



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.12.2015

г. Ростов-на-Дону

№ 79/29

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э, Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к распределительным электрическим сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» согласно приложению № 1 к постановлению.

Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт к распределительным электрическим сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» согласно приложению № 2 к постановлению.

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к распределительным электрическим сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» согласно приложению № 3 к постановлению.

Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт к распределительным электрическим сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» согласно приложению № 4 к постановлению.

3. Установить, что для расчета размера платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок, применяются формулы, утвержденные постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2012 № 55/13 «Об установлении формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с применением стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области».

4. Установить, что для расчета размера платы за технологическое присоединение, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

5. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с учетом НДС), по 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.

6. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» для заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных,

гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных 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.

7. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом 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.

8. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» для заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом 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.

9. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пунктах 5-8 постановления, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

10. В случае, если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 5-8 постановления, максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по ставке платы, утвержденной Региональной службой по тарифам Ростовской области, в соответствии с принятой в Ростовской

области дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

11. Плата, установленная для заявителей, указанных в пунктах 5-8 постановления, компенсирует часть экономически обоснованной платы, определяемой для данных заявителей согласно пункту 1 постановления, и применяется при соблюдении условий, установленных действующим законодательством.

12. Признать экономически обоснованной плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств каждого из заявителей, указанных в пунктах 5-8 постановления, к распределительным электрическим сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» в размере 1847,4 руб. (без учета НДС).

13. Постановление вступает в силу с 1 января 2016 года.

Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области



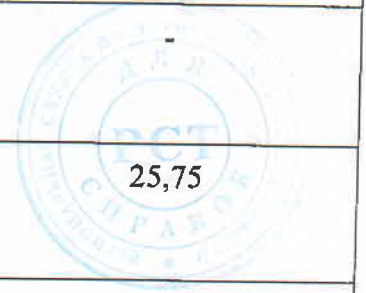
О.В. Николаевский



КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий специалист
РСТРО-СОЛЮХОВАЮ. О

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к распределительным электрическим сетям
ООО «РемЭнергоТранспорт»**

Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2016 года без НДС	
		Временная схема	Постоянная схема
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	123,16	123,16
С1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	88,62	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	8,79	
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	руб./кВт	-	
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	25,75	
Наименование	Единица измерения	Значения в базовых ценах 2001 года без НДС <*>	
		Уровень напряжения	
		НН	СН2
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации	руб./км	75143,71	81841,17



КОПИЯ
ВЕДОМОСТЬ ТАРИФОВ
РСТРО
СОЛДЖКОВАЮ.О

	на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения			
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	73152,95	100137,22
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в том числе:			
	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	руб./кВт	-	56,83
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	73,14	-
	Строительство центров питания подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	руб./кВт	-	-

<*> Стандартизированные тарифные ставки C2, C3, C4 утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.



КОПИЯ ВЕРНА:
 ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
 РСТРО-СОЗДАЮЩАЯ.О

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт к распределительным электрическим сетям
ООО «РемЭнергоТранспорт»**

	Наименование	Единица измерения	Значение в ценах 2016 года без НДС	
			Временная схема	Постоянная схема
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	123,16	123,16
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./ кВт	88,62	
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./ кВт	8,79	
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	руб./ кВт	-	
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./ кВт	25,75	
	Наименование	Единица измерения	Значение в базовых ценах 2001 года без НДС*	
			Уровень напряжения	
			НН	СН2
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	150287,43	163682,35

КОПИЯ
Ведущий специалист
РСТРО-СОЗДИОУХСБДЮ С

C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	146305,9	200274,44
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в том числе:			
	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	руб./кВт	-	113,67
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	146,29	-
	Строительство центров питания подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	руб./кВт	-	-

<*> Стандартизированные тарифные ставки C2, C3, C4 утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.



КОПИЯ ВЕРНА
 Ведущий специалист
 РСТРО-СОЛОУХОВАЮ.О

**Ставки за единицу мощности за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт
к распределительным электрическим сетям
ООО «РемЭнергоТранспорт»**

Наименование		Единица измерения	Значения в ценах 2016 года без НДС	
			Временная схема	Постоянная схема
Сп1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, всего, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	123,16	123,16
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	88,62	
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	8,79	
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	руб./кВт	-	
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	25,75	
	Наименование	Единица измерения	Значения в базовых ценах 2001 года без НДС <*>	
			Уровень напряжения	
			НН	НН
Сп2	Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий	руб./кВт	831,99	613,81
Сп3	Ставка по мероприятиям «последней	руб./кВт	397,67	141,89

КОПИЯ ВСТА
Будущий специалист
РСТРО-СОЛОУХОВАЮ.О

	мили» на строительство кабельных линий			
Сп4	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):			
	Ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	руб./кВт	-	56,83
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	73,14	-
	Строительство центров питания подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	руб./кВт	-	-

<*> Стандартизированные тарифные ставки Сп2, Сп3, Сп4 утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.



КОПИЯ ВЕРНА
 Ведущий специалист
 РСТР СОЛОНХОВАЮ С

**Ставки за единицу мощности за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт
к распределительным электрическим сетям
ООО «РемЭнергоТранспорт»**

Наименование		Единица измерения	Значение в ценах 2016 года без НДС	
			Временная схема	Постоянная схема
Сп1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, всего, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	123,16	123,16
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./ кВт	88,62	
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./ кВт	8,79	
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	руб./ кВт		
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./ кВт	25,75	
	Наименование	Единица измерения	Значение в базовых ценах 2001 года без НДС*	
			Уровень напряжения	
Сп2	Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий	руб./кВт	НН 1663,98	СН2 1227,62

Сп3	Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство кабельных линий	руб./кВт	595,35	283,79
Сп4	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):			
	Ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	руб./кВт	-	113,67
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	146,29	-
	Строительство центров питания подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	руб./кВт	-	-

<*> Стандартизированные тарифные ставки Сп2, Сп3, Сп4 утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.



КОПИЯ ВЕРНА
 Ведущий специалист
 РСТРО-СЛУЖБА Ю.О.

Выписка из Протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 24.12.2015 № 79

Вопрос № 29 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Ремэнерготранспорт» на 2016 год»

Правление заслушало докладчика Ермоленко Т.И.

В обсуждении приняли участие: Сергеева С.М., Николаевский О.В.

Член правления Чумаченко В.Г. проголосовал по данному вопросу «против».

Правление РСТ большинством голосов приняло по данному вопросу постановление № 79/29 (приложение № 29 к настоящему протоколу).

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, приведены в приложении 29.1 к настоящему протоколу.



ИРИНА ВЕРНА
ведущий специалист
РСТРО-СОЛОНХОВАЮ.О.

**Протокол об установлении стандартизированных тарифных ставок
и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям
ООО «РемЭнергоТранспорт» на 2016 год.**

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 Региональной службой по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) подготовлено экспертное заключение об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» на 2016 год.

**Необходимая валовая выручка по технологическому присоединению к
электрическим сетям.**

Расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, за исключением расходов на строительство электросетевых объектов, признать обоснованными на уровне затрат на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению филиала «Южный» ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год как самых низких в регионе.

Стандартизированные тарифные ставки

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен РСТ в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2001 №1178, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1.

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на ТП за
исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства
(С1)**

Принять ставку С1 на уровне ставки С1 филиала «Южный» ОАО «Оборонэнерго» как самых низких в регионе, в размере 123,16 руб./кВт., в том числе по мероприятиям:

- подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю – 88,62 руб./кВт;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 8,79 руб./кВт

Ведущий специалист
РСТРО-Соловьев О

- фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети – 25,75 руб./кВт.

В связи с тем, что мероприятия для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения идентичны мероприятиям для технологического присоединения с постоянной схемой электроснабжения и требуют того же объема трудозатрат, представляется целесообразным стандартизованную тарифную ставку С1 для временной схемы электроснабжения утвердить равной стандартизованной тарифной ставке С1 для постоянной схемы электроснабжения.

Стандартизованные тарифные ставки

Установить размер стандартизованных тарифных ставок платы на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» на уровне ставок МУП «Таганрогэнерго» как самых низких в регионе согласно таблице 1:

Наименование		Ед. изм.	Значение в базовых ценах 2001 года (без НДС)	
			Уровень напряжения	
			НН	СН2
С2	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	75143,71	81841,17
С3	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	73152,95	100137,22
С4	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в том числе:			
	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	руб./кВт	-	56,83
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:	руб./кВт	73,14	-
	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	руб./кВт	-	-

Установить размер стандартизованных тарифных ставок платы на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт к электрическим сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» на уровне ставок МУП «Таганрогэнерго» как самых низких в регионе согласно таблице 2:

КОПИИ ВЕРДА
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛДУХОВАЮ

Наименование	Ед. изм.	Значение в базовых ценах 2001 года (без НДС)		
		Уровень напряжения		
		НН	СН2	
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	150287,43	163682,35
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	146305,9	200274,44
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в том числе:			
	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	руб./кВт	-	113,67
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:	руб./кВт	146,29	-
	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	руб./кВт	-	-

Ставки за единицу максимальной мощности

В соответствии с п. 25 Методических указаний ставка платы за осуществление каждого мероприятия технологического присоединения (на напряжении i и (или) в диапазоне максимальной мощности j устанавливается у на основании данных, представленных сетевой организацией в соответствии с Приложением № 2 к Методическим указаниям по формуле:

$$C_{ij} = P_{ij} / N_{ij}, \text{ где}$$

P_{ij} - расходы на технологические присоединения планируемого на период регулирования объема мощности на уровне напряжения i и (или) в диапазоне мощности j по каждому мероприятию, указанному в Приложении № 2 к Методическим указаниям;

N_{ij} - плановая мощность технологических присоединений на уровне напряжения i и (или) в диапазоне максимальной мощности) (кВт) по каждому мероприятию на период регулирования.

Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению за исключением расходов на строительство электросетевых объектов (Сп1).

Согласно п. 25 Методических указаний ставка за единицу максимальной мощности j (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 Приложения № 2 к Методическим указаниям, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1.

Ставку Сп1 утвердить в размере 123,16 руб./кВт., в том числе по мероприятиям:

ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛОУХОВАЮ.О

- подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю – 88,62 руб./кВт;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 8,79 руб./кВт;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети – 25,75 руб./кВт.

Ставки по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных и кабельных линий

В соответствии с п. 25 Методических указаний ставки по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных и кабельных линий определяются по формуле:

$$C 2(3) * L 2(3) / N 2, \text{ где}$$

C 2(3) - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению N 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км),

L 2(3) - плановая длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, рассчитанная как среднеарифметическое значение длины фактически построенных за последние 3 года воздушных и кабельных линий (км);

N 2(3) - плановый объем максимальной мощности, присоединяемой путем строительства воздушных или кабельных линий, рассчитанный как среднеарифметическое из объемов фактически присоединенной мощности за последние 3 года соответственно воздушными и кабельными

Учитывая, что организация не имеет фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов) ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных и кабельных линий РСТ предлагает принять на уровне ставок МУП «Таганрогэнерго» как самых низких ставок в регионе.

Ставки платы за единицу мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт на строительство воздушных и кабельных линий принять в следующем размере:

- Sp2 на уровне напряжения НН -	831,99	руб./кВт
- Sp2 на уровне напряжения СН2 -	613,81	руб./кВт
- Sp3 на уровне напряжения НН -	397,67	руб./кВт
- Sp3 на уровне напряжения СН2 -	141,89	руб./кВт

Ставки платы за единицу мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт на строительство воздушных и кабельных линий принять в следующем размере:

- Sp2 на уровне напряжения НН -	1 663,98	руб./кВт
- Sp2 на уровне напряжения СН2 -	1 227,62	руб./кВт
- Sp3 на уровне напряжения НН -	595,35	руб./кВт
- Sp3 на уровне напряжения СН2 -	283,79	руб./кВт

КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий специалист
РСТРО Солобухова Ю. О.

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство КТП, РТП с уровнем напряжения до 35 кВт и ставки за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования.

Согласно п. 25 Методических указаний ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий (п. 3.4, 3.5 Приложения N 2 к Методическим указаниям), связанные со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки С4.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (ред. от 20.10.2015) «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике с 1 октября 2015 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов.

Специалист-эксперт отдела
регулирования тарифов и
услуг в электроэнергетике
Региональной службы по
тарифам Ростовской
области



Т.И. Ермоленко



КОПИЯ ВЕРНА
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-С/РАЙОНАЮ С