

Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

## ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ООО "ОЭСК"

на

2016

год

(наименование сетевой организации)

- |                             |  |
|-----------------------------|--|
| 1. Полное наименование      | Общество с ограниченной ответственностью<br>"ОЭСК"                         |
| 2. Сокращенное наименование | ООО "ОЭСК"   |
| 3. Место нахождения         | 653047, Кемеровская область г.Прокопьевск, ул.<br>Гайдара 43, Помещение 1П |
| 4. Адрес юридического лица  | 653047, Кемеровская область г.Прокопьевск, ул.<br>Гайдара 43, Помещение 1П |
| 5. ИНН                      | 4223052779   |
| 6. КПП                      | 422301001  |
| 7. Ф.И.О. руководителя      | Мережкин Алексей Викторович  |
| 8. Адрес электронной почты  | elektroseti@elektroseti.com  |
| 9. Контактный телефон       | (3846) 69-35-00  |
| 10. Факс                    |  |

**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

ООО "ОЭСК"  
(наименование сетевой организации)  
на 2016 год

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, но 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		
	до 150кВт включительно	рублей/кВт	1 001,12	1 001,12
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт		0,00
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	12,03	12,03
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт		
	до 150кВт включительно	рублей/кВт	843,21	843,21
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт		0,00
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	10,13	10,13
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт		
	до 150кВт включительно	рублей/кВт	157,92	157,92
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт		0,00
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	1,90	1,90
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт		
	до 150кВт включительно	рублей/кВт		x
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт		x
	свыше 670 кВт	рублей/кВт		x
C1.4	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		
	до 150кВт включительно	рублей/кВт		0,00
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт		0,00
	свыше 670 кВт	рублей/кВт		0,00
C2,i *	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	2990,64	
C3,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		
C4,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	503,77	
C4,i (150 кВт)*	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в ценах 2001 года	рублей/кВт		

**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				
	до 150кВт включительно	14 334,54	17,00	843,21	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно				
	свыше 670 кВт	14 334,54	1 415,00	10,13	
	по временной схеме*				
	до 150кВт включительно				
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	
	3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	строительство воздушных линий	6 896 644,75	12037,40	572,93
		строительство кабельных линий			
строительство пунктов секционирования					
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжений до 35 кВ (в ценах 2001 года) **	645 635,92	1281,6	503,77	
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше				
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:				
	по постоянной схеме				
	до 150кВт включительно	2 684,58	17,00	157,92	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно				
	свыше 670 кВт	2 684,58	1 415,00	1,90	
	по временной схеме*				
	до 150кВт включительно				
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:				
	по постоянной схеме				
	до 150кВт включительно				
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно				
	свыше 670 кВт				
	по временной схеме				
	до 150кВт включительно	x	x	x	
свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	x	x	x		
свыше 670 кВт	x	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 иным лицам, к электрической сети:				
	по постоянной схеме				
	до 150кВт включительно				
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно				

свыше 670 кВт			
по временной схеме*			
до 150кВт включительно			
свыше 150 кВт до 670 кВт включительно			
свыше 670 кВт			

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

\*В соответствии с п.31 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 № 209-э/1, размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не может превышать размер ставки для постоянной схемы электроснабжения.

\*\* В соответствии с п.26 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 № 209-э/1, ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий, связанных со строительством комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, принимаются на период регулирования (2016 год) равными значению стандартизированной тарифной ставки С4 соответствующего уровня напряжения.

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	17,80	17,02
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		0,45
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда		12,7
	отчисления на страховые взносы		3,86
	прочие расходы - всего		0,00
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	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		
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
	внереализационные расходы - всего		
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	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		6 896,64
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	<b>Итого (размер необходимой валовой выручки)</b>	<b>17,80</b>	<b>6913,66</b>

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		
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

**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			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	6549	14,9	11895
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			