



КОПИЯ ВЕРНА
30-12-2019 ГОД
ТУГАРОВА П.А.

П.А. Тугарова

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «25» 12 2019 г.

г. Грозный

№ 137-7

Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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, а также при условии, что в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

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 платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению № 1.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству воздушных и кабельных линий электропередач, согласно приложению № 2.

7. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к распределительным электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных — пунктов, переключательных — пунктов), согласно приложению № 3.

8. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству комплектных трансформаторных подстанций, согласно приложению № 4.

9. Установить ставки за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, согласно приложению № 5.

10. Утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, согласно приложениям № 6.1, 6.2.

11. Установить, что при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя, 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 присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

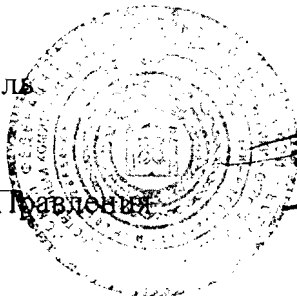
12. Установить, что размер платы для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не превышает размер платы для постоянной схемы электроснабжения.

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Чеченской Республики (АО «Чеченэнерго»), связанные с осуществлением технологического присоединения и не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют - 4 102,0 тыс.руб.

13. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2020 года и действует по 31 декабря 2020 года.

Председатель

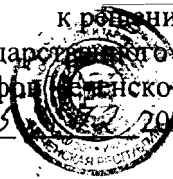
Секретарь Правления



Н.А. Сангариев

Ш.М. Тагиров

Приложение № 1
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «25» 02 2019 г. № 137-3



Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (С_{1,i} в ценах расчетного периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированные тарифные ставки С _{1,i} , руб.	
		за 1 присоединение	за 1 кВт
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С _{1.1}	1 112,94	44,18
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, С _{1.2}	1 427,53	57,10
	Итого по мероприятиям, С₁	2 540,46	101,28

Приложение № 2
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «20» 2019 г. № 138-Э



Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год, на покрытие расходов по строительству воздушных и кабельных линий электропередач, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 8900 кВт, в расчете на 1 км линий (С₂,i, С₃,i, в ценах расчетного периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование объекта строительства	Стандартизированные тарифные ставки С ₂ ,i, С ₃ ,i, руб./км.,	
		на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4
1	Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 1(0,4)кВ, (С ₂)	х	х
1.1	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 2х16,	606 918,86	606 918,86
1.2	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х35	653 715,16	653 715,16
1.3	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х50	690 174,64	690 174,64
2	Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ, (С ₂)	х	х
1.4	ВЛ-10кВ, провод АС-35/6,2мм ²	556 296,53	556 296,53
1.5	ВЛ-10кВ, провод АС, 50/8мм ²	612 456,72	612 456,72
1.6	ВЛ-10кВ, провод АС, 95/16мм ²	619 537,37	619 537,37
3	Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 1(0,4)кВ, (С ₃)	х	х
3.1	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х35мм ²	1 096 627,35	1 096 627,35
3.2	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х70мм ²	1 244 340,74	1 244 340,74
3.3	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х95мм ²	1 384 437,32	1 384 437,32
4	Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ, (С ₃)	х	х
4.1	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х120мм ²	1 984 093,42	1 984 093,42
4.2	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х150мм ²	2 148 246,55	2 148 246,55
4.3	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х185мм ²	2 420 342,66	2 420 342,66
4.4	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х240мм ²	2 587 614,55	2 587 614,55

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год, на покрытие расходов по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), на уровне напряжения 10 кВ в расчете на 1 шт. (руб./шт.) (С4,і, в ценах расчетного периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование объекта строительства	Стандартизированные тарифные ставки С4,і, руб./шт.	
		на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4
1	Реклоузер вакуумный ПСС(у) 10 кВ	913 351,30	913 351,30

Ja. Fedan

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год, на покрытие расходов по строительству комплектных трансформаторных подстанций, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 8900 кВт, в расчете на единицу максимальной мощности (С5,1, в ценах расчетного периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование объекта строительства	Стандартизированные тарифные ставки С5,1, руб./кВт.	
		на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4
1	Монтаж КТП с ТМ 25кВА	11 384,27	11 384,27
2	Монтаж КТП с ТМ 40кВА	7 282,31	7 282,31
3	Монтаж КТП с ТМ 63кВА	4 793,96	4 793,96
4	Монтаж КТП с ТМ 100кВА	3 491,79	3 491,79
5	Монтаж КТП с ТМ 160кВА	2 689,51	2 689,51
6	Монтаж КТП с ТМ 250кВА	2 033,71	2 033,71
7	Монтаж КТП с ТМ 400кВА	1 999,60	1 999,60
8	Монтаж КТП с ТМ 630кВА	1 616,62	1 616,62

И. Петров



Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 8900 кВт (С2,і, в ценах расчетного периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Воздушные ЛЭП, (С2,і, руб./кВт)	
		на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4
1	ниже 1	19 179,66	19 179,66
2	20-1	1 833,94	1 833,94

Примечание:

*Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление организационных мероприятий, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С₁, указанной в Приложении № 1.

**Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление мероприятий, связанных со строительством, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки С₅, указанной в Приложении № 4.

Формула определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок

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

P - размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей по мероприятиям, предусмотренным техническими условиями, необходимых для выполнения;

$C_{1,1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) в расчете на 1 присоединение (руб. за 1 присоединение);

$C_{1,2}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в расчете на 1 присоединение (руб. за 1 присоединение);

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

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

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения в расчете на 1 шт. (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт).

Ni – объем максимальной мощности, согласно выданных технических условий, (кВт);

Li – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км);

Ri - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, (шт.).

Примечание:

Если отсутствует необходимость реализации мероприятий по «последней мили», то формула платы определяется на уровне стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, согласно Приложения № 1, (руб. за 1 присоединение) ($C_{1,1}$)

Формула определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения ставки за единицу максимальной мощности

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

P - размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей по мероприятиям, предусмотренным техническими условиями, необходимых для выполнения;

$C_{1,1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{1,2}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

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

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

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт).

N_i – объем максимальной мощности, согласно выданных технических условий, (кВт).

Примечание:

Если отсутствует необходимость реализации мероприятий по «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, согласно Приложения № 1, (руб. за 1 кВт) и объема максимальной мощности указанного в технических условиях (N_i).

И. П. Рубин

КОПИЯ № 1
30 - 12 2019 194
п.с. № 1