

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования)

АО "Городские электрической 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	Елин Юрий Алексеевич	
КПП	860301001		
Ф.И.О. руководителя			
Адрес электронной почты	office@gesnv.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 2017 г.	Показатели, утвержденные на базовый период1 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 544 281,45	2 191 831,24	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	448 511,10	425 584,01	
1.3.	ЕВИТА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	758 858,63	931 333,81	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	355 397,42	311 588,07	
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	23,01	14,22	
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	117,44	173,55	182,03
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	746 824	1 111 318	1 209 838
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер- гии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	321 051	403 739	431 056
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	9,13	8,07	8,07
3.7.	Реквизиты программы энергоэффек- 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		1 419 862,66	1 994 827,46	2 457 589,05
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	440 295,05	747 924,50	799 397,72
	в том числе:				
	оплата труда		258 090,61	446 839,36	477 591,48
	ремонт основных фондов		28 476,25	60 295,55	64 445,18
	материальные затраты		90 144,80	140 620,43	150 298,13
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	304 614,38	410 800,50	529 415,46
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	1 072,87	4 655,52	4 841,74
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	577 333,45	814 064,14	731 912,01
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск на период 2012-2017 гг. утверждена Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО-Югры от 30.08.2017 г. № 132-П	Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск на период 2018-2022 гг. утверждена Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО- Югры от 22.08.2017 г. № 124-П	
Справочно:					
	Объем условных единиц ³	у. е.	14 991,48	23 435,53	23 742,77

№ 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.
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	29,37	31,91	33,67
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	274	467	462
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	78 494,71	79 735,79	86 145,65
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капи- тал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей		720 455	
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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 2017 г.		Показатели, утвержденные на базовый период* 2018 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.	
			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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.2.1.	Прочие потребители							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей				-	-	-	-
	ВН	руб./МВт в мес.	804,52	828,63	823,77	880,24	-	-
	СН1	руб./МВт в мес.	1 211,75	1 261,60	1255,58	1355,56	-	-
	СН2	руб./МВт в мес.	1 345,32	1 354,98	1354,15	1458,24	-	-
	НН	руб./МВт в мес.	702,69	656,89	656,77	723,36	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)				-	-	-	-
	ВН	руб./кВт.ч	0,05438	0,06300	0,06128	0,06777	-	-
	СН1	руб./кВт.ч	0,15445	0,18091	0,18062	0,19524	-	-
	СН2	руб./кВт.ч	0,17641	0,20369	0,20293	0,21928	-	-
	НН	руб./кВт.ч	0,35773	0,40906	0,40906	0,44115	-	-
	одноставочный тариф				-	-	-	-
	ВН	руб./кВт.ч	1,16761	1,20294	1,20294	1,27312	-	-
	СН1	руб./кВт.ч	1,91314	1,96501	1,96501	2,07971	-	-
	СН2	руб./кВт.ч	2,07672	2,10548	2,10548	2,22840	-	-
	НН	руб./кВт.ч	2,13643	2,22110	2,22110	2,35091	-	-
1.2.2.	Население и приравненные к нему категории потребителей				-	-	-	-
	одноставочный тариф за исключением населения, указанного в п.1.2.2.3. (без пониж. коэф.циента)	руб./кВт.ч	0,24709	1,32963	1,32963	0,21468	-	-
	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	0,22701	0,21468	0,21468	0,29878	-	-
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.