

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

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

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2017 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 121501001
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 на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"
на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки						
		по постоянной и временной схеме						
		Уровень напряжения в точке присоединения, кВ						
		0,4			6 - 10 и выше			
		Диапазон присоединяемой максимальной мощности, кВт						
		до 15 кВт включительно	от 15 до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт до 8900 кВт	до 15 кВт включительно	от 15 до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт до 8900 кВт	
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, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	1 076,02	174,44	51,21	1 076,02	47,98	38,14
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	355,73	57,67	13,53	355,73	15,86	10,08
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	265,78	43,09	15,27	265,78	11,85	11,37
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	0,00	0,00	7,01	0,00	0,00	5,22
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	454,51	73,68	15,40	454,51	20,27	11,47
C _{2.1} *	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						
C _{3.1} *	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 _{4.1} *	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_{2.1}, C_{3.1} и C_{4.1} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки (С2i) на покрытие расходов в части строительства воздушных линий электропередач на 2017 год на уровне напряжения СН2, НН, руб./км, без НДС, (в ценах 2001 года)		
Тип (марка провода), сечение	Присоединяемая максимальная мощность	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт до 8900 кВт
СИП 2 3x25+1x54,6	128 767,00	257 534,00
СИП 2 3x35+1x54,6	131 832,50	263 665,00
СИП 2 3x50+1x54,6	136 839,50	273 679,00
СИП 2 3x70+1x54,6	143 229,00	286 458,00
СИП 2 3x95+1x70	153 060,00	306 120,00
СИП 2 3x120+1x95	165 125,50	330 251,00
СИП 3 1x50	101 042,50	202 085,00
СИП 3 1x70	104 766,50	209 533,00
СИП 3 1x95	110 644,50	221 289,00
СИП 3 1x120	114 298,50	228 597,00

Стандартизированные тарифные ставки (С3i) на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач на 2017 год на уровне напряжения СН2, НН, руб./км, без НДС, (в ценах 2001 года)		
Тип (марка кабеля), сечение	Присоединяемая максимальная мощность	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт до 8900 кВт
ААБл 4x35	137 305,00	274 610,00
ААБл 4x50	167 000,00	334 000,00
ААБл 4x70	168 465,00	336 930,00
ААБл 4x95	176 815,00	353 630,00
ААБл 4x120	187 830,00	375 660,00
ААБл 4x150	197 930,00	395 860,00
ААБл 4x185	212 550,00	425 100,00
ААБл 4x240	233 375,00	466 750,00
ААБл 3x70	202 375,00	404 750,00
ААБл 3x95	224 145,00	448 290,00
ААБл 3x120	235 475,00	470 950,00
ААБл 3x150	165 125,50	330 251,00
ААБл 3x185	271 690,00	543 380,00
ААБл 3x240	297 120,00	594 240,00
АПвПу2г 1x400/70	634 320,00	1 268 640,00

Стандартизированные тарифные ставки (С4i) на покрытие расходов в части строительства подстанций на 2017 год на уровне напряжения СН2, НН, руб./кВт, без НДС, (в ценах 2001 года)		
Тип и мощность трансформаторной подстанции	Присоединяемая максимальная мощность	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт до 8900 кВт
КТПК-160-10/0,4 с силовым трансформатором ТМГ-160/10/0,4 Д/У (киоскового типа)	523,06	1 046,12
КТПК-250-6/0,4 с силовым трансформатором ТМГ-250/6/0,4 Д/У (киоскового типа)	368,97	737,94
КТПК-400-6/0,4 с силовым трансформатором ТМГ-400/6/0,4 Д/У (киоскового типа)	295,42	590,85
2КТПК-630-6/0,4 с двумя силовыми трансформаторами ТМГ-630/6/0,4 Д/У (киоскового типа)	339,83	679,66
2БКТПП-К/К-630-10/0,4 с двумя силовыми трансформаторами ТМГ-630/10/0,4 Д/У (блочно-модульного исполнения)	497,66	995,33
Трансформаторная подстанция с 4 кабельными вводами 10(6) кВ на 2 трансформатора мощностью до 2*630 кВА (типа К-42-630М5)	345,45	690,91

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

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

(форма)

**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)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме по временной схеме	1 411 465,42	11155,31	126,53
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	105 086,60	2172,5	48,37
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий строительство кабельных линий строительство пунктов секционирования строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	44 241 951,21 6 203 776,06 29 615 844,46 0,00 8 422 330,69	4 940,3 594,1 3 546,2 0,00 800,00	8 955,32 10 442,31 8 351,43 10 527,91

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00	
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме	1 070 927,96	11 155,3	96,00
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: по постоянной схеме по временной схеме	22 251,04	3 345,2	6,65
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: по постоянной схеме по временной схеме	1 797 405,38	11155,31	161,13

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

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

(форма)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (10 мес.2016г.)	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	4 302,05	4 302,05
в том числе:		
вспомогательные материалы	0,35	0,35
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	2 612,15	2 612,15
отчисления на страховые взносы	788,71	788,71
прочие расходы - всего	900,84	900,84
из них:		
работы и услуги производственного характера	900,84	900,84
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непроизводственного характера - всего		
в том числе:		
услуги связи		
расходы на охрану и пожарную безопасность		
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
плата за аренду имущества		

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (10 мес.2016г.)	Плановые показатели на следующий период
<p>другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией</p> <p>внереализационные расходы - всего</p> <p>в том числе:</p> <p>расходы на услуги банков</p> <p>процент за пользование кредитом</p> <p>прочие обоснованные расходы</p> <p>денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)</p>		
<p>2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики</p>	44 241,95	44 241,95
<p>3. Выпадающие доходы (экономия средств)</p>		
<p>Итого (размер необходимой валовой выручки)</p>	48 544,00	48 544,00

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

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

(форма)

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	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	33989,56	4617,12
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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

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

(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	64482	30,88	12753
1 - 20 кВ	37541	13,03	5463
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	13721	16,74	1990
1 - 20 кВ	1061	0,33	195
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 17.09.2015 № 987)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
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	428			2992,32		
в том числе льготная категория *	371			2369,36		
2. От 15 до 150 кВт - всего	66	4		3880,84	490	
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	11	3		3225,4	840	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего						
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.