

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО "ПромЭнергоСбыт" на 2019 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование ООО "ПромЭнергоСбыт"
2. Сокращенное наименование ООО "ПромЭнергоСбыт"
3. Место нахождения 301650 Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Калинина, д. 15
4. Адрес юридического лица 301650 Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Калинина, д. 15
5. ИНН 7107064602
6. КПП 711601001
7. Ф.И.О. руководителя Ставцев В.А.
8. Адрес электронной почты mail@promenergosbyt.ru
9. Контактный телефон 8(48762)-6-22-36
10. Факс 8(48762)-6-22-36

Информация об изменениях:

Приложение N 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

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 "ПромЭнергоСбыт"
(наименование сетевой организации)
на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные		
		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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), (руб. за одно присоединение)	рублей/ присоединение	21 700,72	21 700,72
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение	рублей/ присоединение	5 425,18	5 425,18
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, руб. за одно присоединение	рублей/ присоединение	16 275,54	16 275,54
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км			
C2_0,4_50	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм2 включительно	руб./км	989 650,86	
C2_0,4_100	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм2 включительно	руб./км	817 009,14	
C2_0,4_200	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 100 до 200 мм2 включительно	руб./км	513 978,53	
C2_10(6)_50	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм2 включительно	руб./км	1 880 166,73	
C2_10(6)_100	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм2 включительно	руб./км	2 485 696,43	
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий, руб./км			
	Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
C3_0,4_50	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм2 включительно в траншее	руб./км	1 323 360,91	
C3_0,4_100	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее	руб./км	1 350 308,10	
C3_0,4_200	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее	руб./км	1 183 543,79	
C3_0,4_500	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно в траншее	руб./км	950 676,45	
	Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
C3_10(6)_200	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее	руб./км	1 177 034,36	
	Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
C3_10(6)_50	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм2 включительно в траншее	руб./км	2 854 881,99	
C3_10(6)_100	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее	руб./км	3 196 348,55	
C3_10(6)_200	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее	руб./км	1 774 460,07	
C3_10(6)_500	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно в траншее	руб./км	4 158 723,56	
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт			
	Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
C5_10(6)_1_100	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	24 174,77	
C5_10(6)_1_250	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	9 514,02	
C5_10(6)_1_500	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	4 177,68	
	Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
C5_10(6)_2_250	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	20 179,54	
C5_10(6)_2_500	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	15 657,79	
C5_10(6)_2_900	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	11 067,64	
C5_10(6)_2_1000	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	13 806,85	

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении
на 2019 год

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 (ТУ), руб. за одно присоединение	1 003 658,30	2 894	346,81
	по постоянной схеме	1 003 658,30	2 894	346,81
	по временной схеме			
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
2.1.	строительство воздушных линий, в т ч			
2.1.1.	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм2 включительно	2 909 573,53	459,6	6 330,25
2.1.2.	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм2 включительно	1 437 936,09	120,8	11 904,10
2.1.3.	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 100 до 200 мм2 включительно	123 354,85	33,0	3 738,03
2.1.4.	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм2 включительно	357 231,68	38	9 339,39
2.1.5.	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм2 включительно	422 568,39	150	2 824,91
2.2.	строительство кабельных линий, в т ч			
	Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
2.2.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм2 включительно в траншее	1 283 660,08	376	3 417,69
2.2.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее	1 336 805,02	847	1 578,08
2.2.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее	4 355 441,15	1 456	2 992,15
2.2.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно в траншее	456 324,70	50	9 126,49
	Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
2.2.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее	376 651,00	67	5 649,77
	Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
2.2.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм2 включительно в траншее	1 798 575,65	13	134 893,17
2.2.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее	12 625 576,77	1 815	6 956,71
2.2.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее	301 658,21	75	4 004,31
2.2.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно в траншее	332 697,88	58	5 723,67
2.3.	строительство пунктов секционирования			
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
2.4.1.	Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
2.4.1.1.	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	3 722 914,58	154	24 174,77
2.4.1.2.	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 746 468,08	604	9 514,02
2.4.1.3.	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	651 718,08	156	4 177,68
2.4.2.	Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
2.4.2.1.	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 484 383,80	470	20 179,54
2.4.2.2.	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 900 888,27	313	15 657,79
2.4.2.3.	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	3 242 818,52	293	11 067,64
2.4.2.4.	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	3 617 394,70	262	13 806,85
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, руб. за одно присоединение	4 654 804,44	3 145,00	1 480,07
	по постоянной схеме	4 654 804,44	3 145,00	1 480,07
	по временной схеме			

Приложение N 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	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	2 821,09	5 658,45
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	388,36	778,95
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	1 865,60	3 741,95
	отчисления на страховые взносы	567,14	1 137,55
	прочие расходы - всего		
	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		
	внебюджетные 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	32 315,10	59 484,64
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	32 118,55	35 396,28
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	67 254,74	100 539,37

Приложение N 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов), в т ч		
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т ч		
2.1.	Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ		
2.1.1.	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	7 195,54	460,50
2.1.2.	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	13 876,76	1 811,14
2.1.3.	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 548,98	468,61
2.2.	Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ		
2.2.1.	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	23 535,52	1 411,13
2.2.2.	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	12 047,01	938,00
2.2.3.	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	8 903,34	878,85
2.2.4.	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	9 920,81	785,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

**Приложение N 7
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)	
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:						
1.1.	Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения						
1.1.1.	КЛ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	2 301,30		2,91		1 126,78	
1.1.2.	КЛ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 946,26		2,96		2 541,32	
1.1.3.	КЛ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	9 619,73	327,17	11,04	0,32	4 366,87	200,00
1.1.4.	КЛ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	417,69		0,48		150,00	
1.2.	Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения						
1.2.1.	КЛ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее		830,14		0,63		40,00
1.2.2.	КЛ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее		13 787,94		12,06		5 444,63
1.2.3.	КЛ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее		14 459,97		14,14		226,00
1.2.4.	КЛ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее		14 024,31		8,75		174,38
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:						
2.1.	ВЛ проводами сечением до 50 мм ² включительно	5 847,23	363,57	8,82	0,38	1 378,89	114,75
2.2.	ВЛ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	2 383,21	310,03	3,51	0,33	362,38	448,76
2.3.	ВЛ проводами сечением от 100 до 200 мм ² включительно	99,16		0,24		99,00	

Приложение N 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

№ п/п	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 в том числе льготная категория	338			3989,056		
2	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория	91			9077,6		
3	От 150 до 670 кВт - всего, в том числе по индивидуальному проекту	13	1		3664,5	300	
4	От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	1	1		985,18	1100	
5	От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
6	Объекты генерации						