

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 "Муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей" на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		Напряжение до 1 кВ макс. мощностью		
		до 15 кВт включительно	свыше 15 и до 150 кВт включительно	свыше 150 и менее 670 кВт
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 п.16 МУ по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФСТ, за исключением подпунктов "б" и "в" п.16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб/кВт	788,9	240,4	38,8
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб/кВт	318,7	135,5	21,9
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб/кВт	232,7	50,2	7,0
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб/кВт	0,0	0,0	2,7
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"	руб/кВт	237,5	54,7	7,2

Стандартизированные тарифные ставки на 2017 год на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ) на i-м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности

Категория потребителей	Наименование объекта	Стандартизированная тарифная ставка в расчете на 1 км линий, руб/км (без НДС)
0,4 кВ до 15 кВт включительно	ВЛ-0,4 кВ	325 663,77
0,4 кВ свыше 15 и до 150 кВт включительно	ВЛ-6 кВ	418 865,56

Стандартизированные тарифные ставки на 2017 год на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ) на i-м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности

Категория потребителей	Наименование объекта	Стандартизированная тарифная ставка в расчете на 1 км линий, руб/км (без НДС)
0,4 кВ свыше 15 и до 150 кВт включительно	КЛ-6 кВ	563 431,60
0,4 кВ свыше 150 и менее 670 кВт	КЛ-0,4 кВ	1 109 345,54
0,4 кВ свыше 150 и менее 670 кВт	КЛ-6 кВ	1 126 863,20

Стандартизированные тарифные ставки на 2017 год на покрытие расходов на строительство подстанций на i-м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности

Категория потребителей	Наименование объекта	Стандартизированная тарифная ставка в расчете на 1 км линий, руб/кВт (без НДС)
0,4 кВ свыше 15 и до 150 кВт включительно	ТП-2х250 кВА	1 250,10
	ТП-1х160кВА	1 774,29
0,4 кВ свыше 150и менее 670 кВт	ТП-2х630 кВА	1 917,21

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям МУ ПЭС г. Комсомольск-на-Амуре на 2017 год

	Напряжение до 1 кВ			
	Максимальная мощность:			
	до 15 кВт	включительно	свыше 15 и до 150 кВт включительно	свыше 150 и менее 670 кВт
Ставка платы за технологическое присоединение, без НДС	2 023,03		3 863,58	3 709,87
в т.ч. по мероприятиям:				
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), руб/кВт	318,74		135,48	21,91
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили", руб/кВт	0,00		0,00	0,00
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" :	х		х	х
3.1. строительство воздушных линий, руб/кВт	1 234,10		1 764,88	0,00
3.2. строительство кабельных линий, руб/кВт	0,00		481,13	1 753,84
3.3. строительство пунктов секционирования, руб/кВт	0,00		0,00	0,00
3.4. строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб/кВт	0,00		1 377,18	1 917,21
3.5. строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб/кВт	0,00		0,00	0,00
4. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, руб/кВт	232,69		50,18	7,03
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя, руб/кВт	0		0	2,71
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, руб/кВт	237,50		54,73	7,16

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении на 2017 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимальной мощности, (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) (без учета НДС)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителю:	134 432,10	x	x
	Уровень напряжения до 1 кВ	x	x	x
	мощность до 15 кВт включительно	30 279,63	95	318,73
	мощность свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	79 584,62	587,4	135,49
	мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт	24 567,85	1121,4	21,91
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	0,00	0	#ДЕЛ/0!
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	x	x
	Уровень напряжения до 1 кВ	x	x	x
	мощность до 15 кВт включительно	0,00	x	x
	мощность свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	0,00	x	x
	мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт	0,00	x	x
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	0,00	x	x
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	6 899 945,70	x	x
	в т.ч. состав расходов по мероприятиям:	x	x	x
	Уровень напряжения до 1 кВ			
	<i>мощность до 15 кВт включительно</i>	<i>234 477,92</i>	<i>95</i>	<i>2 468,19</i>
	Строительство воздушных линий	234 477,92	95	1 234,09
	Строительство кабельных линий	0,00	95	0,00
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения ниже 35 кВ	0,00	56,1	0,00
	<i>мощность свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно</i>	<i>2 548 751,78</i>	<i>587,4</i>	<i>4 339,04</i>
	Строительство воздушных линий	502 638,68	142	1 769,85
	Строительство кабельных линий	428 208,02	445	481,13
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения ниже 35 кВ	1 617 905,08	587,4	1 377,17
	<i>мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт</i>	<i>4 116 716,01</i>	<i>1121,4</i>	<i>3 671,05</i>
	Строительство воздушных линий	0,00	0	#ДЕЛ/0!
	Строительство кабельных линий	1 966 755,31	1121,4	1 753,84
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения ниже 35 кВ	2 149 960,70	1121,4	1 917,21
	<i>мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт</i>	<i>0,00</i>	<i>0</i>	<i>#ДЕЛ/0!</i>
	Строительство воздушных линий	0,00	0	#ДЕЛ/0!
	Строительство кабельных линий	0,00	0	#ДЕЛ/0!
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения ниже 35 кВ	0,00	0	#ДЕЛ/0!
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ:	59 460,51	x	x
	Уровень напряжения до 1 кВ		x	x
	мощность до 15 кВт включительно	22 105,58	95	232,69
	мощность свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	29 474,12	587,4	50,18
	мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт	7 880,81	1121,4	7,03
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	0,00	0	#ДЕЛ/0!
5	Участие сетевой организацией в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	3 042,20	x	x
	Уровень напряжения до 1 кВ	x	x	x
	мощность до 15 кВт включительно	0,00	95	0,00
	мощность свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	0,00	475	0,00
	мощность свыше 150 и менее 670 кВт	3 042,20	1 121,4	2,71
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	0,00	0	#ДЕЛ/0!
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:	62 742,69	x	x
	Уровень напряжения до 1 кВ	x	x	x
	мощность до 15 кВт включительно	22 562,86	95	237,50
	мощность свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	32 143,86	587,4	54,72
	мощность свыше 150 кВт и менее 670 кВт	8 035,97	1121,4	7,17
	мощность не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	0,00	0	#ДЕЛ/0!

<*> 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. руб.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2016 год)	Плановые показатели на следующий период (2017 год)
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	246,140	259,678
	Вспомогательные материалы		
	Энергия на хозяйственные нужды		
	Оплата труда	173,252	182,781
	Отчисления на страховые взносы	52,669	55,566
	Прочие расходы - всего	20,219	21,331
	из них:		
	- работы и услуги производственного характера	21,331	21,300
	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организации		
	- работы и услуги непроизводственного характера-всего		0,000
	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		0,000
	Внерезидентные расходы-всего		0,000
	в том числе:		
	- расходы на услуги банков		
	- % за пользование кредитом		
	- прочие обоснованные расходы		
	- денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		0,000
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	11 700,000	6 899,946
3.	Выпадающие доходы/экономия средств		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	11 946,140	7 159,623

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

(форма)

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ г.Комсомольск -на-Амуре**

(наименование предприятия)

**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)	6 384,400	1 780,0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	9 544,943	9 839,0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

(форма)

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ г. Комсомольск - на -Амуре**
(наименование предприятия)

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	2 962,91	3,30	794,10
1 - 20 кВ	4 789,11	2,52	2 285,00
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	22 201,93	29,40	7 124,30
1 - 20 кВ	5 140,44	6,20	1 415,00
35 кВ			

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (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
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.

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 2016 год (на 11.10.2016)

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	274			3315		
в том числе льготная категория *	248			3034		
2. От 15 до 150 кВт - всего	50			3207,31		
в том числе льготная категория **	6			336		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	5			1690		
в том числе по индивидуальному проекту	0					
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0					
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.