

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ООО «СИТИ-ПАРК Энерго» на 2016 год

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «СИТИ-ПАРК Энерго»
2. Сокращенное наименование ООО «СИТИ-ПАРК Энерго»
3. Место нахождения 454007 г. Челябинск ул. Артиллерийская 132
4. Адрес юридического лица 454007 г. Челябинск ул. Артиллерийская 136
5. ИНН 7452091609
6. КПП 745201001
7. Ф.И.О. руководителя Кочешкова Елена Викторовна
8. Адрес электронной почты mityushinva@gorky74.ru
9. Контактный телефон 247-17-81
10. Факс 247-17-81

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединенной мощностью менее 8900 кВт ООО «СИТИ-ПАРК Энерго» на 2016 год.

Наименование стандартизированных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		По постоянной схеме	По временной схеме
0-15 кВт			
С1(0,4) 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.	руб/кВт	142,97	142,97
С1.1(0,4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю.	руб/кВт	22,31	22,31
С1.2(0,4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.	руб /кВт	96,64	96,64
С1.3(0,4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя.	руб/кВт	-	-
С1.4(0,4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов	руб/кВт	24,02	24,02

заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")			
15-150 кВт			
С1(0,4) 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.	руб/кВт	14,30	14,30
С1.1(0,4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю.	руб/кВт	2,23	2,23
С1.2(0,4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.	руб/кВт	9,67	9,67
С1.3(0,4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя.	руб/кВт	-	-
С1.4(0,4) 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»).	руб/кВт	2,40	2,40

150-670 кВт			
С1(0,4) 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.	руб/кВт	3,20	3,20
С1.1(0,4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю.	руб/кВт	0,50	0,50
С1.2(0,4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.	руб/кВт	2,17	2,17
С1.3(0,4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя.	руб/кВт	-	-
С1.4(0,4) 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»).	руб/кВт	0,53	0,53
670-8900 кВт			

C1(0,4) 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.	руб/кВт	0,24	0,24
C1.1(0,4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю.	руб/кВт	0,03	0,03
C1.2(0,4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.	руб/кВт	0,16	0,16
C1.3(0,4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя.	руб/кВт	-	-
C1.4(0,4) 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»).	руб/кВт	0,04	0,04
0-15 кВт			
C1(6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств	руб/кВт	142,97	142,97

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.			
C1.1(6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю.	руб/кВт	22,31	22,31
C1.2(6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.	руб/кВт	96,64	96,64
C1.3(6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя.	руб/кВт	-	-
C1.4(6-10 кВ) 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	24,02	24,02
15-150 кВт			
C1(6-10 кВ) 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	руб/кВт	14,30	14,30

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.			
С1.1(6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю.	руб/кВт	2,23	2,23
С1.2(6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.	руб/кВт	9,67	9,67
С1.3(6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя.	руб/кВт	-	-
С1.4(6-10 кВ) 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	2,40	2,40
150-670 кВт			
С1(6-10 кВ) 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	руб/кВт	3,20	3,20

Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности.			
C1.1(6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю.	руб/кВт	0,50	0,50
C1.2(6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.	руб/кВт	2,17	2,17
C1.3(6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя.	руб/кВт	-	-
C1.4(6-10 кВ) 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	0,53	0,53
670-8900 кВт			
C1(6-10 кВ) 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	руб/кВт	0,24	0,24

мощности.			
C1.1(6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю.	руб/кВт	0,03	0,03
C1.2(6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.	руб/кВт	0,16	0,16
C1.3(6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя.	руб/кВт	-	-
C1.4(6-10 кВ) 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	0,04	0,04
C2 (6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий			
прокладка воздушной линии неизолированным проводом по железобетонным опорам			
АС 16/2,7	руб/км	150 135,05	150 135,05
АС 25/4,2	руб/км	156 427,42	156 427,42
АС 35/6,2	руб/км	159 555,86	159 555,86
АС 50/8,0	руб/км	165 938,31	165 938,31
АС 70/11	руб/км	170 914,87	170 914,87
АС 95/16	руб/км	176 385,55	176 385,55
прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом по железобетонным			
СИП-2 3x35+1x50	руб/км	185 617,99	185 617,99
СИП-2 3x50+1x70	руб/км	197 331,89	197 331,89
СИП-2 3x70+1x95	руб/км	213 877,68	213 877,68
СИП-2 3x95+1x95	руб/км	220 369,33	220 369,33
СИП-2 3x120+1x95	руб/км	237 785,94	237 785,94
C2 (6-10 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ в расчете на 1 км линий			
прокладка воздушной линии неизолированным проводом по железобетонным опорам			

АС 35/6,2	руб./км	169 192,33	169 192,33
АС 50/8	руб./км	175 350,93	175 350,93
АС 70/11	руб./км	184 673,45	184 673,45
АС 95/16	руб./км	197 872,41	197 872,41
прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом по железобетонным			
СИП-3 1x50	руб./км	193 095,13	193 095,13
СИП-3 1x70	руб./км	207 440,63	207 440,63
СИП-3 1x95	руб./км	225 460,55	225 460,55
СИП-3 1x120	руб./км	248 940,23	248 940,23
СЗ(1кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий			
Подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами марки:			
сечение жилы 10 мм2	руб./км	155 683,60	155 683,60
сечение жилы 16 мм2	руб./км	160 585,84	160 585,84
сечение жилы 25 мм2	руб./км	165 023,23	165 023,23
сечение жилы 35 мм2	руб./км	168 923,90	168 923,90
сечение жилы 50 мм2	руб./км	180 637,17	180 637,17
сечение жилы 70 мм2	руб./км	189 992,51	189 992,51
сечение жилы 95 мм2	руб./км	202 803,90	202 803,90
сечение жилы 120 мм2	руб./км	215 076,33	215 076,33
подземная прокладка кабеля в траншее с медными жилами марки:			
сечение жилы 10 мм2	руб./км	213 405,57	213 405,57
сечение жилы 16 мм2	руб./км	228 880,29	228 880,29
сечение жилы 25 мм2	руб./км	255 057,74	255 057,74
сечение жилы 35 мм2	руб./км	284 417,25	284 417,25
сечение жилы 50 мм2	руб./км	341 283,64	341 283,64
сечение жилы 70 мм2	руб./км	394 060,71	394 060,71
сечение жилы 95 мм2	руб./км	466 082,93	466 082,93
сечение жилы 120 мм2	руб./км	536 652,22	536 652,22
Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
сечение жилы 10 мм2	руб./км	286 436,08	286 436,08
сечение жилы 16 мм2	руб./км	296 950,18	296 950,18
сечение жилы 25 мм2	руб./км	305 997,87	305 997,87
сечение жилы 35 мм2	руб./км	314 300,01	314 300,01
сечение жилы 50 мм2	руб./км	331 730,68	331 730,68
сечение жилы 70 мм2	руб./км	351 009,51	351 009,51
сечение жилы 95 мм2	руб./км	377 770,82	377 770,82
сечение жилы 120 мм2	руб./км	402 850,16	402 850,16
Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами марки:			
сечение жилы 10 мм2	руб./км	299 083,17	299 083,17
сечение жилы 16 мм2	руб./км	322 454,67	322 454,67
сечение жилы 25 мм2	руб./км	375 018,77	375 018,77
сечение жилы 35 мм2	руб./км	423 855,11	423 855,11
сечение жилы 50 мм2	руб./км	498 872,81	498 872,81
сечение жилы 70 мм2	руб./км	621 905,78	621 905,78
сечение жилы 95 мм2	руб./км	744 435,26	744 435,26
сечение жилы 120 мм2	руб./км	882 644,51	882 644,51

С3(6-10кВ) * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ в расчете на 1 км линий			
подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой			
сечение жилы 35 мм2	руб./км	517 620,91	517 620,91
сечение жилы 50 мм2	руб./км	534 556,01	534 556,01
сечение жилы 70 мм2	руб./км	587 133,58	587 133,58
сечение жилы 95 мм2	руб./км	651 850,67	651 850,67
сечение жилы 120 мм2	руб./км	670 975,06	670 975,06
сечение жилы 150 мм2	руб./км	754 781,78	754 781,78
сечение жилы 185 мм2	руб./км	786 173,11	786 173,11
сечение жилы 240 мм2	руб./км	832 947,33	832 947,33
сечение жилы 300 мм2	руб./км	889 880,31	889 880,31
сечение жилы 400 мм2	руб./км	1 021 515,35	1 021 515,35
сечение жилы 500 мм2	руб./км	1 123 380,78	1 123 380,78
сечение жилы 630 мм2	руб./км	1 336 517,44	1 336 517,44
сечение жилы 800 мм2	руб./км	1 330 320,26	1 330 320,26
подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой			
сечение жилы 35 мм2	руб./км	548 206,60	548 206,60
сечение жилы 50 мм2	руб./км	600 885,25	600 885,25
сечение жилы 70 мм2	руб./км	705 791,71	705 791,71
сечение жилы 95 мм2	руб./км	837 338,05	837 338,05
сечение жилы 120 мм2	руб./км	924 851,93	924 851,93
сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 078 078,88	1 078 078,88
сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 211 719,14	1 211 719,14
сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 422 002,92	1 422 002,92
сечение жилы 300 мм2	руб./км	1 649 428,82	1 649 428,82
сечение жилы 400 мм2	руб./км	2 024 942,02	2 024 942,02
сечение жилы 500 мм2	руб./км	2 435 901,61	2 435 901,61
сечение жилы 630 мм2	руб./км	3 027 699,85	3 027 699,85
сечение жилы 800 мм2	руб./км	3 694 408,36	3 694 408,36
С4.1 (до 35 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)			
28 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	1 212,91	1 212,91
14 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	660,40	660,40
7 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	329,48	329,48
С4.2 (до 35 кВ) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа			
мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	5 529,88	5 529,88
мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	3 531,31	3 531,31
мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	2 320,46	2 320,46
мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 837,57	1 837,57
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 214,22	1 214,22
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	843,22	843,22

мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	596,78	596,78
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	483,52	483,52
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	384,47	384,47
мощностью 2 x 100 кВА	руб./кВт	1 322,37	1 322,37
мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	886,18	886,18
мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	627,70	627,70
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	437,92	437,92
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	354,03	354,03
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	616,42	616,42
комплектная трансформаторная подстанция мачтового, шкафного, столбового типов			
мощностью 1 x 16 кВА	руб./кВт	5 084,97	5 084,97
мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	3 348,84	3 348,84
мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	2 168,16	2 168,16
мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	1 461,79	1 461,79
мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	976,74	976,74
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	669,50	669,50
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	488,59	488,59
комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)			
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	1 452,26	1 452,26
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	1 163,62	1 163,62
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	1 200,94	1 200,94
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	996,47	996,47
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	679,77	679,77
С 4.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
ПС-110кВ	руб./кВт	1 714,27	1 714,27

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)						Объем максимальной мощности (кВт)						Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)					
		0,4 кВ			6-10 кВ			0,4 кВ			6-10 кВ			0,4 кВ			6-10 кВ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
		до 15 кВт	15 кВт-150 кВт	150 кВт-670 кВт	до 15 кВт	15 кВт-150 кВт	150 кВт-670 кВт	до 15 кВт	15 кВт-150 кВт	150 кВт-670 кВт	до 15 кВт	15 кВт-150 кВт	150 кВт-670 кВт	до 15 кВт	15 кВт-150 кВт	150 кВт-670 кВт	до 15 кВт	15 кВт-150 кВт	150 кВт-670 кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)																		
	По постоянной схеме	334,65	334,5	335	334,65	334,5	335	15	150	670	15	150	670	22,31	2,23	0,5	22,31	2,23	0,5
	По временной схеме	334,65	334,5	335	334,65	334,5	335	15	150	670	15	150	670	22,31	2,23	0,5	22,31	2,23	0,5
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	249,87	201,96	155,91	249,87	203,1	128,49
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2089,76	2019,63	2007,7	2089,76	1486,19	905,9
3.2	строительство кабельных линий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3410,2	3410,2	3563,3	3410,2	2516,85	7243,1
3.3	строительство пунктов секционирования	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3628,79	3628,79	3628,79	3628,79	3628,79	3628,79
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	X	X	X	0	0	0	X	X	X	3645,98	3645,98	3742,45	X	X	X
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ																		
	По постоянной схеме	1449,6	1450,5	1453,9	1449,6	1450,5	1453,9	15	150	670	15	150	670	96,64	9,67	2,17	96,64	9,67	2,17
	По временной схеме	1449,6	1450,5	1453,9	1449,6	1450,5	1453,9	15	150	670	15	150	670	96,64	9,67	2,17	96,64	9,67	2,17
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя																		
	По постоянной схеме	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	По временной схеме	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети																		
	По постоянной схеме	360,3	360	355,1	360,3	360	355,1	15	150	670	15	150	670	24,02	2,4	0,53	24,02	2,4	0,53
	По временной схеме	360,3	360	355,1	360,3	360	355,1	15	150	670	15	150	670	24,02	2,4	0,53	24,02	2,4	0,53

Расчет  
необходимой валовой выручки сетевой организации  
на технологическое присоединение  
ООО «СИТИ-ПАРК Энерго»

(тыс.руб.)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период (2015 год)	Плановые показатели на следующий период (2016 год)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	8,033	12,867
1.1	Вспомогательные материалы	0	0
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	0	0
1.3	Оплата труда	6,169	9,882
1.4	Отчисления на страховые взносы	1,863	2,984
1.5	Прочие расходы - всего	0	0
1.5.1	Работы и услуги производственного характера	0	0
1.5.2	Налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0	0
1.5.3	Работы и услуги непромышленного характера - всего	0	0
1.5.3.1	Услуги связи	0	0
1.5.3.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0
1.5.3.3	Расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0	0
1.5.3.4	Плата за аренду имущества	0	0
1.5.3.5	Другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	0
1.6	Внереализационные расходы - всего	0	0
1.6.1	Расходы на услуги банков	0	0
1.6.2	Процент за пользование кредитом	0	0
1.6.3	Прочие обоснованные расходы	0	0
1.6.4	Денежные выплаты социального характера	0	0
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0	0
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0	0
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	8,033	12,867

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)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

**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	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0

**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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	льготная категория	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	льготная категория	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт -	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по индивидуальному	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт -	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по индивидуальному	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	по индивидуальному	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

-----  
 <\*> 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.

**ИНФОРМАЦИЯ**  
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	0	0	0	0	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0	0
	льготная категория	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0	0
	льготная категория	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт -	0	0	0	0	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0	0
	по индивидуальному	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт -	0	0	0	0	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0	0
	по индивидуальному	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0	0
	по индивидуальному	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

-----  
<\*> 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.