

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО Новгородоблэлектро на 2016 год
(наименование сетевой организации)

- | | |
|-----------------------------|---|
| 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@nok.es.natm.ru |
| 9. Контактный телефон | 8(8162)680148 |
| 10. Факс | 8(8162)737669 |

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,

осуществляемые при технологическом присоединении

Ставки для расчета платы по мероприятию каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	Объем максимальной мощности (кВт)	Распределение необходимой валовой выручки \leq (рублей)	Наименование мероприятий	
			по постоянной схеме	по временной схеме
756,67	14 947,66	11 310 394,63	1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	
			по постоянной схеме	по временной схеме
			2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	
			Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	
			строительство воздушных линий	10 101,79
			строительство кабельных линий	10 101,79
			строительство пунктов секционирования	5 482,18
			распределительных трансформаторных подстанций и напряжения до 35 кВ	10 024,70
			строительство центров питания и подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше	
			Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	332,93
			по постоянной схеме	
			по временной схеме	
			4. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	
			по постоянной схеме	543,39
			по временной схеме	
			5. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителем электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	
			по постоянной схеме	86,38
			по временной схеме	

\leq Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки АО "Новгородоблэлектро"
на технологическое присоединение

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на 2016г.	1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	
				в том числе:	в том числе:
				вспомогательные материалы	371,91
				энергия на хозяйственные нужды	56,37
				амортизация	45,78
				оплата труда	28 805,37
				отчисления на страховые взносы	8 756,83
				прочие расходы - всего	2 469,64
				из них:	
				работы и услуги производственного характера	35,62
				налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организации	144,71
				работы и услуги непроизводственного характера - всего	134,47
				в том числе:	
				услуги связи	10,77
				расходы на охрану и пожарную безопасность	1,73
				расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	2,13
				плата за аренду имущества	5,79
				другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	114,18
				внереализационные расходы - всего	10 411,21
				в том числе:	
				расходы на услуги банков	13,74
				процент за пользование кредитом	394,16
				прочие обособленные расходы	9 943,44
				денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	59,87
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	104 690,00			128 508,16
3.	Выплатяющие доходы	86 323,00			114 097,21
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	220 710,37			284 823,56

(тыс. рублей)

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 в текущих ценах (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)		
2.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	34249,9	6426,7
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 9 месяцев 2015г.

Категория заявителей	Количество договоров (штук)		Максимальная мощность (кВт)		Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)	
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ
1. До 15 кВт - всего	1 274,00	-	12 741,09	-	1 453,00	-
в том числе						
Льготная категория <*>	1 026,00	-	11 575,51	-	478,22	-
От 15 до 150 кВт - всего	72,00	3,00	3 834,25	220,00	78 788,14	187,15
в том числе						
Льготная категория <*>	1,00	-	30,00	-	306,18	-
От 150 кВт до 670 кВт - всего	9,00	3,00	2 287,00	900,00	50 707,94	557,27
в том числе						
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1,00	-	-	849,00	-	647,77
в том числе						
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе						
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации						

<*> Заявители, отличающиеся 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 2015 года

Категория заявителей	Количество заявок (штук)		Максимальная мощность (кВт)	
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ
1. До 15 кВт - всего	1 536,00	-	17 221,32	-
в том числе				
льготная категория <*>	1 536,00	-	17 221,32	-
От 15 до 150 кВт - всего	424,00	-	14 043,73	-
в том числе				
льготная категория <***>	424,00	-	14 043,73	-
От 150 кВт до 670 кВт - всего	424,00	1,00	14 043,73	100,00
в том числе				
по индивидуальному проекту	424,00	1,00	14 043,73	100,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	424,00	1,00	14 043,73	100,00
в том числе				
по индивидуальному проекту	424,00	1,00	14 043,73	100,00
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1,00	17,00	400,00	6 328,21
в том числе				
по индивидуальному проекту	1,00	17,00	400,00	6 328,21
5. От 8900 кВт - всего				
в том числе				
по индивидуальному проекту				
6. Объекты генерации				
по индивидуальному проекту				
в том числе				
по индивидуальному проекту				

<*> 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 энергообеспечения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная расписка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы расписки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения."