

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии

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

**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 ОАО "Юрьевецкие электрические сети"  
(наименование сетевой организации)  
на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки (в том числе по временной схеме)
C <sub>1</sub> 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, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	1 033,81
C <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	374,51
C <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	240,70
C <sub>1.3</sub> 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 <sub>1.4</sub> 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	418,60
C <sub>2.1</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных 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	346 017,27
C <sub>3.1</sub> * 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 <sub>4.1</sub> * 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<sub>2.1</sub>, C<sub>3.1</sub> и C<sub>4.1</sub> за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Генеральный директор



Волков А.А.

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**  
**к сетям** ОАО "Юрьеveckие электрические сети"  
(наименование сетевой организации)  
на 2017 год

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	по постоянной схеме	171 150,00	457,00	374,51
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно, на уровне напряжения 0,4 кВ	214 530,71	457,00	469,43
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	109 998,40	457,00	240,70
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	0,00	0,00	0,00
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети			
	по постоянной схеме	191 298,00	457,00	418,60
	по временной схеме			

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Генеральный директор



Волков А.А.

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**  
**на технологическое присоединение**  
к сетям ОАО "Юрьевоцкие электрические сети"  
(наименование сетевой организации)  
на 2017 год

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период (2016 год)	Плановые показатели на следующий период (2017 год)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	472,45	503,63
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	0,00	0,00
	энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
	оплата труда	248,28	264,67
	отчисления на страховые взносы	75,48	80,46
	прочие расходы - всего	148,69	158,50
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	76,68	81,75
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	72,00	76,75
	в том числе:		0,00
	услуги связи	0,00	0,00
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	0,00
	плата за аренду имущества	0,00	0,00
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,00	0,00
	внебюджетные расходы - всего	0,00	0,00
	в том числе:		0,00
	расходы на услуги банков	0,00	0,00
	процент за пользование кредитом		0,00
	прочие обоснованные расходы	0,00	0,00
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	214,53	228,69
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	686,98	732,32

Генеральный директор



Волков А.А.

## 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**  
**ОАО "Юрьевоцкие электрические сети"**  
 (наименование сетевой организации)

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (2013-2015) (тыс. рублей)*	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (2013-2015) (кВт)*
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

\* - среднеарифметическое значение за 2013-2015 годы

Генеральный директор



Волков А.А.

## 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**  
**ОАО "Юрьеveckие электрические сети"**  
(наименование сетевой организации)

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (2013-2015) (тыс. рублей)*	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (2013-2015) (км)*	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (2013-2015) (кВт)*
1.	Строительство кабельных линий	-	-	-
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий			
	0,4 кВ	43,00	0,12	75,00
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			

\* - среднеарифметическое значение за 2013-2015 годы

Генеральный директор



Волков А.А.

## 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  
ОАО "Юрьеveckие электрические сети" за текущий (2016) год по состоянию на 01.10.2016  
(наименование сетевой организации)

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	38	0	0	377,00	0,00	0,00	17,71	0,00	0,00
в том числе льготная категория *	38	0	0	377,00	0,00	0,00	17,71	0,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	2	0	0	2,00	0,00	0,00	14,20	0,00	0,00
в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6. Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

\* 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.

Генеральный директор



Волков А.А.

## Приложение № 9

к стандартам раскрытия информации  
 субъектами оптового и розничных рынков  
 электрической энергии

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

## ИНФОРМАЦИЯ

## о поданных заявках на технологическое присоединение

к сетям

**ОАО "Юрьевоцкие электрические сети"**  
 (наименование сетевой организации)

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	38	0	0	377	0	0
	в том числе льготная категория *	38	0	0	377	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	2	0	0	80	0	0
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

\* 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.

Генеральный директор



Волков А.А.