

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии
на 2019г.

Акционерное общество "Новгородоблэлектро"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "Новгородоблэлектро"

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество "Новгородоблэлектро"

Сокращенное наименование: АО "Новгородоблэлектро"

Место нахождения: г.Великий Новгород, ул. Кооперативная, д.8

Фактический адрес: г.Великий Новгород, ул. Кооперативная, д.8

ИНН 5321037717

КПП 532150001

Ф.И.О. руководителя Муравин Алексей Анатольевич

Адрес электронной почты mail@nok.es.natm.ru

Контактный телефон : (8162) 680-148

Факс (8162) 73-76-69

Приложение N 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,
относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка
электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2017 г.	Показатели, утвержденные на базовый период <1>, 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2019 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 116 767,00	1 244 973,65	1 664 432
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	49 223,80	131 359,85	363 396
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	395 544,30	500 279,51	771 720
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 225 809,00	-	-
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	4,41%	10,55%	21,83%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <2>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <2>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <3>	МВт	156,2508	139,5961	139,596
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	989 668,2	994 030,0	994 030
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	395 636,00	400 378,50	400 379
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент	15,38	15,32	15,32
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Распоряжение Администрации Новгородской области от 26.09.2014г. №294-рг "Об утверждении инвестиционной программы ОАО "Новгородоблэлектро" на период 2015-2019г.г.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <4>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		1 342 576,00	1 244 973,65	1 664 432
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	584 156,10	543 018,41	673 748
	в том числе:				
	оплата труда		315 396,29	315 075,23	340 149
	ремонт основных фондов		90 799,90	148 457,26	194 703
	материальные затраты		177 959,91	79 485,93	138 896
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	653 987,84	644 552,07	726 286
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	104 432,06	57 403,17	264 397
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	267 936,96	318 230,13	329 892
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Администрации Новгородской области от 26.09.2014г. №294-рг "Об утверждении инвестиционной программы ОАО "Новгородоблэлектро" на период 2015-2019г.г.		
	Справочно:				

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2017 г.	Показатели, утвержденные на базовый период <1>, 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2019 г.
	Объем условных единиц <З>	у.е.	28 779,45	29 595,47	30 235,00
	Операционные расходы на условную единицу <З>	тыс. рублей (у.е.)	20,30	18,35	22,28
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	914	893	914
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	28,76	29,40	31,01
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019 годы, зарегистрировано Федеральной службой по труду и занятости от 28.12.2016г. Пер.№22/17-19		
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	42 227		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	нормальная финансовая устойчивость		

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам
деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2017г.		Показатели, утвержденные на базовый период <1>, 2018г.		Предложения на расчетный период регулирования, 2019г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.		392 031,62		471 036,72		718 333,89
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч		385,69		458,65		463,88
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч		1,13		1,25		1,67