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

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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

МУП «Уссурийск-Электросеть» на 2016 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: Муниципальное унитарное предприятие «Уссурийск-Электросеть»

2. Сокращенное наименование: МУП «Уссурийск-Электросеть»

3. Место нахождения: 692519, г. Уссурийск, ул. Советская, 15

4. Адрес юридического лица: 692519, г. Уссурийск, ул. Советская, 15

5. ИНН 2511002019

6. КПП 251101001

7. Ф.И.О. руководителя Сорокин Евгений Николаевич

8. Адрес электронной почты: ussur_electro@mail.ru

9. Контактный телефон (4234) 32-07-38, 32-08-30,

10. Факс: 32-97-11

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

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	8 037 357,82	15 000	535,82
по временной схеме	139 108,12	370	375,97
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
строительство воздушных линий 0,4 кВ	474 953,59	1 005	3 104,09
строительство воздушных линий 6-10 кВ	592 751,84	100	5 631,14
строительство кабельных линий 0,4 кВ	468 174,88	574	685,13
строительство кабельных линий 6-10 кВ	527 678,67	515	1 781,70
строительство пунктов секционирования	-	-	-
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
Однотрансформаторная подстанция в металическолм корпусе типа КТП 6(10)/0,4 кВ с мощностью транформаторов:			
25 кВА	72 776,56	22	3 270,86
40 кВА	71 801,70	36	2 016,90
63 кВА	74 664,23	56	1 331,63
100 кВА	79 020,95	89	887,88
160 кВА	81 516,36	142	572,45
250 кВА	97 857,66	223	439,81
400 кВА	129 698,17	356	364,32
Двухтрансформаторная подстация в металическом корпусе типа КТП 6(10)/0,4 кВ с мощностью транформаторов,			
25 кВА	164 262,09	45	3 691,28
40 кВА	165 324,55	71	2 321,97
63 кВА	167 316,45	112	1 492,03
100 кВА	176 304,02	178	990,47
160 кВА	179 181,94	285	629,15
250 кВА	198 136,99	445	445,25
400 кВА	305 569,41	712	429,17
630 кВА	341 474,71	1 121	304,51
1000 кВА	456 495,21	1 780	256,46
1600 кВА	738 338,22	2 848	259,25

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
	Однотрансформаторная подстанция в бетонном корпусе типа БКТП 6(10)/0,4 кВ с мощностью транформаторов:			
	250 кВА	364 383,60	223	1 637,68
	400 кВА	378 307,61	400	945,56
	630 кВА	407 460,29	561	726,70
	1000 кВА	786 652,38	890	883,88
	Двухтрансформаторная подстация в бетонном корпусе типа БКТП 6(10)/0,4 кВ с мощностью транформаторов,			
	250 кВА	737 144,16	445	1 656,50
	400 кВА	789 812,73	712	1 109,29
	630 кВА	831 651,54	1 121	741,62
	1000 кВА	994 899,25	1 780	558,93
	1600 кВА	1 262 197,65	2 848	443,19
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	6 514 328,15	15 000	434,29
	по временной схеме	127 840,31	370	345,51
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	4 436 393,31	15 000	295,76
	по временной схеме	76 783,73	370	207,52
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	5 384 343,27	15 000	358,96
	по временной схеме	93 190,56	370	251,87

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

Примечание: 1. *Для определения расходов на строительство подстанций необходимо выполнить локальные сметные расчеты в федеральных единичных расценках 2001 года в рублях на каждый вид трансформаторной подстанции. Данные локальные сметные расчеты предусматривают включение расходов на проектно-изыскательские работы.

2. **Расчет максимальной мощности в кВт необходимо прозвести таким образом, мощность трансформаторов в кВА * cos = кВт, cos=0,89.

При расчете применен индекс изменения сметной стоимости - для прочих объектов

Приложение N 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Расчет
необходимой валовой выручки
по технологическому присоединению по МУП
«Уссурийск-Электросеть» на 2016 год

N п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
		2015 год	2016 год
1	2	3	4
1.	**Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего**	**21857,55**	**24372,41**
1.1.	Вспомогательные материалы	43,2	48,58
1.2.	Топливо (ГСМ)	4510,8	3533,91
1.3.	Амортизация основных средств	0	137,44
1.4.	Оплата труда ППП (без ЕСН)	11570,3	14638,85
1.5.	Отчисления на социальные нужды	3517,4	4450,21
1.6.	**Прочие расходы, всего, в том числе:**	**2215,85**	**1563,42**
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	413,25	538,7
1.5.2.	налоги, и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль, всего		
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:		
1.5.3.1.	услуги связи		
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность		
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание,		
	консультационные и юридические услуги		
1.5.3.4.	плата за аренду имущества		
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	1802,6	1024,72
1.6.	Внереализационные расходы, всего		
1.6.1.	расходы на услуги банков		
1.6.2.	% за пользование кредитом		
1.6.3.	налог на имущество		
1.6.4.	другие обоснованные расходы		
1.6.5.	денежные выплаты социального характера по кол.договору		
1.6.6.	другие расходы из прибыли		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до		
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	3975,96	3400,87
4.	**Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 – 3)**	**25833,51**	**27773,28**

Директор МУП « Уссурийск-Электросеть» Е.Н. Сорокин

Исп. Пуховая О.А.
тел. 32-08-38

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		0,84	574
6-10 кВ		1,74	515,33
35 кВ		-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ		6,57	1005,27
6-10 кВ		0,95	100
35 кВ		-	-

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации

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

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров			Максимальная мощность			Стоимость договоров		
	0,4 кВ	6-10 кВ	35 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	35 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	35 кВ
1. До 15 кВт - всего	525	0		7508	0		1092015	0	
в том числе льготная категория *	441	0		6364	0		416891	0	
2. От 15 до	82	1		4525	80		5663792	76341	
в том числе льготная категория **	3			115	0		326565		
3. От 150 кВт	7	2		2092	700		7434504	708629	
в том числе по индиви-дуальному проекту	0			0	0		0		
4. От 670 кВт	2	1		2320	930		2,3E+07	1046404	
в том числе по индиви-дуальному проекту	0			0	0		0		
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индиви-дуальному проекту									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 2015год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4кВ	1-20кВ	35кВ и выше	0,4кВ	1-20кВ	35кВ и выше
1. до 15кВт- всего	569	0		8006	0	
в том числе льготная*	510	0		7241	0	
2. от 15до 150кВт всего	128	3		6369	249	
в том числе льготная**	4	0		149	0	
3. от 150 до 670кВт всего	16	2		4862	400	
в том числе по индивидуальному проекту	0	0		0	0	
4. от 670 и выше всего	7	2		6457	1770	
в том числе по индивидуальному проекту	0	0		0	0	

* заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550руб.

** 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.