параметрами технического решения РП не предусмотрены.

В этой связи, в соответствии с пунктом 30 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались соответствующие тарифные ставки на период регулирования, указанные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации и на основании обосновывающих материалов.

Расчет СММ произведен согласно п. 34 Методических указаний, для территорий городских населенных пунктов, произведен с учетом планируемой присоединяемой максимальной мощности Заявителя ОАО «РЖД», указанной в заявке на ТП (без учета НДС):



2004 г. № 861, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

внести изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 24 декабря 2020 г. № 123-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год», изложив приложение № 6, в следующей редакции:

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР**

КОПИЯ ВЕРНА 23.07.21г.

«Приложение № 6
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «24» 12 2020 г. № 123-э

С.А. Сангариев

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 ниже и мощности менее 670 кВт (СЗ, i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
3.1.1.1.3	С _{0,4 кВ и ниже} Старх 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 _{1-20 кВ} Старх N 3.1.1.1.3			11 295,72	-

»

Председатель
Начальник отдела
Начальник отдела
Начальник отдела
Секретарь Правления

С.А. Сангариев Н.А. Сангариев
Э.Р. Салгириев Э.Р. Салгириев
М.М. Талхадов М.М. Талхадов
Т.М-А. Ахмедова Т.М-А. Ахмедова
Ш.М. Тагиров Ш.М. Тагиров



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «08» 10 2021 г.

г. Грозный

№ 24-э

**О внесении изменений в решение Правления
Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от 24 декабря 2020 г. № 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 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» 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. Внести изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 24 декабря 2020 г. № 123-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год»:

а) изложив приложение № 3 в редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению;

б) дополнив приложением № 7.1 согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке.

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

Председатель



Н.А. Сангариев

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров



Приложение № 1
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «24» 12 2021 г. № 24-3

«Приложение № 3
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «24» 12 2020 г. № 123-3

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
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}			-	-
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}			-	-
2.2.2.3.3.2.1	С _{2.2.2.3.3.2.1} ^{110 кВ и выше}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	-	19 689 502,53

Приложение № 2
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от « 24 » 10 2021 г. № 24-э

«Приложение № 7.1
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от « 24 » 12 2020 г. № 123-э

Стандартизированные тарифные ставки на
технологическое присоединение заявителей, к распределительным
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики
на 2021 год, на покрытие расходов по строительству подстанций уровнем
напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С7,и, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
7.2.4	^{110/6(10)кВ} С _{7.2.4}	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно	рублей/кВт	-	26 062,77

».