

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 - 2022 год

(расчетный период регулирования)

АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Горэлектросеть" г. Нижневартовск

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	<u>АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск</u>		
Сокращенное наименование	<u>АО "Горэлектросеть" г. Нижневартовск</u>		
Место нахождения	<u>Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. Северная, 54а, строение 1.</u>		
Фактический адрес	<u>Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. Северная, 54а, строение 1.</u>		
ИНН	8603004190		
КПП	860301001		
Ф.И.О. руководителя	Елин Юрий Алексеевич		
Адрес электронной почты	office@gesn.ru		
Контактный телефон	(3466) 49-15-00		
Факс	(3466) 49-14-00		

**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 2016 г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2017 г.	Предложения на расчетный период регулируемая 2018 г.	Предложения на расчетный период регулируемая 2019 г.	Предложения на расчетный период регулируемая 2020 г.	Предложения на расчетный период регулируемая 2021 г.	Предложения на расчетный период регулируемая 2022 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 485 538,13	1 569 484,06					
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	643 235,75	597 333,97					
1.3.	ЕВІТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	820 631,64	724 678,72					
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	412 606,81	378 421,63					
2.	Показатели рентабельности организации								
2.1.	Рентабельность продаж (включая прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	27,77	24,11	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управ- ления технологическими режимами ²	МВт							
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	116,93	117,44	169,49	169,49	169,49	169,49	169,49
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	747 840	756 868	1 099 151	1 099 151	1 099 151	1 099 151	1 099 151
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер- гии населению и приравненным ³ к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	305 554	317 236	401 684	401 684	401 684	401 684	401 684
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	9,17	9,13	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
3.7.	Реквизиты программ энергософфе- тивности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³								
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		1 380 861,64	1 443 058,91	2 014 297,01	2 145 578,51	2 262 229,25	2 384 550,48	2 492 929,64
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ⁴ , подконтрольные расходы ⁵ — всего	тыс. рублей	388 143,77	480 120,07	706 832,44	731 359,22	757 632,47	788 157,00	817 393,30
	в том числе:								
	оплата труда		231 892,28	333 171,08	490 494,24	507 514,18	525 746,05	546 928,03	567 216,06
	ремонт основных фондов		31 291,05	8 580,10	12 631,61	13 069,92	13 539,45	14 084,94	14 607,42
	материальные затраты		72 976,54	79 835,16	117 533,27	121 611,62	125 980,38	131 056,05	135 917,51
4.2.	Расходы, за исключением указанных	тыс. рублей							

Заключение РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 30.03.2012 г. № 04/584

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
	в подпункте 4.1 ^{2,4} — всего ³		2016 г. 295 483,60	2017 г. 307 902,13	2018 г. 487 694,89	2019 г. 523 191,68	2020 г. 542 725,37	2021 г. 563 988,01	2022 г. 585 008,73
4.3.	Выплатоцисе, изыинине доходоы (расходоы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	7 320,86	15 202,42	15 795,32	16 411,34	17 051,38	17 716,38
4.4.	Инвестиции, осушестволемые за сче т тарифных источникоов	тыс. рублей	496 821,65	569 786,44	656 060,39	708 152,80	745 755,07	687 076,26	657 715,19
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "Торолские электросетевые" г. Нижневартоск на период 2018-2022 гг. утверждена приказом ДЖКК и Энергетики ХМАО-Югры от 11.09.2014 г. № 89-П. с изменениями Приказ ДЖКК и Энергетики ХМАО-Югры от 04.09.2015 г. № 99-П.						
Средовчно:			Инвестиционная программа АО "Торолские электросетевые" г. Нижневартоск на период 2018-2022 гг. направлена на утверждение в Департамент ЖСКХ ХМАО-Югры 05.04.2017 г.						
	Объем условных единиць	у. е.	14 216,67	14 687,84	23 040,24	23 222,11	23 442,27	23 797,17	24 058,89
	Операционные расходоы на условную единиць	тыс. рублей (у. е.)	97,13	98,25	30,68	31,49	32,32	33,12	33,97
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесисчисленная численность персонала	человек	309	352	640	640	640	640	640
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	62 538,37	78 875,73	63 866,44	66 082,58	68 456,52	71 214,59	73 856,26
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
Средовчно:									
	Установленный капитал (скалоченный капитал, уставный фонд, вклада товарисей)	тыс. рублей	720 454						
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	720 454						

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
² Запланированное количество, осуществляемое оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
³ Запланированное количество, осуществляемое передовую энергетическую энергию по электрическим сетям.
⁴ Запланированное количество, осуществляемое 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 2016 г.		Показатели, утвержденные на базовый период* 2017 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2018 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	3-е полугодие	4-е полугодие	5-е полугодие	6-е полугодие	7-е полугодие	8-е полугодие	9-е полугодие	10-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий															
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
1.2.1.	Прочие потребности															
	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей															
	ВН	руб./МВт в мес.	744,31	818,31	804,52	828,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СН1	руб./МВт в мес.	1 110,29	1 246,40	1 211,75	1 261,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СН2	руб./МВт в мес.	1 237,55	1 347,70	1 345,32	1 354,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	НН	руб./МВт в мес.	513,72	741,96	702,69	656,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потери)						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВН	руб./кВт·ч	0,05942	0,05528	0,05438	0,06500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СН1	руб./кВт·ч	0,16944	0,15776	0,15445	0,18091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СН2	руб./кВт·ч	0,19077	0,17774	0,17641	0,20369	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	НН	руб./кВт·ч	0,38294	0,35773	0,35773	0,40906	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВН	руб./кВт·ч	1,08571	1,16761	1,16761	1,20294	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СН1	руб./кВт·ч	1,77919	1,91314	1,91314	1,96501	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СН2	руб./кВт·ч	1,93176	2,07716	2,07672	2,10548	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	НН	руб./кВт·ч	1,98659	2,13643	2,13643	2,22110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Население и приравненные к нему категории потребителей						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф за исключением населения, указанного в п.1.2.2.3. (без пониж. коэффициента)	руб./кВт·ч	1,22435	0,24709	0,24709	1,32963	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в пределах соц. нормы	руб./кВт·ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	свыше соц. нормы	руб./кВт·ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф для городского населения с электроплитами и сельского населения (с пониж. коэф-том)	руб./кВт·ч	0,18659	0,22701	0,22701	0,21468	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч														
3.	Для гарантирующих поставщиков															
4.	Для генерирующих объектов															

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.