

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**АО "Курганэнерго"** на **2017** год  
(наименование сетевой организации)

- |                             |  |
|-----------------------------|--|
| 1. Полное наименование      | Акционерное общество "Курганэнерго"                              |
| 2. Сокращенное наименование | АО "Курганэнерго"  |
| 3. Место нахождения         | 640003, г. Курган, ул. Неvejeина, 3                              |
| 4. Адрес юридического лица  | 640003, г. Курган, ул. Неvejeина, 3                              |
| 5. ИНН                      | 4501101712   |
| 6. КПП                      | 450150001  |
| 7. Ф.И.О. руководителя      | Анучин Данил Иванович  |
| 8. Адрес электронной почты  | <a href="mailto:priem@kurganenergo.ru">priem@kurganenergo.ru</a> |
| 9. Контактный телефон       | (3522) 63-33-31  |
| 10. Факс                    | (3522) 63-32-31  |

**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**  
**АО "Курганэнерго"**  
(наименование сетевой организации)  
**на 2017 год**

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки					
		по постоянной схеме				по временной схеме	
		для присоединения по постоянной схеме электроснабжения энергопринимающих устройств свыше 150 кВт		для присоединения по постоянной схеме электроснабжения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно			
		0,4	6-10	0,4	6-10	0,4	6-10
C1	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	138,15				121,97
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	26,31				25,26
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	67,73				65,01
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	11,09				
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	33,03				31,70
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					
	- на деревянных опорах с железобетонными приставками	рублей/км	209 120,89		104 560,44		
	- на железобетонных опорах	рублей/км	191 933,55		95 966,78		
	- с проводом СИП	рублей/км		217 186,20		108 593,10	
	- с проводом АС	рублей/км		189 938,23		94 969,11	
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					
	- прокладка в траншее	рублей/км					
	- сечение до 120 мм включительно	рублей/км	177 606,81	187 431,87	88 803,40	93 715,93	
	- сечение свыше 120 мм	рублей/км	245 928,31	248 228,90	122 964,15	124 114,45	
	- прокладка методом горизонтально-направленного бурения	рублей/км					
	- сечение до 120 мм включительно	рублей/км	527 066,47	536 735,52	263 533,23	268 367,76	
	- сечение свыше 120 мм	рублей/км	595 387,97	597 517,96	297 693,98	298 758,98	

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						
	- КТП с одним силовым трансформатором до 250 кВА	рублей/кВт	354,32		177,16			
	- КТП с одним силовым трансформатором от 400 кВА и выше	рублей/кВт	201,68		100,84			
	- 2БКТП с силовыми трансформаторами 2х630 кВА	рублей/кВт	480,40		240,20			
	- распределительный щит	рублей/кВт	400,10		200,05			
	- реклоузер	рублей/кВт		518,22		259,11		

\* Ставки платы C2,i, C3,i и C4,i за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**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)	
		0,4	6-10	0,4	6-10
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	896 868,7				
по постоянной схеме	868 968,7	22 089,867	10 936,520	26,31	26,31
по временной схеме	27 900,0	1 005,667	99,000	25,26	25,26
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"					
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	31 321 468,7				
строительство воздушных линий	4 497 204,0	83,333	2 238,520	520,80	1 989,62
строительство воздушных линий для присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт	3 224 352,1	788,625	421,527	1 249,98	5 310,66
строительство кабельных линий	12 773 014,7	1 173,840	2 143,805	1 973,82	4 877,34
строительство кабельных линий для присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт	3 474 661,6	2 059,450	621,367	1 218,45	1 553,55
строительство пунктов секционирования	0,0				
- распределительный щит	0,0			2 588,65	
- реклоузер	0,0				3 352,88
строительство пунктов секционирования для присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт	64 716,0				
- распределительный щит	64 716,0	50,000		1 294,32	
- реклоузер	0,0				1 676,44
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	5 426 910,5				
- КТП с одним силовым трансформатором до 250 кВА	476 066,2	207,667		2 292,45	
- КТП с одним силовым трансформатором от 400 кВА и выше	1 578 458,2	1 209,667		1 304,87	
- 2БКТП с силовыми трансформаторами 2х630 кВА	3 372 386,2	1 085,000		3 108,19	
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ для присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт	1 860 609,8				

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
- КТП с одним силовым трансформатором до 250 кВА	1 860 609,8	1 623,243		1 146,23	
- КТП с одним силовым трансформатором от 400 кВА и выше	0,0	0,000		652,43	
- 2БКТП с силовыми трансформаторами 2x630 кВА	0,0	0,000		1 554,09	
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше					
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	2 308 605,7				
по постоянной схеме	2 236 789,1	22 089,867	10 936,520	67,73	67,73
по временной схеме	71 816,6	1 005,667	99,000	65,01	65,01
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	366 135,5				
по постоянной схеме	366 135,5	22 089,867	10 936,520	11,09	11,09
по временной схеме					
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:	1 125 752,2				
по постоянной схеме	1 090 732,1	22 089,867	10 936,520	33,03	33,03
по временной схеме	35 020,2	1 005,667	99,000	31,70	31,70

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

## 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	9 247,12	8 253,44
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	1 138,24	0,00
	энергия на хозяйственные нужды	273,83	0,00
	оплата труда	5 086,72	3 633,13
	отчисления на страховые взносы	1 496,22	1 104,47
	прочие расходы - всего	1 252,10	3 515,85
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	452,51	3 515,85
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	18,76	
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	780,83	
	в том числе:		
	услуги связи	11,43	
	расходы на охрану и пожарную безопасность	17,24	
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	3,25	
	плата за аренду имущества	0,00	
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	748,91	
	внебюджетные расходы - всего		
	в том числе:		

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
	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	114 679,48	72 478,10
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-63 009,36	-43 324,20
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	60 917,23	37 407,35

**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)	231,76	121,20
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	36 779,71	15 882,05
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

\* в соответствии с названием столбца в форме раскрыты фактические средние данные об объеме мощности подстанций, введенных в основные фонды. Средняя фактическая присоединенная максимальная мощность за 3 предыдущих года в результате строительства комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ составила 4809,127 кВт.



## 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	14 715,52	9,81	3 281,56
1 - 20 кВ	16 314,30	8,66	2 597,17
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	22 239,13	37,21	2 498,12
1 - 20 кВ	9 174,00	11,97	3 382,25
35 кВ			

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

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	2571	0	0	25196,57	0	0	2134	0	0
	в том числе									
	льготная категория *	2028	0	0	21610,11	0	0	945,25	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	184	1	0	11418,34	150	0	7385,56	19,59	0
	в том числе									
	льготная категория **	9	0	0	681	0	0	1288,58	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	25	16		7883,4	5927,9	0	6060,11	704,44	0
	в том числе									
	по индиви-дуальному проекту	2	1	0	1000	504	0	17,7	6,71	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	6		687	15430	0	97,41	7311,43	0
	в том числе									
	по индиви-дуальному проекту		1			1000			8,85	
5.	От 8900 кВт - всего									
	в том числе									
	по индиви-дуальному проекту									
6.	Объекты генерации	2	2		1000	1504		17,7	15,56	

\* 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)

## 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	3008	0	0	29479,8	0	0
в том числе						
льготная категория *	2271	0	0	24203,33	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	193	1	0	11989,26	150	0
в том числе						
льготная категория **	9	0	0	681	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	27	18		8263,4	6326,9	0
в том числе						
по индивидуальному проекту	6	1	0	1964	504	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	6		687	15430	0
в том числе						
по индивидуальному проекту		1			1000	
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе						
по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации	6	2		1964	1504	

\* 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.