

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 2018 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](mailto:teplo@yolatec1.ru)  
Адрес в сети «Интернет» (официальный сайт) [www.yolatec1.ru](http://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 <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	1 349,60	168,11	59,34	1 349,60	590,05	17,81
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	446,18	55,58	15,68	446,18	195,07	4,71
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	333,35	41,52	17,70	333,35	145,74	5,31
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	0,00	0,00	8,12	0,00	0,00	2,44
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	570,07	71,01	17,84	570,07	249,24	5,35
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						
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.

Стандартизированные тарифные ставки (С2) на покрытие расходов в части строительства воздушных линий электропередач на 2018 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 3х25+1х54,6		308 696,00
СИП 2 3х35+1х54,6		320 313,00
СИП 2 3х50+1х54,6		328 430,00
СИП 2 3х70+1х54,6		346 168,00
СИП 2 3х95+1х70		370 556,00
СИП 2 3х120+1х95		400 103,00
СИП 3 1х35		229 356,00
СИП 3 1х50		233 116,00
СИП 3 1х70		243 731,00
СИП 3 1х95		257 425,00
СИП 3 1х120		264 463,00

Стандартизированные тарифные ставки (С3) на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач на 2018 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 4х35		335 760,00
ААБл 4х50		363 360,00
ААБл 4х70		398 890,00
ААБл 4х95		439 400,00
ААБл 4х120		480 470,00
ААБл 4х150		527 080,00
ААБл 4х185		576 420,00
ААБл 4х240		650 880,00
ААБл 3х70		441 350,00
ААБл 3х95		484 960,00
ААБл 3х120		511 630,00
ААБл 3х150		549 560,00
ААБл 3х185		595 560,00
ААБл 3х240		655 820,00
Прокладка кабельных линий методом горизонтального прокола подземного перехода и восстановлением асфальта		
ААБл 4х35		376 250,00
ААБл 4х50		410 190,00
ААБл 4х70		445 180,00
ААБл 4х95		485 620,00
ААБл 4х120		526 690,00
ААБл 4х150		573 330,00
ААБл 4х185		622 640,00
ААБл 4х240		697 070,00
ААБл 3х70		479 400,00
ААБл 3х95		531 180,00
ААБл 3х120		557 850,00
ААБл 3х150		595 760,00
ААБл 3х185		641 780,00
ААБл 3х240		702 020,00
АПВПуГр 1х400/70		1 494 730,00

Стандартизированные тарифные ставки (С4) на покрытие расходов в части строительства подстанций на 2018 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)		1 341,20
КТПК-250-6/0,4 с силовым трансформатором ТМГ-250/6/0,4 Д/У (киоскового типа)		1 098,53
КТПК-250-6/0,4 с двумя силовыми трансформаторами ТМГ-250/6/0,4 Д/У (киоскового типа)		1 059,49
КТПК-400-6/0,4 с силовым трансформатором ТМГ-400/6/0,4 Д/У (киоскового типа)		763,00
2КТПК-630-6/0,4 с двумя силовыми трансформаторами ТМГ-630/6/0,4 Д/У (киоскового типа)		1 036,35
2БКТПК-К/К-630-10/0,4 с двумя силовыми трансформаторами ТМГ-630/10/0,4 Д/У (блочно-модульного исполнения)		1 291,98
Трансформаторная подстанция с 4 кабельными вводами 10(6) кВ на 2 трансформатора мощностью до 2*630 кВА (типа К-42-630М5)		798,67

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	<b>1 629 460,00</b>	<b>7988,78</b>	<b>203,97</b>
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	<b>0,00</b>	<b>0</b>	
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	<b>15 636 980,00</b>  <b>1 169 480,00</b>  <b>13 151 410,00</b>  <b>0,00</b>  <b>1 316 090,00</b>	<b>4 482,2</b>  <b>295</b>  <b>3 764,3</b>  <b>0,00</b>  <b>422,89</b>	<b>3 488,71</b>  <b>3 964,34</b>  <b>3 493,74</b>  <b>3 112,13</b>

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	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме	<b>1 240 050,00</b>	<b>7 988,8</b>	<b>155,22</b>
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: по постоянной схеме по временной схеме	<b>30 750,00</b>	<b>3 342,89</b>	<b>9,20</b>
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	<b>2 073 640,00</b>	<b>7988,78</b>	<b>259,57</b>

\* 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	<b>4 302,05</b>	<b>4 302,05</b>
в том числе:		
вспомогательные материалы	<b>0,35</b>	<b>0,35</b>
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	<b>2 612,15</b>	<b>2 612,15</b>
отчисления на страховые взносы	<b>788,71</b>	<b>788,71</b>
прочие расходы - всего	<b>900,84</b>	<b>900,84</b>
из них:		
работы и услуги производственного характера	<b>900,84</b>	<b>900,84</b>
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>	<b>44 241,95</b>	<b>44 241,95</b>
<p>3. Выпадающие доходы (экономия средств)</p>		
<p>Итого (размер необходимой валовой выручки)</p>	<b>48 544,00</b>	<b>48 544,00</b>

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	36019,60	5245
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	51 885,56	31,55	13542
1 - 20 кВ	35 308,35	14,51	6541
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	22 149,41	18,75	2245
1 - 20 кВ	504,16	0,21	135
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	347			2877,59		
в том числе льготная категория *	309			2479,59		
2. От 15 до 150 кВт - всего	65	4		4210,63	295	
в том числе льготная категория **	2			285		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	8	3		2065,65	1050	
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.