

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
на 2018 год
по 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@nokas.natm.ru
9. Контактный телефон 8(8162)680148
10. Факс 8(8162)737669

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
АО "Новгородоблэнерго"

на 2018 год

Наименование стандартизованных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство 1 км воздушной линии (С2), кабельной линии (С3), трансформаторных подстанций (С4)		Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств без учета затрат на строительство энергообъектов энергообъектов (С1)			
			уровень напряжения	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб/км (без НДС) на диапазоне более 150кВт	по постоянной схеме		по временной схеме	
					до 150кВт включительно (0,4-10кВ)	от 150кВт до 670кВт включительно (0,4-10кВ)	до 150кВт включительно (0,4-10кВ)	от 150кВт до 670кВт включительно (0,4-10кВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
C ₁	Стандартизованная 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	рублей/кВт			1 060,86	975,77	1 060,86	975,77
C _{1.1}	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт			535,47	359,41	535,47	359,41
C _{1.2}	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км			208,96	140,25	208,96	140,25
C _{1.3}	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км			228,41	441,18	228,41	441,18
C _{1.4}	Стандартизованная 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			88,02	34,92	88,02	34,92
C _{2.1}	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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						
<*>								
1	СИП-2 3х35+1х50мм ² (3х35+1х54,6мм ²)	рублей/км	0,4	211 554,04				
2	СИП-2 3х50+1х50+1*16мм ²	рублей/км	0,4	247 939,96				
3	СИП-2 3х50+1х54,6мм ²	рублей/км	0,4	232 469,76				
4	СИП-2 3х50+1х54,6+1*25мм ²	рублей/км	0,4	252 442,78				
5	СИП-2 3х50+1х70мм ² (3х50+1х70+1х16)	рублей/км	0,4	233 411,79				
6	СИП-2 3х70+1х54,6мм ²	рублей/км	0,4	246 443,90				
7	СИП-2 3х70+1х70мм ² (3х70+1х70+1х25)	рублей/км	0,4	250 965,77				
8	СИП-2 3х70+1х95+1*16мм ²	рублей/км	0,4	270 197,49				
9	СИП-2 3х70+1х95мм ²	рублей/км	0,4	275 564,71				
10	СИП-2 3х95+1х70мм ²	рублей/км	0,4	269 143,39				
11	СИП-2 3х95+1х70+1*25мм ²	рублей/км	0,4	271 205,14				
12	СИП-2 3х95+1х95+1*16мм ²	рублей/км	0,4	281 622,93				
13	СИП-2 3х95+1х95мм ² (3х95+1х95+1х25)	рублей/км	0,4	299 356,85				
14	СИП-2 3х120+1х95мм ²	рублей/км	0,4	329 548,48				
15	СИП-2 3х120+1х95+16мм ²	рублей/км	0,4	291 738,95				
16	СИП-2 3х120+1х95+25мм ²	рублей/км	0,4	297 229,00				
17	СИП-4 4х16мм ²	рублей/км	0,4	172 411,70				
18	СИП-4 4х25мм ²	рублей/км	0,4	182 091,23				
19	СИП-4 4х120мм ²	рублей/км	0,4	327 061,95				
20	СИП-3 3х1х35мм ²	рублей/км	6/10	334 215,70				
21	СИП-3 3х1х50мм ²	рублей/км	6/10	339 658,30				
22	СИП-3 3х1х70мм ²	рублей/км	6/10	364 122,20				
23	СИП-3 3х1х95мм ²	рублей/км	6/10	421 611,78				
24	СИП-3 3х1х120мм ²	рублей/км	6/10	455 093,12				
25	СИП-3 3х1х150мм ²	рублей/км	6/10	474 002,61				
C _{3.i}	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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						
<*>								
	Ставка на покрытие расходов на строительство 1км кабельной линии кабелем марки АВБ6ШВ, АВБ6Шнг, АПвБ6Шл, АПвБ6Шв, ПвБ6Шл, ВБ6Шв, АСБ, АПу2г (без учета горизонтально-направленного бурения)							
1	АВБ6Шв(АВБ6Шнг,АПвБ6Шл, АПвБ6Шв) 4х25мм ²	рублей/км	0,4	266 627,88				
2	АВБ6Шв(АВБ6Шнг,АПвБ6Шл,АПвБ6Шв) 4х35мм ²	рублей/км	0,4	279 075,19				
3	АВБ6Шв(АВБ6Шнг,АПвБ6Шл,АПвБ6Шв) 4х50мм ²	рублей/км	0,4	302 177,54				
4	АВБ6Шв(АВБ6Шнг,АПвБ6Шл,АПвБ6Шв) 4х70мм ²	рублей/км	0,4	331 779,53				
5	АВБ6Шв(АВБ6Шнг,АПвБ6Шл, АПвБ6Шв) 4х95мм ²	рублей/км	0,4	357 530,00				
6	АВБ6Шв(АВБ6Шнг,АПвБ6Шл,АПвБ6Шв) 4х120мм ²	рублей/км	0,4	388 373,90				
7	АВБ6Шв(АВБ6Шнг,АПвБ6Шл,АПвБ6Шв) 5х120мм ²	рублей/км	0,4	425 842,72				
8	АВБ6Шв(АВБ6Шнг,АПвБ6Шл,АПвБ6Шв) 4х150мм ²	рублей/км	0,4	442 883,50				
9	АВБ6Шв(АВБ6Шнг,АПвБ6Шл,АПвБ6Шв) 4х185мм ²	рублей/км	0,4	492 030,27				
10	АВБ6Шв(АВБ6Шнг,АПвБ6Шл,АПвБ6Шв) 4х240мм ²	рублей/км	0,4	611 017,89				
11	АВБ6Шв(АВБ6Шнг,АПвБ6Шл,АПвБ6Шв) 4х16мм ² - 2 кабеля в траншее	рублей/км	0,4	415 834,82				
12	АВБ6Шв(АВБ6Шнг,АПвБ6Шл,АПвБ6Шв) 4х25мм ² - 2 кабеля в траншее	рублей/км	0,4	442 415,28				
13	АВБ6Шв(АВБ6Шнг,АПвБ6Шл,АПвБ6Шв) 4х35мм ² - 2 кабеля в траншее	рублей/км	0,4	467 309,89				
14	АВБ6Шв(АВБ6Шнг,АПвБ6Шл,АПвБ6Шв) 4х50мм ² - 2 кабеля в траншее	рублей/км	0,4	518 441,91				

Наименование стандартизованных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство 1 км воздушной линии (С2), кабельной линии (С3), трансформаторных подстанций (С4)		Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств без учета затрат на строительство энергообъектов энергообъектов (С1)			
		уровень напряжения	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб/км (без НДС) на диапазоне более 150кВт	по постоянной схеме		по временной схеме	
				до 150кВт включительно (0,4-10кВ)	от 150кВт до 670кВт включительно (0,4-10кВ)	до 150кВт включительно (0,4-10кВ)	от 150кВт до 670кВт включительно (0,4-10кВ)
Ставка на покрытие расходов на строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП) 10/0,4кВ							
1	БКТП-630 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 947,73			
2	БКТП-630 кВА туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 436,35			
3	БКТП-1000 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 288,03			
4	БКТП-1000 кВА туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	965,19			
5	2БКТП-630 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 871,82			
6	2БКТП-1000 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 235,93			
Ставка на покрытие расходов на строительство комплектной трансформаторной подстанции типа "Континент"(КТП) 10/0,4кВ							
1	КТП-250 кВА "Континент"-проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 372,00			
2	КТП-400 кВА "Континент"-проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	891,53			
3	КТП-630 кВА "Континент"-проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	709,17			
4	КТП-1000 кВА "Континент"-проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	562,84			
5	2КТП-250 кВА "Континент"-проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 818,60			
6	2КТП-250 кВА "Континент"-туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 506,91			
7	2КТП-400 кВА "Континент"-проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 156,36			
8	2КТП-400 кВА "Континент"- туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 072,97			
9	2КТП-630 кВА "Континент"- проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	854,99			
10	2КТП-630 кВА "Континент"- туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	724,21			
11	2КТП-1000 кВА "Континент"- проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	636,96			
12	2КТП-1000 кВА "Континент"- туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	555,36			
Ставка на покрытие расходов на строительство комплектной трансформаторной подстанции (КТП) 10/0,4кВ							
1	КТП-100 кВА туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 831,93			
2	КТП-160 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	992,53			
3	КТП-160 кВА туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	811,89			
4	КТП-250 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	654,62			
5	КТП-250 кВА туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	552,22			
6	КТП-400 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	436,02			
7	КТП-400 кВА туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	408,91			
8	КТП-630 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	311,76			
9	КТП-630 кВА туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	307,59			
10	2КТП-100 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	2 190,56			
11	2КТП-100 кВА туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 823,12			
12	2КТП-160 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 432,37			
13	2КТП-160 кВА туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 188,27			
14	2КТП-250 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	1 279,55			
15	2КТП-250 кВА туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	800,55			
16	2КТП-400 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	697,29			
17	2КТП-400 кВА туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	563,54			
18	2КТП-630 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	605,47			
19	2КТП-630 кВА туликовского типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	457,30			
Ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторной подстанции (кирпичная)							
1	ТП-2х630 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	853,33			
2	ТП 2х1000 кВА проходного типа	рублей/кВт	10/0,4кВ	719,64			
Ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования							
1	РП	рублей/кВт	10/0,4кВ	940,77			
Ставка на покрытие расходов на строительство распределительной трансформаторной подстанции (РТП) 10(6)/0,4 кВ							
1	РТП 2х1000 кВА	рублей/кВт	10/0,4кВ	948,19			
Ставки на покрытие расходов на строительство столбовых трансформаторных подстанций (СТП) и мачтовых трансформаторных подстанций (МТП) 10(6)/0,4 кВ							
	СТП-63 кВА	рублей/кВт	10/0,4кВ	805,98			
	СТП-100 кВА	рублей/кВт	10/0,4кВ	550,23			
	МТП-100кВА	рублей/кВт	10/0,4кВ	671,86			
	МТП-160 кВА	рублей/кВт	10/0,4кВ	453,08			
	МТП-250 кВА	рублей/кВт	10/0,4кВ	331,30			

<-> Ставки платы C_{21}, C_{31}, C_{41} 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:	13 547 437,15	30 551,30	443,43
	по постоянной схеме	13 358 756,67	30 125,80	443,43
	по временной схеме	188 680,48	425,50	443,43
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий	40 350 181,82	2 084,13	19 360,7
	строительство кабельных линий	108 463 397,04	6 966,28	15 569,8
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	77 996 723,17	9 778,63	7 976,2
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	5 286 684,84	30 551,30	173,04
	по постоянной схеме	5 213 055,10	30 125,80	173,04
	по временной схеме	73 629,74	425,50	173,04
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа Федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	5 397 096,23	30 551,30	176,66
	по постоянной схеме	5 321 928,75	30 125,80	176,66
	по временной схеме	75 167,48	425,50	176,66
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:	3 795 859,45	30 551,30	124,25
	по постоянной схеме	3 742 993,02	30 125,80	124,25
	по временной схеме	52 866,43	425,50	124,25

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

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	26 064,8	28 008,5
	в том числе:	-	-
	вспомогательные материалы	199,2	207,2
	энергия на хозяйственные нужды	69,9	72,7
	оплата труда	18 117,0	19 917,5
	отчисления на страховые взносы	5 483,4	6 054,9
	прочие расходы - всего	1 397,9	955,6
	из них:	-	-
	работы и услуги производственного характера	80,5	83,7
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	336,2	336,2
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	981,2	535,7
	в том числе:	-	-
	услуги связи	29,1	30,2
	расходы на охрану и пожарную безопасность	2,6	2,7
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,3	0,3
	плата за аренду имущества	-	-
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	-	-
	внебюджетные расходы - всего	797,3	800,5
	в том числе:	-	-
	расходы на услуги банков	41,9	43,5
	процент за пользование кредитом	673,2	673,2
	прочие обоснованные расходы	43,0	43,0
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	39,2	40,7
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	162 707,3	226 810,3
	в т.ч. выпадающие доходы	79 858,1	121 724,0

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)	11 480,29	2 060,70
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	71 854,94	4 508,71
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 9 месяцев 2017 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	858,00			8 674,42			5 684,16		
	в том числе									
	льготная категория <*>	626,00			6 606,43			409,07		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	74,00	1,00		3 096,10	70,00		9 737,10	59,12	
	в том числе									
	льготная категория <*>	31,00			938,00			7 779,80		
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	8,00			1 981,79			23 857,80		
	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 2017 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	993			11 265		
	в том числе						
	льготная категория <*>	760					
2.	От 15 до 150 кВт - всего	221	1		12 660	70	
	в том числе						
	льготная категория <***>						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	31	2		7 721	1 376	
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего		1		746		
	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."