

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

ОАО "МРСК Урала" на территории Свердловской области на 2016 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"
2. Сокращенное наименование ОАО "МРСК Урала"
3. Место нахождения 620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140
4. Адрес юридического лица 620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140
5. ИНН 6671163413
6. КПП 665902001
7. Ф.И.О. руководителя Дрегваль Сергей Георгиевич
8. Адрес электронной почты mrsk@mrsk-ural.ru
9. Контактный телефон (343) 215-26-00
10. Факс (343) 215-26-61

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям
ОАО "МРСК Урала" на территории Свердловской области
на 2016 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки								
		по постоянной схеме				по временной схеме				
		Проект стандартизированных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт		Проект стандартизированных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт		Проект стандартизированных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт		Проект стандартизированных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт		
		до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 до 8900 кВт	свыше 8900 кВт	до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 до 8900 кВт	свыше 8900 кВт	
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств напряжением 0,4 кВ потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства напряжением 0,4 кВ, 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	1 420	866		246	1 420	866	216	
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	507	237		57	507	237	57	
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	286	158		33	286	158	33	
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	x	x		30	x	x	x	
C _{1.4}	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	628	470		127	628	470	127	
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств напряжением 6-10 кВ потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства напряжением 6-10 кВ, 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	1 674	865	221	14,5	1 674	865	202,0	13,7
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	275	162	40	2	275	162	40	2
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	256	93	21	3	256	93	21	3
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	x	x	19	1	x	x	x	x
C _{1.4}	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	1 143	610	141	9	1 143	610	141	9

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки										
			по постоянной схеме				по временной схеме						
			Проект стандартизированных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт		Проект стандартизированных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт		Проект стандартизированных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт		Проект стандартизированных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 до 8900 кВт	свыше 8900 кВт	до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 до 8900 кВт	свыше 8900 кВт			
	Строительство ВЛ-0,4кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 16 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепная)	рублей/км		185 219		370 437		x		x		x	
	Строительство ВЛ-0,4кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепная)	рублей/км		202 788		405 576		x		x		x	
	Строительство ВЛ-0,4кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепная)	рублей/км		223 966		447 932		x		x		x	
	Строительство ВЛ-0,4кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 16 на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепная)	рублей/км		208 218		416 436		x		x		x	
	Строительство ВЛ-0,4кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепная)	рублей/км		244 279		488 558		x		x		x	
	Строительство ВЛ-0,4кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепная)	рублей/км		286 792		573 584		x		x		x	
	Строительство ВЛ-0,4кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 16 на ж/б опорах (1 цепная)	рублей/км		252 158		504 315		x		x		x	
	Строительство ВЛ-0,4кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 на ж/б опорах (1 цепная)	рублей/км		269 750		539 500		x		x		x	
	Строительство ВЛ-0,4кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 на ж/б опорах (1 цепная)	рублей/км		291 462		582 924		x		x		x	
	Строительство ВЛ-0,4кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 на ж/б опорах (1 цепная)	рублей/км		306 507		613 013		x		x		x	
	Строительство ВЛ-0,4кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 16 на ж/б опорах (2 цепная)	рублей/км		287 379		574 758		x		x		x	
	Строительство ВЛ-0,4кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 на ж/б опорах (2 цепная)	рублей/км		321 567		643 133		x		x		x	
	Строительство ВЛ-0,4кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 на ж/б опорах (2 цепная)	рублей/км		363 827		727 653		x		x		x	
	Строительство ВЛ-0,4кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 на ж/б опорах (2 цепная)	рублей/км		393 915		787 830		x		x		x	
	Строительство ВЛ-6-10кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 на деревянных опорах (1 цепная)	рублей/км		199 178		398 355		x		x		x	
	Строительство ВЛ-6-10кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 на деревянных опорах (1 цепная)	рублей/км		228 496		456 992		x		x		x	
	Строительство ВЛ-6-10кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 на деревянных опорах (2 цепная)	рублей/км		254 091		508 182		x		x		x	
	Строительство ВЛ-6-10кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 на деревянных опорах (2 цепная)	рублей/км		312 102		624 204		x		x		x	
	Строительство ВЛ-6-10кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 на ж/б опорах (1 цепная)	рублей/км		266 923		533 845		x		x		x	
	Строительство ВЛ-6-10кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 на ж/б опорах (1 цепная)	рублей/км		296 198		592 395		x		x		x	
	Строительство ВЛ-6-10кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 на ж/б опорах (2 цепная)	рублей/км		321 535		643 069		x		x		x	
	Строительство ВЛ-6-10кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 на ж/б опорах (2 цепная)	рублей/км		379 122		758 243		x		x		x	
	Строительство ВЛ 35 кВ	рублей/км		989 978		1 979 955		x		x		x	
	Строительство ВЛ 110 кВ	рублей/км		1 188 641		2 377 282		x		x		x	
C _{3i}	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 КЛ 0,4 кВ кабелем АВБШнг марки с площадью поперечного сечения до 50	рублей/км		274 256		548 512		x		x		x	

Наименование стандартизованных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизованные тарифные ставки							
			по постоянной схеме			по временной схеме				
			Проект стандартизованных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт		Проект стандартизованных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт		Проект стандартизованных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт		Проект стандартизованных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт	
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 до 8900 кВт	свыше 8900 кВт	до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 до 8900 кВт	свыше 8900 кВт
Прокладка КЛ 0,4 кВ кабелем марки АВБбШнг с площадью поперечного сечения до 95	рублей/км	293 630		587 261		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 0,4 кВ кабелем марки АВБбШнг с площадью поперечного сечения до 240	рублей/км	351 259		702 517		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШнг марки с площадью поперечного сечения до 50 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	рублей/км	996 572		1 993 143		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 0,4 кВ кабелем марки АВБбШнг с площадью поперечного сечения до 95 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	рублей/км	1 016 031		2 032 062		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 0,4 кВ кабелем марки АВБбШнг с площадью поперечного сечения до 240 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	рублей/км	1 066 608		2 133 215		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 0,4 кВ кабелем марки АПБбШнг с площадью поперечного сечения до 50 в траншее	рублей/км	267 342		534 683		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 0,4 кВ кабелем марки АПБбШнг с площадью поперечного сечения до 95	рублей/км	291 902		583 804		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 0,4 кВ кабелем марки АПБбШнг с площадью поперечного сечения до 240	рублей/км	367 750		735 501		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 0,4 кВ кабелем марки АПБбШнг с площадью поперечного сечения до 50 в траншее (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	рублей/км	988 588		1 977 176		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 0,4 кВ кабелем марки АПБбШнг с площадью поперечного сечения до 95 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	рублей/км	1 011 532		2 023 063		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 0,4 кВ кабелем марки АПБбШнг с площадью поперечного сечения до 240 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	рублей/км	1 085 666		2 171 332		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 6-10кВ кабелем марки АПвПу с площадью поперечного сечения до 240	рублей/км	490 684		981 369		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 6-10кВ кабелем марки АПвПу с площадью поперечного сечения до 500	рублей/км	578 018		1 156 037		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 6-10кВ кабелем марки АПвПу с площадью поперечного сечения до 240 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	рублей/км	1 244 562		2 489 124		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 6-10кВ кабелем марки АПвПу с площадью поперечного сечения до 500 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	рублей/км	1 654 331		3 308 661		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 6-10кВ кабелем марки ААБл2у с площадью поперечного сечения до 3х 95	рублей/км	388 457		776 913		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 6-10кВ кабелем марки ААБл2у с площадью поперечного сечения до 3х240	рублей/км	459 825		919 650		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 6-10кВ кабелем марки ААБл2у с площадью поперечного сечения до 3х 95 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	рублей/км	1 066 527		2 133 053		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 6-10кВ кабелем марки ААБл2у с площадью поперечного сечения до 3х240 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	рублей/км	1 136 415		2 272 829		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 6-10кВ кабелем марки АСБл2у с площадью поперечного сечения до 3х95	рублей/км	397 074		794 148		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 6-10кВ кабелем марки АСБл2у с площадью поперечного сечения до 3х240	рублей/км	560 103		1 120 206		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 6-10кВ кабелем марки АСБл2у с площадью поперечного сечения до 3х95 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	рублей/км	1 074 894		2 149 788		x	x	x	x	
Прокладка КЛ 6-10кВ кабелем марки АСБл2у с площадью поперечного сечения до 3х240 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	рублей/км	1 234 137		2 468 275		x	x	x	x	
Строительство КЛ 35 кВ	рублей/км	2 939 288		5 878 576		x	x	x	x	
Строительство КЛ 110 кВ	рублей/км	4 846 760		9 693 520		x	x	x	x	

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки										
			по постоянной схеме				по временной схеме						
			Проект стандартизированных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт		Проект стандартизированных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт		Проект стандартизированных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт		Проект стандартизированных тарифных ставок на 2016 год для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 до 8900 кВт	свыше 8900 кВт	до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 до 8900 кВт	свыше 8900 кВт			
C ₄₁	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											
	БКТП 10(6)/0,4 кВ 1250	рублей/кВт		516		1 032		x	x		x		x
	БКТП 10(6)/0,4 кВ 1000	рублей/кВт		626		1 252		x	x		x		x
	БКТП 10(6)/0,4 кВ 630	рублей/кВт		956		1 912		x	x		x		x
	БКТП 10(6)/0,4 кВ 400	рублей/кВт		1 449		2 899		x	x		x		x
	БКТП 10(6)/0,4 кВ 250	рублей/кВт		2 257		4 513		x	x		x		x
	БКТП 10(6)/0,4 кВ 160	рублей/кВт		3 295		6 589		x	x		x		x
	КТП 10(6)/0,4 кВ 1000	рублей/кВт		270		540		x	x		x		x
	КТП 10(6)/0,4 кВ 630	рублей/кВт		408		816		x	x		x		x
	КТП 10(6)/0,4 кВ 400	рублей/кВт		541		1 082		x	x		x		x
	КТП 10(6)/0,4 кВ 250	рублей/кВт		807		1 614		x	x		x		x
	КТП 10(6)/0,4 кВ 160	рублей/кВт		1 208		2 416		x	x		x		x
	КТП 10(6)/0,4 кВ 100	рублей/кВт		1 912		3 823		x	x		x		x
	КТП 10(6)/0,4 кВ 63	рублей/кВт		2 967		5 934		x	x		x		x
	КТП 10(6)/0,4 кВ 40	рублей/кВт		4 575		9 150		x	x		x		x
	КТП 10(6)/0,4 кВ 25	рублей/кВт		7 252		14 504		x	x		x		x
	КТП 10(6)/0,4 кВ 2х250	рублей/кВт		604		1 209		x	x		x		x
	КТП 10(6)/0,4 кВ 2х100	рублей/кВт		1 305		2 610		x	x		x		x
	2БКТП 10(6)/0,4 кВ 1250	рублей/кВт		497		994		x	x		x		x
	2БКТП 10(6)/0,4 кВ 1000	рублей/кВт		566		1 132		x	x		x		x
	2БКТП 10(6)/0,4 кВ 630	рублей/кВт		836		1 672		x	x		x		x
	2БКТП 10(6)/0,4 кВ 400	рублей/кВт		1 265		2 530		x	x		x		x
	2БКТП 10(6)/0,4 кВ 250	рублей/кВт		1 924		3 848		x	x		x		x
	2БКТП 10(6)/0,4 кВ 160	рублей/кВт		2 929		5 857		x	x		x		x
	ТП 10(6)/0,4 кВ 2х250 (со строительной частью из кирпича)	рублей/кВт		3 204		6 409		x	x		x		x
	ТП 10(6)/0,4 кВ 2х400 (со строительной частью из кирпича)	рублей/кВт		2 037		4 074		x	x		x		x
	ТП 10(6)/0,4 кВ 2х630 (со строительной частью из кирпича)	рублей/кВт		1 377		2 755		x	x		x		x
	ТП 10(6)/0,4 кВ 2х1000 (со строительной частью из кирпича)	рублей/кВт		899		1 797		x	x		x		x
	МТП 10(6)/0,4 кВ 25	рублей/кВт		2 230		4 461		x	x		x		x
	МТП 10(6)/0,4 кВ 40	рублей/кВт		1 446		2 892		x	x		x		x
	МТП 10(6)/0,4 кВ 63	рублей/кВт		951		1 903		x	x		x		x
	МТП 10(6)/0,4 кВ 100	рублей/кВт		620		1 240		x	x		x		x
	КТПБ 10(6)/0,4 кВ - 100	рублей/кВт		3 105		6 210		x	x		x		x
	КТПБ 10(6)/0,4 кВ - 160	рублей/кВт		1 975		3 950		x	x		x		x
	КТПБ 10(6)/0,4 кВ - 250	рублей/кВт		1 281		2 561		x	x		x		x
	КТПБ 10(6)/0,4 кВ - 400	рублей/кВт		818		1 636		x	x		x		x
	КТПБ 10(6)/0,4 кВ - 630	рублей/кВт		535		1 070		x	x		x		x
	ПС 35/0,4 кВ (тр-р 1х100кВА)	рублей/кВт		14 315		28 629		x	x		x		x
	ПС 35/0,4 кВ (тр-р 1х160кВА)	рублей/кВт		9 032		18 064		x	x		x		x
	ПС 35/0,4 кВ (тр-р 1х250кВА)	рублей/кВт		5 835		11 670		x	x		x		x
	ПС 35/0,4 кВ (тр-р 1х400кВА)	рублей/кВт		3 715		7 431		x	x		x		x
	ПС 35/0,4 кВ (тр-р 1х630кВА)	рублей/кВт		2 424		4 848		x	x		x		x
	ПС 35/0,4 кВ (тр-р 1х1000кВА)	рублей/кВт		15 955		31 910		x	x		x		x
	ПС 35/0,4 кВ (тр-р 1х1250 кВА)	рублей/кВт		1 640		3 279		x	x		x		x
	ПС 35/0,4 кВ (тр-р 1х1600кВА)	рублей/кВт		1 313		2 626		x	x		x		x
	ПС 35/0,4 кВ (тр-р 1х2500кВА)	рублей/кВт		902		1 805		x	x		x		x
	ПС 35/10 (6) кВ (тр-р 1х2,5 МВА)	рублей/кВт		5 015		10 030		x	x		x		x
	ПС 35/10 (6) кВ (тр-р 1х4 МВА)	рублей/кВт		3 168		6 335		x	x		x		x
	ПС 35/10 (6) кВ (тр-р 1х6,3 МВА)	рублей/кВт		2 053		4 106		x	x		x		x
	ПС 35/10 (6) кВ (тр-р 1х10 МВА)	рублей/кВт		1 396		2 792		x	x		x		x
	ПС 35/10 (6) кВ (тр-р 1х16 МВА)	рублей/кВт		897		1 794		x	x		x		x
	ПС 110/10(6) кВ (тр-р 1х2,5 МВА)	рублей/кВт		4 513		9 026		x	x		x		x
	ПС 110/10(6) кВ (тр-р 1х6,3 МВА)	рублей/кВт		1 871		3 743		x	x		x		x
	ПС 110/10(6) кВ (тр-р 1х10 МВА)	рублей/кВт		1 231		2 463		x	x		x		x
	ПС 110/10(6) кВ (тр-р 1х16 МВА)	рублей/кВт		789		1 577		x	x		x		x
	ПС 110/10(6) кВ (тр-р 1х25 МВА)	рублей/кВт		526		1 052		x	x		x		x
	ПС 110/10(6) кВ (тр-р 1х40 МВА)	рублей/кВт		355		710		x	x		x		x
	Установка реклоузера 6-10 кВ с учетом	рублей/кВт		244		488		x	x		x		x
	Установка реклоузера 6-10 кВ	рублей/кВт		193		387		x	x		x		x
	Установка реклоузера 35кВ с установкой на ответственной опоре 35кВ	рублей/кВт		362		724		x	x		x		x
	Распределительный пункт	рублей/кВт		653		1 305		x	x		x		x
	Установка ПРВТ 6-10 кВ	рублей/кВт		25		50		x	x		x		x
	Колодец для кабельной канализации	рублей/шт		20 776		41 552		x	x		x		x

<<*> Ставки платы С₂₁, С₃₁ и С₄₁ 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)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	34 162 397	152 118	225
1.1.	по постоянной схеме	34 162 397	152 118	225
1.2.	по временной схеме	x	x	225
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
3.1.	строительство воздушных линий	450 473 371	45 680	9 862
3.2.	строительство кабельных линий	55 146 155	4 328	12 742
3.3.	строительство пунктов секционирования	1 004 196	413	2 430
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	279 317 971	18 063	15 464
3.5.	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	43 409 132	4 633	9 369
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	19 387 583	152 118	127
4.1.	по постоянной схеме	19 387 583	152 118	127
4.2.	по временной схеме	x	x	127
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	1 025 375	66 026	16
5.1.	по постоянной схеме	1 025 375	66 026	16
5.2.	по временной схеме	x	x	x
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:	48 232 507	152 118	317
6.1.	по постоянной схеме	48 232 507	152 118	317
6.2.	по временной схеме	x	x	317

<*> 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 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, в том числе:	112 187	102 808
	вспомогательные материалы	6 491	5 948
	энергия на хозяйственные нужды	750	687
	оплата труда	73 423	67 285
	отчисления на страховые взносы	21 135	19 368
	прочие расходы - всего, из них:	10 388	9 520
	работы и услуги производственного характера	423	388
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	773	709
	работы и услуги непроизводственного характера - всего, в том числе:	9 192	8 423
	услуги связи	520	476
	расходы на охрану и пожарную безопасность	704	645
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	99	91
	плата за аренду имущества	1 111	1 018
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	6 757	6 192
	внереализационные 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	856 922	829 351
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	969 109	932 159

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)	3 113	364
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	47 818	3 431
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	60 439	4 633

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:	34 021	8	2 493
0,4 кВ	4 554	2,2	495
1 - 20 кВ	29 467	6,1	1 998
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	97 373	54	6 561
0,4 кВ	27 628	14,8	2 621
1 - 20 кВ	69 745	39,3	3 939
35 кВ	-	-	-

ИНФОРМАЦИЯ
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									
в том числе	7 844,00	36,00	-	90 904,07	386,74	-	15 061,44	3 970,10	-
льготная категория <*>	7 058,00	12,00		83 655,90	155,00	-	3 289,73	5,59	-
2. От 15 до 150 кВт - всего									
в том числе	242,00	48,00	1,00	13 150,67	4 591,40	100,00	36 523,14	7 624,86	50,24
льготная категория <*>	1,00	2,00	-	100,00	299,00		972,30	686,44	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе	27,00	66,00	1,00	7 134,82	26 183,42	600,00	44 397,12	11 250,16	100,82
по индивидуальному проекту	-	-	1,00	-	-	600,00	-	-	100,82
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
в том числе	-	28,00	5,00	-	49 965,64	14 763,00	-	11 561,67	261,93
по индивидуальному проекту	-	-	4,00	-	-	10 533,00	-	-	205,68
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе	-	-	3,00	-	-	58 300,00	-	-	323,81
по индивидуальному проекту	-	-	3,00	-	-	58 300,00	-	-	323,81
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.

<***> Все данные указаны по заключенным в текущем году договорам, без учета их выполнения.

И Н Ф О Р М А Ц И Я
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						
	в том числе	8 568,00	37,00	1,00	103 553,90	388,00	15,00
	льготная категория *	7 207,00	9,00	-	88 899,30	135,00	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего						
	в том числе	360,00	85,00	1,00	20 604,44	7 913,02	100,00
	льготная категория **	13,00	5,00	-	784,10	644,00	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего						
	в том числе	51,00	90,00	-	14 975,04	30 639,62	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего						
	в том числе	4,00	50,00	4,00	10 223,08	113 205,83	5 146,00
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего						
	в том числе	-	1,00	-	-	25 000,00	-
	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.