

"Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
Филиал «ПАО МРСК Центра»-«Орелэнерго на 2017 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Филиал ПАО «МРСК Центра»-«Орелэнерго»
2. Сокращенное наименование Филиал ПАО «МРСК Центра»-«Орелэнерго»
3. Место нахождения г. Орел
4. Адрес юридического лица г.Москва
5. ИНН 6901067107
6. КПП 575102001
7. Ф.И.О. руководителя Волченков Юрий Алексеевич
8. Адрес электронной почты
9. Контактный телефон 43-05-70
10. Факс (4862)43-05-70

(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 по
Филиалу ПАО «МРСК Центра»-«Орелэнерго»
на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	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 до 150 кВт включительно (в т.ч. до 15 кВт не льготники)	рублей/кВт	9207,36	9207,36
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю до 150 кВт включительно (в т.ч. до 15 кВт не льготники)	рублей/кВт	2377,30	2377,30
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий до 150 кВт включительно (в т.ч. до 15 кВт не льготники)	рублей/кВт	884,03	884,03

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 до 150 кВт включительно (в т.ч. до 15 кВт не льготники)	рублей/кВт	0	0
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") до 150 кВт включительно (в т.ч. до 15 кВт не льготники)	рублей/кВт	5946,03	5946,03
C ₁	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 свыше 150 кВт	рублей/кВт	938,25	938,25
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю) свыше 150 кВт	рублей/кВт	232,98	232,98
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий свыше 150 кВт	рублей/кВт	45,69	45,69
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 свыше 150 кВт	рублей/кВт	329,69	329,69
C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на	рублей/кВт	292,15	292,15

	покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") свыше 150 кВт			
C _{2,i}	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП2 3x35+1x54,6	рублей/км	232 402,15	
C _{2,i}	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП2 3x50+1x54,6	рублей/км	243 962,80	
C _{2,i}	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП2 3x70+1x70	рублей/км	264 050,54	
C _{2,i}	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП2 3x95+1x95	рублей/км	290 518,49	
C _{2,i}	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП2 3x120+1x95	рублей/км	292 950,75	
C _{2,i}	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС	рублей/км	306 423,01	
C _{2,i}	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ (СИП 3 1x50)	рублей/км	454 193,55	
C _{2,i}	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ (СИП 3 1x70)	рублей/км	454 768,39	
C _{2,i}	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ (СИП 3 1x95)	рублей/км	465 896,77	
C _{2,i}	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ (СИП 3 1x120)	рублей/км	471 446,67	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу-10 3(1x70)	рублей/км	576 628,35	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу-10 3(1x95)	рублей/км	637 547,89	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу-10 3(1x120)	рублей/км	655 363,98	

C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу-10 3(1х150)	рублей/км	736 973,18	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу-10 3(1х185)	рублей/км	773 754,79	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу-10 3(1х240)	рублей/км	811 877,39	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу-10 3(1х300)	рублей/км	865 900,38	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг 3х95	рублей/км	638 122,61	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг 3х120	рублей/км	655 555,56	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг 3х150	рублей/км	737 739,46	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг 3х185	рублей/км	774 329,50	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг 3х240	рублей/км	812 068,97	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг 3х300	рублей/км	866 666,67	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг 3х500	рублей/км	1 066 283,52	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ-10 3х70	рублей/км	574 521,07	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ-10 3х95	рублей/км	637 164,75	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ-10 3х120	рублей/км	654 597,70	

C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ-10 3х150	рублей/км	736 206,90	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ-10 3х185	рублей/км	772 988,51	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ-10 3х240	рублей/км	811 302,68	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АПвПу-10 3(1х70)	рублей/км	1 429 650,77	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АПвПу-10 3(1х95)	рублей/км	1 461 743,30	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АПвПу-10 3(1х120)	рублей/км	1 519 392,34	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АПвПу-10 3(1х150)	рублей/км	1 520 861,69	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АПвПу-10 3(1х185)	рублей/км	1 541 791,57	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АПвПу-10 3(1х240)	рублей/км	1 599 139,08	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АПвПу-10 3(1х300)	рублей/км	1 641 276,25	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АПвПуг 3х95	рублей/км	1 509 015,33	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АПвПуг 3х120	рублей/км	1 581 050,19	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АПвПуг 3х150	рублей/км	1 587 550,57	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АПвПуг 3х185	рублей/км	1 599 532,95	

C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АПвПуг 3х240	рублей/км	1 615 791,19	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АПвПуг 3х300	рублей/км	1 630 299,43	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АПвПуг 3х500	рублей/км	1 666 161,69	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ-10 3х70	рублей/км	1 290 613,03	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ-10 3х95	рублей/км	1 359 961,69	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ-10 3х120	рублей/км	1 416 882,57	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ-10 3х150	рублей/км	1 488 724,14	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ-10 3х185	рублей/км	1 511 127,78	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ кабеля АСБ-10 3х240	рублей/км	1 534 523,75	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АВББШв 4х50.	рублей/км	320 881,23	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АВББШв 4х70.	рублей/км	325 287,36	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АВББШв 4х95.	рублей/км	329 501,92	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АВББШв 4х120.	рублей/км	334 099,62	

C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АВББШв 4х150	рублей/км	340 804,60	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АВББШв 4х185	рублей/км	342 720,31	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АВББШв 4х240	рублей/км	352 490,42	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АСБ-1 4х50.	рублей/км	319 923,37	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АСБ-1 4х70.	рублей/км	324 712,64	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АСБ-1 4х95.	рублей/км	328 544,06	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АСБ-1 4х120.	рублей/км	332 758,62	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АСБ-1 4х150.	рублей/км	335 823,75	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АСБ-1 4х185.	рублей/км	339 272,03	
C _{3,i}	Прокладка открытым способом 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АСБ-1 4х240	рублей/км	345 785,44	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ кабеля АВББШв -1 4х50	рублей/км	1 238 872,22	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ кабеля	рублей/км	1 257 666,28	

	АВББШв -1 4x70			
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ кабеля АВББШв -1 4x95	рублей/км	1 281 860,73	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ кабеля АВББШв -1 4x120	рублей/км	1 305 172,41	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ кабеля АВББШв -1 4x150	рублей/км	1 331 684,29	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ кабеля АВББШв -1 4x185	рублей/км	1 344 680,08	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ кабеля АВББШв -1 4x240	рублей/км	1 493 741,76	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ кабеля АСБ-1 4x50	рублей/км	1 178 839,66	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ кабеля АСБ-1 4x70.	рублей/км	1 186 180,65	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ кабеля АСБ-1 4x95.	рублей/км	1 214 619,92	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ кабеля АСБ-1 4x120.	рублей/км	1 220 397,13	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ кабеля АСБ-1 4x150.	рублей/км	1 247 185,82	
C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ кабеля АСБ-1 4x185.	рублей/км	1 273 329,89	

C _{3,i}	Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ кабеля АСБ-1 4х240	рублей/км	1 426 108,24	
C _{4,i}	Строительство СТП 25 кВА	рублей/кВт	71,91	
C _{4,i}	Строительство СТП 40кВА	рублей/кВт	74,61	
C _{4,i}	Строительство СТП 63кВА	рублей/кВт	79,10	
C _{4,i}	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	рублей/кВт	165,09	
C _{4,i}	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	рублей/кВт	166,91	
C _{4,i}	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	рублей/кВт	181,05	
C _{4,i}	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	рублей/кВт	213,46	
C _{4,i}	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	рублей/кВт	261,80	
C _{4,i}	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА	рублей/кВт	398,78	
C _{4,i}	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*100 кВА	рублей/кВт	330,56	
C _{4,i}	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160 кВА	рублей/кВт	365,24	
C _{4,i}	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА	рублей/кВт	384,24	

$C_{4,i}$	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	рублей/кВт	414,15	
$C_{4,i}$	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*630 кВА	рублей/кВт	572,49	
$C_{4,i}$	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1000 кВА	рублей/кВт	1 085,93	
$C_{4,i}$	Установка автоматического коммутационного аппарата (реклоузера) 6-10 кВ	рублей/кВт	310,20	
$C_{4,i}$	Линейный разъединитель 6 – 10 кВ (без установки опоры)	рублей/кВт	13,31	
$C_{4,i}$	Установка новых линейных ячеек 6 – 10 кВ	рублей/кВт	306,06	
$C_{4,i}$	Строительство РП 6-10 кВ с количеством ячеек 7 шт.	рублей/кВт	3 173,12	

 <*> Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

(форма)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий		Распределе ние необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимально й мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприяти ю (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1 921 035	2213	868,07
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю с мощностью до 150 кВт (в т.ч. до 15 кВт не льготники):			
	по постоянной схеме	1 656 976	697	2377,30
	по временной схеме	1 656 976	697	2377,30
1.2.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю с мощностью свыше 150 кВт:			
	по постоянной схеме	264 059	1516	232,98
	по временной схеме	264 059	1516	232,98
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" заявителю:	614 984	2213	277,9
2.1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" заявителю с мощностью до 150 кВт (в т.ч. до 15 кВт не льготники)	530 450	697	761,05
2.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" заявителю с мощностью свыше 150 кВт:	84 534	1516	37,75

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	3.1. строительство воздушных линий	22 761 700	2898	7 854,28
	строительство воздушных линий мощностью до 150 кВт (в т.ч. до 15 кВт не льготники)	18 756 630	2175	8 623,74
	строительство воздушных линий с мощностью свыше 150 кВт	4 005 070	723	2 147,0
	3.2. строительство кабельных линий	8 474 130	715	11 851,93
	строительство кабельных линий мощностью до 150 кВт (в т.ч. до 15 кВт не льготники)	1 588 900	120	13 240,83
	строительство кабельных линий мощностью свыше 150 кВт	6 885 230	595	2 387,65
	3.3. строительство пунктов секционирования мощностью до 150 кВт (в т.ч. до 15 кВт не льготники) и свыше 150 кВт	7983	450	17,74
	Установка автоматического коммутационного аппарата (реклоузера) 6-10 кВ	3 933	150	26,22
	Линейный разъединитель 6 – 10 кВ (без установки опоры)	169	150	1,12
	Установка новых линейных ячеек 6 – 10 кВ	3 881	150	25,87
	3.4. строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	13 271 777	1145	11 591, 072
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций мощностью до 150 кВт (в т.ч. до 15 кВт не льготники)	4 627 429	545	8 490,70
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций мощностью свыше 150 кВт	8 644 348	600	14 407,25

4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	714 367	2213	322,80
	4.1. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий мощностью до 150 кВт (в т.ч. до 15 кВт не льготники):			
	по постоянной схеме	616 172	697	884,03
	по временной схеме	616 172	697	884,03
	4.2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий мощностью свыше 150 кВт:			
	по постоянной схеме	90 195	1516	45,69
	по временной схеме	90 195	1516	45,69
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	992 002	2213	448,27
	5.1. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя мощностью свыше 150 кВт:			
	по постоянной схеме	992 002	2213	448,27
	по временной схеме	992 002	2213	448,27
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:	4 804 837	2213	2171,19
	6.1. 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 мощностью до 150 кВт (в т.ч. до 15 кВт не льготники):			
	по постоянной схеме	4 144 381	697	5 946,03
	по временной схеме	4 144 381	697	5 946,03
	6.2. 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 мощностью свыше 150 кВт:			
	по постоянной схеме	660 455	1516	292,05
	по временной схеме	660 455	1516	292,05

 <*> Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

(форма)

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	8373,09	9047,24
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	2984,50	3254,49
	отчисления на страховые взносы	907,29	989,36
	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		

	внереализационные расходы - всего	4481,31	4803,39
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы	4481,31	4803,39
	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	24641,4	44515,6
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	21701,6	26710,4
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	33014,49	53562,84

(форма)

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)		
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	70263,9	4142,5
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

(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	15988,2	1,4	1050,3
	1 - 20 кВ	13758,2	1,9	1274,4
	35 кВ	0,0	0,0	0,0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	86982,7	80,8	5823,3
	1 - 20 кВ	15780,6	12,7	1622,3
	35 кВ	0,0	0,0	0,0

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 8 месяцев 2016 года

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	1592	11	0	18911,31	132,5	0	2626,59	33,76	0,00
	в том числе									
	льготная категория <*>	1457	7	0	17026,84	34,0	0	644,15	1,4	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	16	14	0	981,5	1424,0	0	2708,45	2016,39	0,00
	в том числе									
	льготная категория <*>	0	1	0	0	150	0	0,00	26,33	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	7	0	300	2750	0	1342,88	7500,64	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	5	0	0	7372	0	0,00	4259,16	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	2	0	0	4372	0	0,00	18,33	0,00

5.	От 8900 кВт - всего	0	0	1	0	0	20000	0,00	0,00	10,65
	в том числе									
	по индивидуаль ному проекту	0	0	1	0	0	20000	0,00	0,00	10,65
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00

<*> 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.

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 8 месяцев 2016 года

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	1942	21	0	22964,08	253,50	0
	в том числе						
	льготная категория <*>	1483	8	0	17503,14	34,00	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	36	27	0	2608,70	2341,50	0
	в том числе						
	льготная категория <***>	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	24	0	1060,00	10007,0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	15	0	0	22872,0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	5	0	0	8282,0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	2	0	0	40000,0
	в том числе						

	по индивидуальному проекту	0	0	2	0	0	40000,0
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."