

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей на 2019 год
АО "Новгородоблэлектро"

1. Полное наименование Акционерное Общество Новгородоблэлектро
2. Сокращенное наименование АО Новгородоблэлектро
3. Место нахождения В.Новгород, ул.Кооперативная д.8
4. Адрес юридического лица В.Новгород, ул.Кооперативная д.8
5. ИНН 5321037717
6. КПП 532150001
7. Ф.И.О. руководителя Муравин Алексей Анатольевич
8. Адрес электронной почты mail@nokes.natm.ru
9. Контактный телефон (8162) 680-148
10. Факс (8162) 73-76-69

Приложение N 3

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

к постановлению Правительства РФ от 17 сентября 2015 г. N987

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 АО Новгородоблэлектро
на 2019 год

1	2	3	4	5	6	7
C ₁	Наименование стандартизированных тарифных ставок Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний (кроме подпунктов "б") по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017г. №1135/17, руб. за одно присоединение (без учета НДС) , в том числе по мероприятиям :	Единица измерения рублей за одно присоединение	Для постоянной схемы электроснабжения	С применением временной схемы электроснабжения	Для постоянной схемы электроснабжения	С применением временной схемы электроснабжения
			23 525	11 658	23 525	11 658
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	11 658	11 658	11 658	11 658
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	11 867	11 867	11 867	11 867

Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 150кВт с учетом ранее присоединенной максимальной мощности на территории городских населенных пунктов

№п/п	Наименование	Уровень напряжения,Кв	Ед.изм.	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 150кВт с учетом ранее присоединенной максимальной мощности, руб.без НДС
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство 1 км.воздушных линий электропередачи (С2)			
1.1	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый сечение до 25 мм2			
1.1.1	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый, СИП-4, сечение 16 мм2	0,4кВ	км.	948 380
1.1.2	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый, СИП-4, сечение 25 мм2	0,4кВ	км.	1 060 468
1.2	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый сечение от 25 до 50 мм2 включительно			
1.2.1	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый СИП-2 3x35+1x50	0,4кВ	км.	1 668 497
1.2.2	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый СИП-2 3x50+1x50	0,4кВ	км.	1 606 846
1.2.3	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый СИП 2А 3x50+1x54,6+1x16	0,4кВ	км.	1 799 320
1.2.4	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый СИП 2А 3x50+1x70	0,4кВ	км.	1 413 071
1.2.5	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый СИП-4, сечение от 25 до 50 мм2 включительно	0,4кВ	км.	1 276 890
1.2.6	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый СИП-3 1x50	6/10кВ	км.	2 739 619
1.3	ж/б опоры, изолированный провод, сталеалюминиевый сечение от 50 до 70 мм2 включительно			
1.3.1	ж/б опоры, изолированный провод, сталеалюминиевый СИП-2 3x70+ 1x70 (+1x25)	0,4кВ	км.	1 662 243
1.3.2	ж/б опоры, изолированный провод, сталеалюминиевый СИП-2 3x70+ 1x95	0,4кВ	км.	1 434 670
1.3.3	ж/б опоры, изолированный провод, сталеалюминиевый СИП-3 1x70	6/10кВ	км.	1 896 361
1.4	ж/б опоры, изолированный провод, сталеалюминиевый сечение от 70 до 100 мм3 включительно			
1.4.1	ж/б опоры, изолированный провод, сталеалюминиевый СИП-2 3x95+1x70	0,4кВ	км.	2 020 343
1.4.2	ж/б опоры, изолированный провод, сталеалюминиевый СИП-2 3x95+1x95	0,4кВ	км.	1 726 989
1.4.3	ж/б опоры, изолированный провод, сталеалюминиевый СИП-3 1x95	6/10кВ	км.	2 177 730
1.5	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый сечение от 100 до 200 мм2 включительно			
1.5.1	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый СИП-2 3x120+1x95	0,4кВ	км.	2 202 493
1.5.2	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый СИП-3 1x120	0,4кВ	км.	2 775 854
2	Ставка на покрытие расходов на строительство 1км кабельной линии (С3)			
2.1	в траншее	0,4кВ	км.	
2.1.1	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 25 мм2 включительно			
2.1.1.1	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией, АПвБбШв 4x16	0,4кВ	км.	2 675 365
2.1.2	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 25 до 50 мм2			
2.1.2.1	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4x35	0,4кВ	км.	1 997 987
2.1.2.2	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4x35 2 кабеля в траншее	0,4кВ	км.	3 715 671
2.1.2.3	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4x50	0,4кВ	км.	3 037 422
2.1.2.4	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4x50 2 кабеля в траншее	0,4кВ	км.	4 767 744
2.1.3	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 70 мм2 включительно			
2.1.3.1	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4x70	0,4кВ	км.	3 686 256
2.1.4	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 70 до 100 мм2 включительно			
2.1.4.1	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4x95	0,4кВ	км.	2 605 017
2.1.4.2	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4x95 2 кабеля в траншее	0,4кВ	км.	3 979 254
2.1.5	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм2			
2.1.5.1	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4x120	0,4кВ	км.	3 038 611
2.1.5.2	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4x150	0,4кВ	км.	2 935 746
2.1.5.3	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4x185	0,4кВ	км.	3 690 187
2.1.5.4	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4x120 2 кабеля в траншее	0,4кВ	км.	4 590 430

2.1.5.5	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x150 2 кабеля в траншее	0,4кВ	км.	6 536 860
2.1.5.6	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x150 4 кабеля в траншее	0,4кВ	км.	9 921 168
2.1.5.7	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x185 2 кабеля в траншее	0,4кВ	км.	6 491 573
2.1.6	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 мм2			
2.1.6.1	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x240	0,4кВ	км.	4 066 417
2.1.6.2	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x240 2 кабеля в траншее	0,4кВ	км.	7 895 080
2.1.6.3	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу2г 3x240 2 кабеля в траншее	0,4кВ	км.	6 206 870
2.1.7	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией, сечение от 25 до 50 мм2 включительно АСБ2Л-10 3x50	6/10 кВ	км.	3 249 939
2.1.8	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 70 мм2 включительно АСБ2Л-10 3x70	6/10 кВ	км.	3 229 142
2.1.9	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией, сечение от 70 до 100 мм2 включительно АСБ2Л-10 3x95	6/10кВ	км.	5 831 438
2.1.10	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм2 включительно		км.	
2.1.10.1	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л-10 3x120	6/10кВ	км.	3 163 186
2.1.10.2	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л-10 3x150	6/10кВ	км.	4 291 308
2.1.10.3	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л-10 3x185	6/10кВ	км.	5 232 438
2.1.11	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией, сечение свыше 200 мм2			
2.1.11.1	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л-10 3x240	6/10кВ	км.	4 501 711
2.1.11.2	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л-10 3x240 2 кабеля в траншее	6/10кВ	км.	5 867 856
2.2	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости			
2.2.2	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 25 до 50 мм2 АПвБ6Шв 4x50 ГНБ в 2 трубы	0,4кВ	руб/км	12 411 396
2.2.3	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 70 мм2 включительно			
2.2.3.1	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x70 ГНБ	0,4кВ	км.	10 341 048
2.2.4	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 70 до 100 мм2 включительно			
2.2.4.1	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x95 ГНБ	0,4кВ	км.	9 252 105
2.2.4.2	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x95 ГНБ прокол в 2 трубы	0,4кВ	км.	13 813 023
2.2.5	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм2 включительно	0,4кВ	руб/км	
2.2.5.1	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x120 ГНБ	0,4кВ	км.	10 153 955
2.2.5.2	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x150 ГНБ	0,4кВ	км.	11 203 644
2.2.5.3	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x185 ГНБ	0,4кВ	км.	11 282 220
2.2.5.4	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x120 ГНБ в 2 трубы	0,4кВ	км.	13 781 475
2.2.5.5	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x150 ГНБ в 2 трубы	0,4кВ	км.	13 968 654
2.2.5.6	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x150 ГНБ в 4 трубы	0,4кВ	км.	21 159 310
2.2.5.7	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x185 ГНБ в 2 трубы	0,4кВ	км.	13 623 151
2.2.6	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от свыше 200 мм2			
2.2.6.1	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости, трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x240 ГНБ	0,4кВ	км.	12 798 919
2.2.6.2	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости, трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x240 ГНБ в 2 трубы	0,4кВ	км.	18 081 125
2.2.6.3	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости, трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу2г 3x240/35 ГНБ в 2 трубы	0,4кВ	км.	18 727 743
2.2.7	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм2			
2.2.7.1	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л 3x120 ГНБ	6/10кВ	км.	10 884 179
2.2.7.2	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л 3x150 ГНБ	6/10кВ	км.	10 986 452
2.2.7.3	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л 3x150 ГНБ в 2 трубы	6/10кВ	км.	14 174 780
2.2.7.4	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л 3x185 ГНБ	6/10кВ	км.	10 887 713
2.2.8	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкоститрехжильный с бумажной изоляцией, сечение свыше 200 мм2			

2.2.8.1	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкоститрехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л 3х240 ГНБ	6/10кВ	км.	11 198 365
2.2.8.2	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкоститрехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л 3х240 ГНБ в 2 трубы	6/10кВ	км.	17 409 968
	3. Ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и пунктов секционирования (С4)	10/0,4кВ		
3.1	однотрансформаторные подстанции трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно			
3.1.1	КТП-100	10/0,4кВ	кВт	5 806
3.1.2	СТП-100	10/0,4кВ	кВт	7 419
3.2	однотрансформаторные подстанции трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно			
3.2.1	КТП-160	10/0,4кВ	кВт	13 440
3.2.2	МТП-160	10/0,4кВ	кВт	4 467
3.2.3	МТП-250	10/0,4кВ	кВт	3 135
3.2.4	КТП-250	10/0,4кВ	кВт	5 348
3.3	однотрансформаторные подстанции трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно			
3.3.1	КТП-400	10/0,4кВ	кВт	3 815
3.4	однотрансформаторные подстанции трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно			
3.4.1	КТП-630	10/0,4кВ	кВт	5 475
3.5	двухтрансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно			
3.5.1	2КТП-250	10/0,4кВ	кВт	15 542
3.6	трансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА			
3.6.1	2КТП-400	10/0,4кВ	кВт	7 636
3.7	трансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА			
3.7.1	2КТП-630	10/0,4кВ	кВт	7 373
3.8	распределительные трансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА			
3.8.1	РТП с 2КТП-630	10/0,4кВ	кВт	12 995

Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 150кВт с учетом ранее присоединенной максимальной мощности на территориях, не относящимся к территориям городских населенных пунктов

№п/п	Наименование	Уровень напряжения	Ед.изм.	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 150кВт с учетом ранее прис.макс.мощности, руб.,без НДС
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство 1 км.воздушных линий электропередачи (С2)			
1.1	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый СИП-2, сечение от 25 до 50 мм2	0,4кВ	км.	
1.1.1	ж/б опоры, изолированный провод,сталеалюминиевый СИП 2А 3x50+1x54,6+1x16	0,4кВ	км.	3 287 586
1.2	ж/б опоры, изолированный провод, сталеалюминиевый СИП-2, сечение от 50 до 70 мм3	0,4кВ	км.	
1.2.1	ж/б опоры, изолированный провод, сталеалюминиевый СИП-2 3x70+ 1x95	0,4кВ	км.	1 557 542
1.3	ж/б опоры, изолированный провод, сталеалюминиевый СИП-3, сечение от 50 до 70 мм2	6/10кВ	км.	
1.3.1	ж/б опоры, изолированный провод, сталеалюминиевый СИП-3 1x70	6/10кВ	км.	3 120 719
1.4	ж/б опоры, изолированный провод, сталеалюминиевый СИП-2, сечение от 70 до 100 мм3	0,4кВ	км.	
1.4.1	ж/б опоры, изолированный провод, сталеалюминиевый СИП-2 3x95+1x95	0,4кВ	км.	1 875 986
2	Ставка на покрытие расходов на строительство 1км кабельной линии (С3)			
2.1	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм2	0,4кВ	км.	
2.1.1	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБ6Шв 4x120	0,4кВ	км.	2 430 404
3	Ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и пунктов секционирования (С4)			
3.1	однотрансформаторные подстанции трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	10/0,4кВ	кВт	
3.1.1	СТП-40	10/0,4кВ	кВт	7 617
3.1.2	МТП-100	10/0,4кВ	кВт	6 358
3.2	однотрансформаторные подстанции трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА	10/0,4кВ	кВт	
3.2.1	МТП-250	10/0,4кВ	кВт	5 360
3.2.2	КТП-250	10/0,4кВ	кВт	9 311
3.3	однотрансформаторные подстанции трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	10/0,4кВ	кВт	
3.3.1	КТП-400	10/0,4кВ	кВт	3 918

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов по каждому мероприятию (рублей за квт.) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	19 103 796	29 539	647
	для постоянной схемы электроснабжения	18 880 867	29 194	647
	с применением временной схемы электроснабжения	222 929	345	647
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	19 446 583	29 539	658
	для постоянной схемы электроснабжения	19 219 654	29 194	658
	с применением временной схемы электроснабжения	226 929	345	658
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий	53 076 213	2 969	17 876
	строительство кабельных линий	83 158 676	10 179	8 169
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	58 583 031	8 912	6 574
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			

<*> Согласно приложению N 4 к Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии к Постановлению Правительства РФ от 17 сентября 2015г. №987 в условиях Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом Федеральной Антимонопольной службой от 29.08.2017г. №1135/17

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

	Показатели	Средние данные за 3 года(2015,2016,2017), предшествующие периоду регулирования (прив.в цены 2018г.)	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	36 250,26	38 550,39
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	260,30	276,82
	энергия на хозяйственные нужды	37,31	53,49
	оплата труда	16 526,66	17 575,30
	отчисления на страховые взносы	4 881,22	5 190,94
	прочие расходы - всего	359,61	382,43
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	26,83	28,53
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	152,32	161,98
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	180,46	191,91
	в том числе:	-	-
	услуги связи	13,75	14,62
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,63	0,67
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	2,87	3,05
	плата за аренду имущества	10,67	11,35
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	152,54	162,22
	внереализационные расходы - всего	14 185,16	15 071,41
	из них:		
	расходы на услуги банков	18,19	19,34
	процент за пользование кредитом	488,76	519,77
	прочие обоснованные расходы	13 628,49	14 479,42
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	159 953	194 818
3.	в т.ч. выпадающие доходы	129 245	161 818
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	196 203	233 368

<*> Согласно приложению N 5 к Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии к Постановлению Правительства РФ от 17 сентября 2015г. №987 в условиях Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом Федеральной Антимонопольной службой от 29.08.2017г. №1135/17

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	77 254	8 912
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

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	32 111,38	7,23	4 441,70
	1 - 20 кВ	44 268,45	7,72	5 737,52
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	25 368,71	19,47	1 303,11
	1 - 20 кВ	10 746,89	6,45	1 666,04
	35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 9 месяцев 2018 г.

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	813			8 900			895		
	в том числе									
	льготная категория <*>	534			7 570			249		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	63			4 185			522		
	в том числе									
	льготная категория <***>									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	32			4 278			20 605		
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
	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.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 9 месяцев 2018 г.

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	898			11 630		
	в том числе						
	льготная категория <*>	537			4 917		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	258			9 411		
	в том числе						
	льготная категория <***>						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	36			8 702		
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	6			4 067		
	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."