

**Приложение N 1 к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров регулирования
согласно Постановления Правительства РФ
от 21 января 2004 г. N 24**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Тунгусские Электрические Сети»
Сокращенное наименование:	ООО «ТЭС»
Место нахождения:	680028, г. Хабаровск, ул. Советская, 10 корпус, 1
Фактический адрес:	680033, г. Хабаровск, пер. Адмиральский, д. 1Б
ИНН	2721164383
КПП	272101001
Ф.И.О. руководителя:	Николай Николаевич Каравянский
Адрес электронной почты:	tes...12@mail.ru
Контактный тел./факс:	(4212) 47-05-00

**Приложение N 2 к предложению о
размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров
регулирования согласно
Постановления Правительства РФ
№ 24 от 21.01.04**

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,
относящихся к субъектам естественных монополий, а также
коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии
(мощности)
ООО "ТЭС" на 2019 год**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий периоду 2017 год	Показатели, утвержден. на базовый период*(1) 2018 год	Предложен на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	8334,46	8492,07	13920,07
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	(- 799,0)	0,0	0,0
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-
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	-	0,0	0,0
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)		-	-	-
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	7,802	4,14	7,802
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс.	33660	30,680	30,680
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс.	103,305	105,0	105,0

3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	1,0	1,79	1,79
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		ООО "ТЭС", Приказ № 43 от 27.11.2014 г.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)		-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс.руб.	11001,0	8492,07	13920,06
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	4722,0	4779,19	4920,65
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	2742,0	1534,41	1579,83
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	300,0	693,9	714,44
	материальные затраты	тыс. рублей	1345,0	665,76	685,47
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	6279,0	3542,36	5920,27
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	19,43	2748,74
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Программа отсутствует		
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	Объем условных единиц*(3)	392,04	392,04	392,04
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	12,04	12,19	12,55
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	человек	15	4,57	4,57

5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	15	4,57	4,57
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	15233,33	27979,75	28807,97
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	-	-
	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).

**Приложение N 5 к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования согласно Постановления
Правительства РФ № 24 от 21.01.04**

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности
организации
ООО "ТЭС" на 2019 год**

N п/п	Наименование показателей	Единица измере ния	Фактические показатели за год, предшествую щий базовому периоду 2017год	Показатели, утвержденные на базовый период* 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
				1-е полугодие	2-е полугодие	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-	-	-	-
1.1.	на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-

	тариф на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры	руб./МВ т в мес.	-	-	-	-
--	---	---------------------	---	---	---	---

	оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию 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.	117501,92	117501,92	117501,92	148680,53
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб. /МВтч	21,13	46,14	26,19	39,95
	одноставочный тариф	руб. /МВтч	347,957	371,995	327,651	493,687
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)		-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-

3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей		-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"		-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	%	-	-	-	-
	менее 150 кВт	%	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	%	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	%	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	%	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов		-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс.	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс.	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность					
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-
4.3. 1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-
4.3. 2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-
	1,2 - 2,5	руб./Гкал	-	-	-	-
	2,5 - 7,0	руб./Гкал	-	-	-	-
	7,0 - 13,0	руб./Гкал	-	-	-	-
	> 13	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.

Директор ООО "ТЭС"

Н.Н. Каравянский