

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
по передаче электроэнергии на 2022 год
(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие "Территориальная распределительная сетевая компания
Новокузнецкого муниципального района"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МУП "ТРСК Новокузнецкого района"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие "Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района"		
Сокращенное наименование	МУП "ТРСК Новокузнецкого района"		
Место нахождения	654218, Кемеровская обл., Новокузнецкий р-он, с. Безруково, ул. Коммунальная, 1А		
Фактический адрес	654218, Кемеровская обл., Новокузнецкий р-он, с. Безруково, ул. Коммунальная, 1А		
ИНН	4252003462		
КПП	425201001		
Ф.И.О. руководителя	Низовский Михаил Александрович		
Адрес электронной почты	mup.trsknr@yandex.ru		
Контактный телефон	8 (3843) 553271		
Факс	8 (3843) 553274		

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	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	66 383,75	78 881,60	100 549,20
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 3 681,59	639,27	650,01
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 4 166,62	2 381,72	3 489,11
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 6 989,48	552,68	557,11
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	-5,55%	0,81%	0,65%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управ- ления технологическими режимами ²	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	14,406	15,246	15,180
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	71 630,248	77 673,424	75 935,553

3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	29 328,065	27 747,732	29 328,065
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	X	X	X
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		X	X	X
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		69 922,97	78 881,60	100 549,20
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	32 348,80	39 427,46	39 743,40
	в том числе:				
	оплата труда		17 150,38	21 834,91	22 009,88
	ремонт основных фондов		-	11 769,75	11 864,06
	материальные затраты		8 462,01	2 416,42	2 435,78
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	9 521,67	11 322,04	12 085,35
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	7 241,35	19 527,50
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	X	X	X
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		X	X	X

	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	1 221,63	1 220,06	1 221,63
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей	26,48	32,32	32,53
		(у. е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	47,00	56,00	56,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	30,41	32,49	32,75
		на человека			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		X	X	X
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100,00	100,00	100,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	- 8 331,00	X	X

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерс- кому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части управления техно- логическими режимами работы объектов электроэнергетики и энерго- принимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обес- печению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой	руб./МВт·ч						

	энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по форми-							
	рованию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	209 721,38	254 703,43	314 350,15	326 066,56	376 166,33	415 687,36
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	303,719	308,540	236,087	250,806	313,924	373,450
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	763,420	837,080	935,282	955,573	1 152,442	1 261,034
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						

4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
	одноставочный тариф на горячее водоснабжение							
4.3.1.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	>13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч						
		в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.