

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.06.2017 № 683)

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2019 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие «Йошкар-Олинская теплоэлектроцентраль №1 муниципального образования «Город Йошкар-Ола»
2. Сокращенное наименование МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»
3. Место нахождения 424003, РМЭ, г.Йошкар-Ола, ул.Лобачевского,д.12
4. Адрес юридического лица 424003, РМЭ, г.Йошкар-Ола, ул.Лобачевского,д.12
5. ИНН 1215011170
6. КПП 121550001
7. Ф.И.О. руководителя Бондарчук Игорь Леонидович
8. Адрес электронной почты teplo@yolatec1.ru
Адрес в сети «Интернет» (официальный сайт) www.yolatec1.ru
9. Контактный телефон (8362) 42-51-10
10. Факс (8362) 41-26-69

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям
МУП "Йошкар-Одинская ТЭЦ-1"
на 2019 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,	руб./шт	12 262,68	12 262,68
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./шт	4 020,81	4 020,81
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./шт	8 241,87	8 241,87
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	руб./шт	x	x
C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электро	руб./шт	x	x
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	Согласно Приложению 3.1	
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	руб./шт		
C5 _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	руб./кВт		
C6 _i *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт		
C7 _i *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	руб/кВт		

<*> Ставки платы C2.i, C3.i, C4.i, C5.i, C6.i и C7.i за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоедин

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства воздушных, кабельных линий электропередач, пунктов секционирования, трансформаторных подстанций, распределительных пунктов на 2019 год, без НДС, (в ценах 2019 года)

Наименование	Ед. изм.	для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов		для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	
		на уровне напряжения 0,4 кВ	на уровне напряжения 6-10 кВ	на уровне напряжения 0,4 кВ	на уровне напряжения 6-10 кВ
Строительство воздушных линий					
Провод на железобетонной опоре, изолированный, аллюминиевый, сечением до 50 мм включительно	руб./км	616 064,83		616 064,83	
Строительство кабельных линий					
Кабель в траншее, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм включительно	руб./км	1 883 820,45	2 188 945,49	1 883 820,45	2 188 945,49
Кабель в траншее, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 500 мм включительно	руб./км	2 597 127,50	3 711 649,15	2 597 127,50	3 711 649,15
Строительство трансформаторных подстанций					
ТП двухтрансформаторная свыше 1000 кВА	руб./кВт	10 120,89		10 120,89	

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении для территорий городских и негородских населенных

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:		
	по постоянной схеме	1 950 511,28	6 830,24
	по временной схеме		
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	18 297 779,97	x
	строительство воздушных линий, в т.ч.:		
	На уровне напряжения 0,4 кВ:		
	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	160 487,90	128,04
	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 100 до 200 мм включительно		
	На уровне напряжения 6-10 кВ:		
	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением до 50 мм включительно		
	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно		
	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно		
	строительство кабельных линий, в т.ч.:		
	На уровне напряжения 0,4 кВ:		
	Кабель в траншее, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм включительно	1 819 267,74	786,00
	Кабель в траншее, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 500 мм включительно	1 719 300,60	545,00
	На уровне напряжения 6-10 кВ:		
	Кабель в траншее, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм включительно	1 664 758,51	954,64
	Кабель в траншее, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 500 мм включительно	809 139,00	300,00
	пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), в т.ч.:		
	Пункт секционирования		
	Распределительные пункты		
	Установка линейной ячейки 10 кВ		
	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
	ТП двухтрансформаторная свыше 1000 кВА	12 124 826,22	1198,00
	ТП двухтрансформаторная от 100 до 250 кВА		
	ТП двухтрансформаторная от 250 до 500 кВА включительно		
	БКТП двухтрансформаторная от 250 до 500 кВА включительно		
	ТП двухтрансформаторная свыше 1000 кВА		
	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
	строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:		
	по постоянной схеме	3 998 178,59	6 830,24
	по временной схеме		
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:		
	по постоянной схеме	x	x
	по временной схеме	x	x
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		
	по постоянной схеме	x	x
	по временной схеме	x	x

24 246 469,83

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Фактические данные за 2016 год	Фактические данные за 2017 год	Фактические данные за 8 мес.2018 год	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому	4 590,08	4 949,67	3 635,18	5 725,40	5 948,69
	в том числе:					
	вспомогательные материалы	6,42	83,10	13,61	21,43	22,27
	энергия на хозяйственные нужды					
	оплата труда	3 255,22	3 345,17	2 513,54	3 958,86	4 113,25
	отчисления на страховые взносы	982,96	999,56	748,84	1 179,38	1 225,37
	прочие расходы - всего	345,48	521,84	359,19	565,73	587,80
	из них:					
	работы и услуги производственного характера	340,43	503,62	347,38	547,13	568,47
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на работы и услуги непроизводственного характера - всего	5,05	18,22	11,81	18,60	19,33
	в том числе:					
	услуги связи	5,05	18,22	11,81	18,60	19,33
	расходы на охрану и пожарную					
	расходы на информационное					
	плата за аренду имущества					
	другие прочие расходы, связанные с производством и внереализационные расходы - всего					
	в том числе:					
	расходы на услуги банков					
	процент за пользование кредитом					
	прочие обоснованные расходы					
	денежные выплаты социального характера (по коллективному					
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	16 677,80	21 284,81	11 285,45	17 610,95	18 297,78
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)					
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	21 267,88	26 234,48	14 920,63	23 336,35	24 246,47

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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.06.2017 № 683)

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)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	21 934,20	2 426,31
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

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

в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.06.2017 № 683

(форма)

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:			
0,4 кВ	50 336,61	36,553	17441,06
1 - 20 кВ	32 276,24	12,626	5596,89
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	18 781,94	29,9195	1788,1
1 - 20 кВ			
35 кВ			

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
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.

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

в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.06.2017 № 683

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий 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	390			3083,55		
в том числе льготная категория *	279			2408,4		
2. От 15 до 150 кВт - всего	63	3		4299,5	320	
в том числе льготная категория **	30	1		2465,8	70	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	8	5		1850,3	1830	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего		3			3260	
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
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.