

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2024-2028 годы
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Томские электрические сети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Томские электрические сети"

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Томские электрические сети"

Сокращенное наименование ООО "Томские электрические сети"

Место нахождения г.Томск, ул.Гагарина, д.7, эт./пом. 6/1-6

Фактический адрес г.Томск, ул.Гагарина, д.7, эт./пом. 6/1-6

ИНН 7017380970

КПП 701701001

Ф. И. О. руководителя Клюев Иван Владимирович

Адрес электронной почты tes012016@mail.ru

Контактный телефон (3822) 906-131

Факс (3822) 906-128

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2023 базовый период ¹	Предложения на 2024 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2025 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2026 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2027 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2028 год (расчетный период регулирования)	
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)									
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей							
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей							
1.3.	ЕВИТДА (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 отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов							
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	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	25,91	23,95	27,13	27,13	27,13	27,13	
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	97 445,93	91 144,28	101 941,87	101 941,87	101 941,87	101 941,87	
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	20 126,55	17 504,08	21 055,12	21 055,12	21 055,12	21 055,12	
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	8,94	7,77	8,94	8,94	8,94	8,94	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ ДТР Томской области от 28.03.2014 № 8/49	Приказ ДТР Томской области от 28.03.2014 № 8/49	Приказ ДТР Томской области от 28.03.2014 № 8/49	Приказ ДТР Томской области от 28.03.2014 № 8/49	Приказ ДТР Томской области от 28.03.2014 № 8/49	Приказ ДТР Томской области от 28.03.2014 № 8/49	
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	тыс. рублей	291 973,03	389 109,51	763 448,18	374 882,03	385 214,91	392 811,32	394 342,51
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2,4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	54 141,89	56 831,19	254 165,80	264 332,43	274 905,73	285 901,96	297 338,04
	оплата труда		36 296,19	43 154,93	99 727,56	102 843,69	105 897,94	109 060,83	112 318,18
	ремонт основных фондов		0,00	0,00	38 401,72	39 601,63	40 777,72	41 995,64	43 249,94
	материальные затраты		14 057,32	12 074,46	65 628,43	67 679,08	69 689,02	71 770,44	73 914,03
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	230 476,28	352 537,63	397 992,09	110 549,60	110 309,18	106 909,36	97 004,47
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	7 354,86	-20 259,31	111 290,28	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	17 885,00	32 724,00	49 858,00	55 442,00	53 317,00	47 957,00	36 023,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 г. №6-226	Приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 г. №6-226	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.	3 150,79	3 078,44	3 606,65	3 606,65	3 606,65	3 606,65	3 606,65
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	17,18	18,46	70,47	73,29	76,22	79,27	82,44
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	50	58	118,77	118,77	118,77	118,77	118,77

5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	60,49	62,00	70,12	72,31	74,46	76,68	78,97
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков									
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:								
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч							
1.1.А.	в пределах социальной нормы	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
		второе полугодие	тыс. кВт·ч						
			тыс. кВт·ч						
1.1.Б.	сверх социальной нормы	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
		второе полугодие	тыс. кВт·ч						
		в том числе:	тыс. кВт·ч						
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками		тыс. кВт·ч						
		1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
				второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
		второе полугодие	тыс. кВт·ч						
			тыс. кВт·ч						
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами		тыс. кВт·ч						
		1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
				второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
		второе полугодие	тыс. кВт·ч						
			тыс. кВт·ч						
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками		тыс. кВт·ч						
		1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
				второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
		второе полугодие	тыс. кВт·ч						
			тыс. кВт·ч						
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками		тыс. кВт·ч						
		1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
				второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
		второе полугодие	тыс. кВт·ч						
			тыс. кВт·ч						
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч							
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
		второе полугодие	тыс. кВт·ч						
			тыс. кВт·ч						

1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч							
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч							
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч							
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч							
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч							
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего								
	в том числе:								
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук							
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук							
	менее 670 кВт	тыс. штук							
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук							
	не менее 10 МВт	тыс. штук							
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук							
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего								
	в том числе:								
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук							
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук							
	менее 670 кВт	штук							
	от 670 кВт до 10 МВт	штук							
	не менее 10 МВт	штук							
4.	Количество точек подключения	штук							
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей							
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек							
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека							
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей							
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей							
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей							
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей							

11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент							
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)								
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов									
1.	Установленная мощность	МВт							
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт							
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч							
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч							
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал							
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал							
7.	Необходимая валовая выручка — всего в том числе:	млн рублей							
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей							
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей							
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей							
8.	Топливо — всего в том числе:								
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей							
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч							
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей							
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал							
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии								
9.	Амортизация	млн рублей							
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:								
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек							
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека							
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
11.	Расходы на производство — всего в том числе:	млн рублей							
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей							
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей							
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей							
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе:								
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей							
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей							
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего в том числе:								
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей							
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей							
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей							
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего в том числе:								

14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей							
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей							
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей							
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей							
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент							
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)								

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2023 год (базовый период) ¹		Предложения на 2024 год (расчетный период регулирования)		Предложения на 2025 год (расчетный период регулирования)		Предложения на 2026 год (расчетный период регулирования)		Предложения на 2027 год (расчетный период регулирования)		Предложения на 2028 год (расчетный период регулирования)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:															
1.1. 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 оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/МВт в месяц														
пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/МВт·ч														
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей ПАО "ТРК" - ООО "Томские электрические сети"	рублей/МВт в месяц	880 843,46	782 255,49	734 899,56	734 899,56	1 603 031,41	1 593 210,41	1 603 031,41	1 593 210,41	1 603 031,41	1 593 210,41	1 603 031,41	1 593 210,41	1 603 031,41	1 593 210,41
ООО "Электросети" - ООО "Томские электрические сети"	рублей/МВт в месяц	1 610 432,77	1 608 767,13	23 395 232,37	23 395 232,37	32 327 581,95	32 327 581,95	32 327 581,95	32 327 581,95	32 327 581,95	32 327 581,95	32 327 581,95	32 327 581,95	32 327 581,95	32 327 581,95
ставка на оплату технологического расхода (потерь) ПАО "ТРК" - ООО "Томские электрические сети"	рублей/МВт·ч	236,76	295,40	298,41	298,41	456,94	508,66	456,94	508,66	456,94	508,66	456,94	508,66	456,94	508,66
ООО "Электросети" - ООО "Томские электрические сети"	рублей/МВт·ч	714,61	635,33	365,73	365,73	722,69	389,45	722,69	389,45	722,69	389,45	722,69	389,45	722,69	389,45
одноставочный тариф ПАО "ТРК" - ООО "Томские электрические сети"	рублей/МВт·ч	2 639,29	2 642,15	2 503,34	2 503,34	5 266,03	5 288,27	5 266,03	5 288,27	5 266,03	5 288,27	5 266,03	5 288,27	5 266,03	5 288,27
ООО "Электросети" - ООО "Томские электрические сети"	рублей/МВт·ч	3 933,68	3 854,40	47 151,95	47 151,95	149 975,80	72 220,74	149 975,80	72 220,74	149 975,80	72 220,74	149 975,80	72 220,74	149 975,80	72 220,74
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч														
3. Для гарантирующих поставщиков:															
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч														
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч														
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт	рублей/МВт·ч														
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч														
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч														
4. Для генерирующих объектов:															
4.1. цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч														
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц														
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал														
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал														
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал														
1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал														
2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал														
7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Гкал														
>13 кг/см ²	рублей/Гкал														
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал														
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию															
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц														
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал														
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр														
вода	рублей/куб. метр														
пар	рублей/куб. метр														

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).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.