

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью
менее 8900 кВт

ПАО "ТРК"

на 2017 год

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	555,11	-
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	156,56	-
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	199,28	-
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	-	-
C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	199,28	-
C _{2.i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной ЛЭП-10 кВ проводом СИП-3 сеч. 1x50 на ж/б опорах	рублей/км	-	-
C _{2.i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной ЛЭП-10 кВ проводом АС сеч. 70 на ж/б опорах	рублей/км	-	-
C _{2.i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной ЛЭП-10 кВ проводом СИП-4 сеч. 2x16 на деревянных опорах с ж/б приставками	рублей/км	-	-
C _{2.i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной ЛЭП-10 кВ проводом АС сеч. 35 на ж/б опорах	рублей/км	-	-
C _{2.i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство в воздушной ЛЭП-10 кВ проводом АС сеч. 50 на ж/б опорах	рублей/км	-	-
C _{3.i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	-	-
C _{4.i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	-	-

* Ставки платы C_{2.i}, C_{3.i} и C_{4.i} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки (рублей)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	8 782 763,20		56 099,13*		156,56	
	по постоянной схеме	8 782 763,20		56 099,13*		156,56	
	по временной схеме	-		-		-	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-		-		-	
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	-		-		-	
	строительство воздушных линий	787 806,94	451 789,63	197,00	498,40	3 999,02	906,48
	строительство кабельных линий	5 335 803,63	3 697 962,47	3 300,36	2 354,94	1 616,73	1 570,30
	строительство пунктов секционирования**	2 282 391,00		1 000,00		2 282,39	
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	1 465 485,39		498,40		2 940,38	
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-		-		-	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	11 179 165,72		56 099,13*		199,28	
	по постоянной схеме	11 179 165,72		56 099,13*		199,28	
	по временной схеме	-		-		-	
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	-		-		-	
	по постоянной схеме	-		-		-	
	по временной схеме	-		-		-	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	11 179 165,72		56 099,13*		199,28	
	по постоянной схеме	11 179 165,72		56 099,13*		199,28	
	по временной схеме	-		-		-	

*представлены средние данные за 3 года без учета крупных договоров (свыше 15МВт) и договоров по индивидуальному тарифу

**информация в соответствии с заявкой ПАО "ТРК" от 22.08.2016г. № 01/5834.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки ПАО "ТРК"
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период (2016)	Плановые показатели на следующий период (2017)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	25 991,22	31 141,09
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	2 647,41	3 171,96
	энергия на хозяйственные нужды	1 166,26	1 397,35
	оплата труда	12 194,33	14 610,50
	отчисления на страховые взносы	3 714,48	4 450,46
	прочие расходы - всего	6 268,74	7 510,82
	из них:	0,00	
	работы и услуги производственного характера	2 429,43	2 910,79
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	321,04	384,65
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	3 518,27	4 215,38
	в том числе:	0,00	
	услуги связи	350,56	420,02
	расходы на охрану и пожарную безопасность	742,38	889,48
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	404,73	484,92
	плата за аренду имущества	123,30	147,74
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	1 897,30	2 273,22
	внереализационные расходы - всего	-	-
	в том числе:	-	-
	расходы на услуги банков	-	-

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период (2016)	Плановые показатели на следующий период (2017)
	процент за пользование кредитом	-	-
	прочие обоснованные расходы	-	-
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	-
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	-
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	25 991,22*	31 141,09

*Размер ожидаемой необходимой валовой выручки определен из количества договоров 3103шт.

Распределение необходимой валовой выручки по статьям затрат осуществляется автоматически по элементам затрат в программном комплексе 1С ERP пропорционально доле каждого элемента затрат относительно общей суммы себестоимости

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)*	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)*
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	8 705,22	4 773,96
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

*представлены средние данные за два года (2014-2015 год).

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)*	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)*	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)*
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	108,46	0,11	55,00
0,4 кВ	-	-	-
1 - 20 кВ	108,46	0,11	55,00
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	39 649,03	52,48	6 121,05
0,4 кВ	32 803,52	46,65	3 067,45
1 - 20 кВ	6 845,52	5,84	3 053,60
35 кВ	-	-	-

*представлены средние данные за два года (2014-2015 год).

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий (2016) год***

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	2002	27		20 795,1	2 479,2		2 148,1	303,1	
в том числе	47	1		455,0	15,0		1 236,9	8,1	
льготная категория *	1955	26		20 340,1	2 464,2		911,2	295,0	
2. От 15 до 150 кВт - всего	41	29		2 176,1	2 899,1		1 380,0	1 604,8	
в том числе									
льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	10	25		2 710,3	8 535,2		4 114,7	4 598,5	
в том числе									
по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	3	4	4	4 234,2	15 874,3	12 961,0	2 635,2	15 100,9	6 983,0
в том числе									
по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего		1			12 000,0			7 678,9	
в том числе									
по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

*** Информация предоставлена за 9 месяцев 2016 года

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий (2016) год***

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	2 157	27		22 359,6	2 479,2	
в том числе льготная категория *	2 086	26		21 654,1	2 464,2	
2. От 15 до 150 кВт - всего	47	32		2 601,1	3 179,1	
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	11	27		2 890,3	9 160,2	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	3	4	4	4 234,2	15 874,3	12 961,0
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего		1			12 000,0	
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

*** информация о поданных заявках на технологическое присоединение за 9 месяцев 2016 года.