

Опубликование на официальном сайте
в информационно-телекоммуникационной
сети интернет регулируемой организации

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «Коммунальные технологии»

_____ Д.Г. Крюков
«___» _____ 2016 г.

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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО «Коммунальные технологии» на 2017 год

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»
2. Сокращенное наименование ООО «Коммунальные технологии»
3. Место нахождения 428018, Чувашская Республика, г.Чебоксары, ул. Водопроводная, д. 2А
4. Адрес юридического лица 428018, Чувашская Республика, г.Чебоксары, ул. Водопроводная, д. 2А
5. ИНН 2128051193
6. КПП 213050001
7. Ф.И.О. руководителя Крюков Дмитрий Геннадьевич
8. Адрес электронной почты adm@kom-tech.ru
9. Контактный телефон (8352) 39-24-00
10. Факс (8352) 39-24-26

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к стандартам раскрытия информации
 субъектами оптового и розничных
 рынков электрической энергии

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 "Коммунальные технологии"
 (наименование сетевой организации)

на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
С1	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	806,39	
С1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	248,98	

C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	288,28	
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	-	
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	269,13	
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			
	Строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А - 3*50+1*70	рублей/км	838 182,94	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ с без установки опор проводом СИП 2А - 3*50+1*70	рублей/км	391 329,22	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А 3*70+1*70	рублей/км	894 611,00	

	Строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А - 3*35+1*50	рублей/км	780 886,20	
	Строительство ВЛИ-0,4 кВ с установкой опор проводом СИП 2А-2х16	рублей/км	668 762,33	
	Строительство ВЛИ-0,4 кВ без установки опор проводом СИП 2А-2х16	рублей/км	221 908,96	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А - 3*95+1*95	рублей/км	975 820,35	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А-4х25	рублей/км	734 214,17	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А-4х16	рублей/км	707 817,96	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ без установки опор проводом СИП 2А-4х16	рублей/км	260 964,24	
Сз,г*	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			
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем АВБШВ-1 4х35	рублей/км	2 304 176,81	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем АВБШВ-1 4х50	рублей/км	2 371 943,71	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем АВБШВ-1 4х95	рублей/км	2 594 602,85	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем ААБл-1 4х70	рублей/км	2 971 838,26	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем ААБл-1 4х95	рублей/км	3 200 488,70	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем ААБл-10 3х120	рублей/км	3 625 757,47	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем ААБл-10 3х240	рублей/км	4 524 065,67	

	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4*70	рублей/км	1 855 856,14	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4*25	рублей/км	1 766 581,85	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4*150	рублей/км	2 040 407,85	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4*120	рублей/км	1 963 582,40	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4*120	рублей/км	2 727 626,77	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4*95	рублей/км	1 919 224,71	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4*35	рублей/км	1 785 592,36	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4*185	рублей/км	2 173 481,48	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АВБ6Шп-1 4*50	рублей/км	1 817 276,56	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4*185	рублей/км	3 144 019,24	
C _{4,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			
	Комплектная однострансформаторная подстанция киоскового типа КТПК - 1х100	рублей/кВт	7 173,73	
	Мачтовая трансформаторная подстанция (МТП) -250/6/0,4	рублей/кВт	2 522,18	
	Комплектная однострансформаторная подстанция киоскового типа КТПК- 1х63	рублей/кВт	9 415,19	
	Комплектная двухтрансформаторная подстанция 2КТПНБ в бетонном исполнении 2х-630/10	рублей/кВт	5 194,95	

* Ставки платы C_{2,i}, C_{3,i} и C_{4,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.

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

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование стандартизированных тарифных ставок		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:	4 413 882,83	17 727,69	248,98
	по постоянной схеме	4 413 882,83	17 727,69	248,98
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	351 985,81	1 782,79	197,44
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий	4 083 652,06	458,18	8 912,70
	строительство кабельных линий	11 316 068,84	1 074,07	10 535,69
	строительство пунктов секционирования	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	1 135 811,07	250,53	4 533,57
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	5 110 561,80	17 727,69	288,28
	по постоянной схеме	5 110 561,80	17 727,69	288,28
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	-	-	-
	по постоянной схеме			
	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:	4 771 048,98	17 727,69	269,13
	по постоянной схеме	4 771 048,98	17 727,69	269,13
	по временной схеме			

* 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

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период (2016 год)	Плановые показатели на следующий период (2017 год)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	13 550,23	14 295,49
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	504,45	532,20
	энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
	оплата труда	5 399,01	5 695,95
	отчисления на страховые взносы	1 630,50	1 720,18
	прочие расходы - всего	1 002,63	1 057,77
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	301,07	317,63
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	701,55	740,14
	в том числе:		
	услуги связи	0,00	0,00
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	0,00
	плата за аренду имущества	0,00	0,00
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	701,55	740,14
	внебюджетные расходы - всего	5 013,64	5 289,39
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	0,47	0,50
	процент за пользование кредитом	0,00	0,00
	прочие обоснованные расходы	4 991,75	5 266,29
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	21,42	22,60
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	9 788,20	16 887,52
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	13 967,58	15 427,87
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	37 306,01	46 610,88

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

№ п/п	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	3 983,15	2 040,77
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

№ п/п	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:	27 857,39	15,83	2 026,95
	0,4 кВ	12 637,18	8,03	869,05
	1 - 20 кВ	15 220,20	7,80	1 157,90
	35 кВ	-	-	-
2	Строительство воздушных линий электропередачи:	7 652,70	24,31	1 910,16
	0,4 кВ	5 761,08	23,06	1 846,26
	1 - 20 кВ	1 891,62	1,25	63,90
	35 кВ	-	-	-

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год (9 месяцев 2016 года)

№ п/п	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	505	3	-	5 114,34	45,00	-	570,2	9,4	-
	в том числе льготная категория*	447	2	-	4 755,28	30,00	-	208,3	0,9	-
2	От 15 до 150 кВт - всего	50	6	-	3 164,08	501,80	-	3 837,1	549,6	-
	в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	0	-
3	От 150 до 670 кВт - всего	11	10	-	3 079,88	2 643,42	-	10 237,2	1 480,4	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	0	-
4	От 670 до 8900 кВт - всего	1	2	-	704,15	1 626,72	-	72,5	2 525,7	-
	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.

к стандартам раскрытия информации
 субъектами оптового и розничных
 рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год
(за 9 месяцев 2016 года)

№ п/п	Категория заявителей	Количество заявок			Максимальная мощность		
		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	316	-	-	2 039,23	-	-
	в том числе льготная категория*	243	-	-	1 716,60	-	-
2	От 15 до 150 кВт - всего	305	14	-	7 530,98	1 084,80	-
	в том числе льготная категория**	1	-	-	100,00	-	-
3	От 150 до 670 кВт - всего	26	26	-	7 667,38	7 596,70	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	3	-	-	1 219,10	-
4	От 670 до 8900 кВт - всего	2	7	-	1 393,35	18 904,02	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	2	-	-	8 516,30	-
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

** 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.