

АО "Теплоэнерго"

Полное наименование АО "Теплоэнерго"
Сокращенное наименование АО "Теплоэнерго"
Место нахождения г. Нижний Новгород, б-р Мира, 14
Фактический адрес г. Нижний Новгород, б-р Мира, 14
ИНН 5257087027
КПП 525701001
ФИО руководителя Хаттурин Илья Вячеславович
Адрес электронной почты office@teploenergo-on.ru
Контактный телефон: (831) 299-93-40
Факс: (831) 296-45-49

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019 год)	Предложения на 2020 год	Предложения на 2021 год	Предложения на 2022 год	Предложения на 2023год	Предложения на 2024год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящиеся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности).								
1. Показатели эффективности деятельности организации								
1.1. Выручка/Необходимая базовая выручка из содержания электрических сетей	тыс. рублей	3 998	4 715	19 316	18 876	19 422	19 981	20 559
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-5 299	0	0	0	0	0	0
1.3. ЕВНПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей							
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5 299	0	0	0	0	0	0
2. Показатели рентабельности организации:								
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж)	процентов							
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт							
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт ч							
3.3. Заключенная мощность ***	МВт	8,140	8,408	9,210	9,210	9,210	9,210	9,210
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт ч	21 200	21 910	23 365	23 365	23 365	23 365	23 365
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт ч							
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	0	0	0	0	0	0	0
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***								
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт ч							
4. Необходимая базовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего								
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** *****; операционные (неконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	7 346	3 761	16 269	16 752	17 247	17 754	18 278
и том числе:								
оплата труда		5 137	2 231	5 540	5 704	5 873	6 046	6 224
ремонт основных фондов		2 070	1 440	10 579	10 894	11 216	11 545	11 886
материальные затраты		0	4	0	0	0	0	0
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *****; неконтролируемые расходы *** - всего ***	тыс. рублей	1 951	987	2 074	2 124	2 175	2 227	2 281
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-34	975				
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей							
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	632,03	632,03	663,39	663,39	663,39	663,39	663,39
4.6. Операционные (неконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	12	6	25	25	26	27	28
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	9	4	9	9	9	9	9
5.2. Среднечасовая заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	48	46	51	53	54	56	58
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей							
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2019 год -базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:															
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	46 315,49	46 315,49	46 730,05	46 730,05	174 772,82	174 772,82	170 791,52	170 791,52	175 731,29	175 731,29	180 791,49	180 791,49	186 016,24	186 016,24
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
одноставочный тариф	рублей/кВт·ч	0,18855	0,18855	0,21519	0,21519	0,82670	0,82670	0,80787	0,80787	0,83124	0,83124	0,85517	0,85517	0,87989	0,87989

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг., подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. №1178:

Предлагаемые к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями:

Таблица 1

Год	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
2020	174 772,82	0	0,82670	174 772,82	0	0,82670
2021	170 791,52	0	0,80787	170 791,52	0	0,80787
2022	175 731 29	0	0,83124	175 731 29	0	0,83124
2023	180 791,49	0	0,85517	180 791,49	0	0,85517
2024	186 016,24	0	0,87989	186 016,24	0	0,87989

Предлагаемая к установлению необходимая валовая выручка на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Таблица 2

Год	НВВ без учета оплаты потерь
	тыс. руб.
2020	19 315,89
2021	18 875,88
2022	19 421,82
2023	19 981,08
2024	20 558,52

Предлагаемые к установлению долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

Таблица 3

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг	
	млн. руб.	%	%	%	час	шт	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными и сетевыми организациями	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2020	16, 269	1	0,75	0	0	0	0,8975	1
2021	x	1	0,75	x	0	0	0,8975	1
2022	x	1	0,75	x	0	0	0,8975	1
2023	x	1	0,75	x	0	0	0,8975	1
2024	x	1	0,75	x	0	0	0,8975	1