Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (цен (тарифов) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона от 26.03.2023 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике") на 2027 год

Акционерное общество «Томская генерация»
(полное наименование юридического лица)

АО «Томская генерация»
(сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Томская генерация»
Сокращенное наименование	АО «Томская генерация»
Место нахождения	Российская Федерация, 634041, г. Томск, проспект Кирова, д. 36
Фактический адрес	Российская Федерация, 634041, г. Томск, проспект Кирова, д. 36
ИНН	7017373959
КПП	701701001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор АО «Томская генерация» Пелымский Олег Анатольевич
Адрес электронной почты	tomgen@interrao.ru
Контактный телефон	+7 (3822) 554-645

Томская ГРЭС-2 без ДПМ

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
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. квтч	131,10	138,58	130,18	106,78	92,89	17,02	30,23	11,40	44,84	106,84	105,30	131,98
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	110,57	119,30	111,50	91,43	80,21	12,51	23,60	5,14	36,85	90,82	88,90	110,79
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	205,04	183,07	170,70	108,57	57,58	27,63	20,98	47,90	36,60	129,25	160,85	231,59
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	204,58	182,63	170,33	108,37	57,50	27,63	20,98	47,90	36,59	128,98	160,48	231,07
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	311,96	334,82	306,16	238,28	202,52	66,01	100,78	77,39	148,54	307,39	311,37	412,58
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	151,43	185,15	165,51	149,36	153,40	40,67	77,79	23,06	109,69	179,04	150,02	179,61
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей												
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	160,53	149,67	140,64	88,93	49,12	25,34	22,99	54,33	38,85	128,35	161,35	232,97
8.	Топливо - всего		311,96	334,82	306,16	238,28	202,52	66,01	100,78	77,39	148,54	307,39	311,37	412,58
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	151,43	185,15	165,51	149,36	153,40	40,67	77,79	23,06	109,69	179,04	150,02	179,61
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	279,64	301,94	286,15	306,86	353,19	536,23	527,73	450,67	485,38	326,32	276,14	255,98
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	160,53	149,67	140,64	88,93	49,12	25,34	22,99	54,33	38,85	128,35	161,35	232,97
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	161,94	159,42	159,79	155,06	159,31	174,26	183,34	193,18	175,75	165,68	165,56	160,59
	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	млн. рублей	311,96	334,82	306,16	238,28	202,52	66,01	100,78	77,39	148,54	307,39	311,37	412,58
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	151,43	185,15	165,51	149,36	153,40	40,67	77,79	23,06	109,69	179,04	150,02	179,61
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей												
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	160,53	149,67	140,64	88,93	49,12	25,34	22,99	54,33	38,85	128,35	161,35	232,97
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего													
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей												
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей												
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
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													
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)		Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025. Адрес размещения - https://data-platform.ru/lk/ru_6_70/?public_token=MGMyMWM0ZGItM2IwMC00OTE0LWFlZTctNDQyMzVjMjM4ODE3O2FuYWx5dGljcw==#/											

Томская ГРЭС-2 без ДПМ

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на 2027 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
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. квтч	143,27	127,63	120,75	94,23	61,11	29,98	15,51	9,38	43,02	84,49	109,73	147,61
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	120,57	108,78	101,77	78,50	48,66	22,17	9,29	2,53	32,24	70,61	92,63	124,67
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	276,82	236,69	205,27	156,86	97,90	46,85	40,66	45,41	70,54	145,39	194,51	284,75
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	276,18	236,11	204,84	156,54	97,81	46,85	40,66	45,41	70,47	145,10	194,07	284,11
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	499,92	438,79	396,27	304,17	205,40	127,92	82,09	73,61	189,53	295,50	373,59	553,00
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	209,18	188,77	181,14	138,38	100,50	74,12	36,16	20,26	105,86	132,52	158,22	234,03
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей												
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	290,74	250,01	215,13	165,80	104,90	53,80	45,93	53,35	83,67	162,98	215,37	318,97
8.	Топливо - всего		485,95	426,18	384,18	294,94	198,71	123,02	79,70	72,28	182,53	286,66	363,01	537,38
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	195,21	176,17	169,05	129,14	93,81	69,22	33,77	18,93	98,86	123,68	147,65	218,42
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	250,48	247,76	253,46	250,85	296,39	463,07	517,64	569,25	444,66	252,41	232,18	254,51
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	290,74	250,01	215,13	165,80	104,90	53,80	45,93	53,35	83,67	162,98	215,37	318,97
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,21	163,32	161,59	162,86	166,54	172,35	163,20	175,27	173,96	163,25	162,97	164,46
	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	млн. рублей	486,25	426,46	384,44	295,13	198,84	123,08	79,72	72,29	182,61	286,85	363,26	537,71
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	195,51	176,44	169,31	129,34	93,93	69,28	33,80	18,94	98,94	123,86	147,89	218,74
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей												
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	290,74	250,01	215,13	165,80	104,90	53,80	45,93	53,35	83,67	162,98	215,37	318,97
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего													
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей												
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей												
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
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													
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	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025. Адрес размещения - https://data-platform.ru/lk/ru_6_70/?public_token=MGMyMWM0ZGItM2IwMC00OTE0LWFlZTctNDQyMzVjMjM4ODE3O2FuYWx5dGljcw==#/											

Томская ГРЭС-2 ТГ-2

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
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. квтч	33,60	32,70	35,94	33,92	33,29	13,81	6,03	0,13	13,23	31,89	31,75	24,12
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	28,10	27,91	30,11	27,90	27,10	9,82	4,71	0,06	10,84	26,14	25,68	19,95
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	96,73	89,41	80,77	76,78	41,73	22,16	22,22	0,00	37,31	84,92	84,38	102,77
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	96,51	89,20	80,60	76,64	41,68	22,16	22,22	0,00	37,30	84,75	84,19	102,54
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	108,27	103,25	101,25	97,76	94,11	43,00	35,51	0,70	55,80	120,90	123,87	131,73
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	29,62	30,47	33,78	32,76	56,94	22,57	11,15	0,70	16,18	33,99	36,28	25,71
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей												
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	78,65	72,77	67,48	65,00	37,16	20,43	24,36	0,00	39,62	86,91	87,59	106,02
8.	Топливо - всего		108,27	103,25	101,25	97,76	94,11	43,00	35,51	0,70	55,80	120,90	123,87	131,73
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	29,62	30,47	33,78	32,76	56,94	22,57	11,15	0,70	16,18	33,99	36,28	25,71
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	211,67	215,71	219,24	221,93	387,11	379,29	378,83	1 227,01	243,29	212,71	229,41	202,78
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	78,65	72,77	67,48	65,00	37,16	20,43	24,36	0,00	39,62	86,91	87,59	106,02
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,87	162,34	165,01	161,72	166,00	175,42	183,32	0,00	175,76	169,15	170,22	164,05
	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	млн. рублей	108,27	103,25	101,25	97,76	94,11	43,00	35,51	0,70	55,80	120,90	123,87	131,73
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	29,62	30,47	33,78	32,76	56,94	22,57	11,15	0,70	16,18	33,99	36,28	25,71
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей												
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	78,65	72,77	67,48	65,00	37,16	20,43	24,36	0,00	39,62	86,91	87,59	106,02
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего													
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей												
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей												
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
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													
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)		Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025. Адрес размещения - https://data-platform.ru/lk/ru_6_70/?public_token=MGMyMWM0ZGItM2IwMC00OTE0LWFlZTctNDQyMzVjMjM4ODE3O2FuYWx5dGljcw==#/											

Томская ГРЭС-2 ТГ-2

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на 2027 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
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. квтч	31,18	28,16	32,27	25,49	0,00	0,00	0,00	0,00	4,86	33,41	34,93	31,18
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	26,29	24,03	27,27	21,31	0,00	0,00	0,00	0,00	3,68	27,91	29,57	26,34
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	55,97	50,79	58,05	44,41	0,00	0,00	0,00	0,00	8,44	57,29	56,52	55,97
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	55,83	50,66	57,92	44,33	0,00	0,00	0,00	0,00	8,42	57,18	56,39	55,84
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	98,09	88,97	101,22	80,79	0,00	0,00	0,00	0,00	16,49	110,13	109,56	108,52
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	38,26	34,46	39,04	32,47	0,00	0,00	0,00	0,00	6,53	43,28	45,21	44,25
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей												
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	59,83	54,50	62,18	48,32	0,00	0,00	0,00	0,00	9,96	66,85	64,36	64,28
8.	Топливо - всего		95,52	86,66	98,61	78,62	0,00	0,00	0,00	0,00	16,06	107,23	106,53	105,57
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	35,70	32,15	36,43	30,29	0,00	0,00	0,00	0,00	6,09	40,38	42,18	41,29
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	210,59	205,87	202,93	216,87	211,70	211,70	211,70	211,70	239,46	203,67	211,18	228,21
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	59,83	54,50	62,18	48,32	0,00	0,00	0,00	0,00	9,96	66,85	64,36	64,28
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	167,54	166,90	164,47	167,77	167,53	167,53	167,53	167,53	172,92	166,01	170,37	168,94
	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	млн. рублей	95,59	86,72	98,67	78,67	0,00	0,00	0,00	0,00	16,06	107,30	106,61	105,63
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	35,76	32,21	36,49	30,35	0,00	0,00	0,00	0,00	6,10	40,45	42,26	41,36
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей												
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	59,83	54,50	62,18	48,32	0,00	0,00	0,00	0,00	9,96	66,85	64,36	64,28
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего													
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей												
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей												
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
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													
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	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025. Адрес размещения - https://data-platform.ru/lk/ru_6_70/?public_token=MGMyMWM0ZGItM2IwMC00OTE0LWFlZTctNDQyMzVjMjM4ODE3O2FuYWx5dGljcw==#/											

Томская ТЭЦ-3

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
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. квтч	104,53	94,44	104,59	101,22	89,18	0,40	0,00	0,00	54,53	104,00	101,22	104,60
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	90,90	82,04	91,05	88,28	77,86	-0,52	-0,53	-0,57	46,25	90,75	88,22	90,86
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	235,41	212,94	235,13	220,46	124,60	2,78	0,00	0,00	80,08	227,39	216,07	229,81
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	233,93	211,45	233,93	219,78	124,21	2,78	0,00	0,00	79,87	226,57	214,97	228,30
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	287,74	260,04	284,13	268,20	232,57	3,97	0,00	0,00	170,88	333,19	322,96	347,33
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	91,03	81,94	90,03	87,71	129,56	1,40	0,00	0,00	90,54	109,57	107,77	114,61
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей												
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	196,71	178,10	194,10	180,49	103,02	2,57	0,00	0,00	80,34	223,62	215,19	232,72
8.	Топливо - всего		287,74	260,04	284,13	268,20	232,57	3,97	0,00	0,00	170,88	333,19	322,96	347,33
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	91,03	81,94	90,03	87,71	129,56	1,40	0,00	0,00	90,54	109,57	107,77	114,61
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	186,06	185,51	183,63	184,66	309,65	815,03	207,22	207,22	296,13	187,04	189,06	195,24
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	196,71	178,10	194,10	180,49	103,02	2,57	0,00	0,00	80,34	223,62	215,19	232,72
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	156,44	156,58	154,45	153,22	154,79	173,25	155,35	155,35	156,41	153,35	155,24	157,88
	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	млн. рублей	287,74	260,04	284,13	268,20	232,57	3,97	0,00	0,00	170,88	333,19	322,96	347,33
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	91,03	81,94	90,03	87,71	129,56	1,40	0,00	0,00	90,54	109,57	107,77	114,61
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей												
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	196,71	178,10	194,10	180,49	103,02	2,57	0,00	0,00	80,34	223,62	215,19	232,72
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего													
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей												
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей												
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
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													
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)		Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025. Адрес размещения - https://data-platform.ru/lk/ru_6_70/?public_token=MGMyMWM0ZGItM2IwMC00OTE0LWFlZTctNDQyMzVjMjM4ODE3O2FuYWx5dGljcw==#/											

Томская ТЭЦ-3

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на 2027 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
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. квтч	99,70	90,05	98,95	90,72	36,29	0,00	0,00	0,00	43,92	90,77	96,48	99,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	86,12	77,84	85,55	78,13	29,01	-0,98	-0,91	-0,92	35,87	77,85	83,49	86,19
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	224,41	201,74	222,97	212,13	98,24	1,68	0,00	0,00	88,64	209,46	214,62	222,24
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	222,78	200,26	221,84	211,32	98,08	1,68	0,00	0,00	88,49	208,66	213,46	220,62
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	381,61	341,86	371,86	345,25	164,01	1,84	0,00	0,00	194,57	383,23	400,30	418,52
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	129,47	115,90	125,46	115,14	56,39	0,00	0,00	0,00	87,46	132,17	138,05	143,17
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей												
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	252,14	225,96	246,40	230,11	107,63	1,84	0,00	0,00	107,12	251,06	262,26	275,35
8.	Топливо - всего		372,94	334,09	363,46	337,54	160,26	1,84	0,00	0,00	188,77	374,39	391,07	408,94
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	120,80	108,13	117,05	107,43	52,63	0,00	0,00	0,00	81,65	123,33	128,81	133,59
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	196,23	194,33	191,42	192,38	234,96	201,80	201,80	201,80	274,49	200,65	195,42	196,32
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	252,14	225,96	246,40	230,11	107,63	1,84	0,00	0,00	107,12	251,06	262,26	275,35
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	158,96	158,45	156,34	153,46	154,99	154,76	156,40	156,40	154,78	153,53	156,51	158,70
	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	млн. рублей	373,16	334,29	363,67	337,73	160,33	1,84	0,00	0,00	188,86	374,60	391,29	409,17
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	121,02	108,33	117,27	107,62	52,70	0,00	0,00	0,00	81,74	123,54	129,03	133,82
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей												
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	252,14	225,96	246,40	230,11	107,63	1,84	0,00	0,00	107,12	251,06	262,26	275,35
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего													
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей												
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей												
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
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													
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	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025. Адрес размещения - https://data-platform.ru/lk/ru_6_70/?public_token=MGMyMWM0ZGItM2IwMC00OTE0LWFlZTctNDQyMzVjMjM4ODE3O2FuYWx5dGljcw==#/											

Томская ТЭЦ-1 ГТУ-16

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
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. квтч	0,00	4,75	0,70	0,34	0,36	0,00	0,00	0,00	1,67	4,04	0,00	0,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-3,89	1,13	-2,52	-2,58	-1,21	-1,64	-1,59	-1,47	-0,57	0,28	-3,35	-4,19
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	139,52	120,46	78,71	15,54	0,78	41,76	43,76	41,53	28,61	30,54	65,75	156,88
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	139,30	120,25	78,52	14,93	0,46	41,68	43,69	41,46	27,79	30,29	65,55	156,64
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	110,53	96,51	57,04	9,49	0,76	33,67	39,20	38,78	29,98	37,44	79,43	178,90
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	3,80	0,66	0,34	0,35	0,00	0,00	0,00	1,99	3,89	0,00	0,00
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей												
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	110,53	92,71	56,37	9,15	0,41	33,67	39,20	38,78	27,99	33,55	79,43	178,90
8.	Топливо - всего		110,53	96,51	57,04	9,49	0,76	33,67	39,20	38,78	29,98	37,44	79,43	178,90
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	3,80	0,66	0,34	0,35	0,00	0,00	0,00	1,99	3,89	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	245,80	245,37	245,86	245,11	244,04	245,80	245,80	245,80	245,90	246,50	245,80	245,80
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	110,53	92,71	56,37	9,15	0,41	33,67	39,20	38,78	27,99	33,55	79,43	178,90
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	148,30	144,09	133,99	111,00	96,84	150,86	139,94	145,63	152,54	171,48	188,31	177,79
	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	млн. рублей	110,53	96,51	57,04	9,49	0,76	33,67	39,20	38,78	29,98	37,44	79,43	178,90
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	3,80	0,66	0,34	0,35	0,00	0,00	0,00	1,99	3,89	0,00	0,00
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей												
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	110,53	92,71	56,37	9,15	0,41	33,67	39,20	38,78	27,99	33,55	79,43	178,90
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего													
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей												
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей												
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
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													
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)		Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025. Адрес размещения - https://data-platform.ru/lk/ru_6_70/?public_token=MGMyMWM0ZGItM2IwMC00OTE0LWFlZTctNDQyMzVjMjM4ODE3O2FuYWx5dGljcw==#/											

Томская ТЭЦ-1 ГТУ-16

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на 2027 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
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. квтч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,56	1,44	1,44	1,56	1,56	1,68	1,68	1,68
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-3,27	-3,05	-2,23	-2,29	-0,54	-0,39	-0,29	-0,20	-1,83	-4,57	-5,44	-5,58
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	190,20	151,01	106,72	45,07	26,59	39,01	40,49	39,29	28,40	35,71	74,78	172,81
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	189,96	150,79	106,53	44,92	26,11	38,92	40,41	39,21	28,31	35,55	74,59	172,57
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	217,81	173,47	119,35	49,73	29,82	43,32	49,42	48,48	33,41	43,72	93,08	217,67
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2,53	2,53	2,46	2,29	2,31	2,29	2,48	2,57	2,40	2,56	2,77	2,79
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей												
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	215,28	170,94	116,88	47,43	27,51	41,03	46,94	45,91	31,01	41,16	90,31	214,88
8.	Топливо - всего		217,65	173,31	119,19	49,58	29,67	43,17	49,26	48,31	33,26	43,56	92,92	217,50
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2,37	2,37	2,31	2,15	2,16	2,14	2,32	2,40	2,24	2,41	2,60	2,62
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	245,34	244,01	238,24	233,81	239,20	251,62	246,27	238,04	240,04	233,81	239,28	244,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	215,28	170,94	116,88	47,43	27,51	41,03	46,94	45,91	31,01	41,16	90,31	214,88
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	160,13	160,14	154,94	148,89	146,34	148,82	148,50	149,68	140,33	147,64	154,69	159,27
	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	млн. рублей	217,64	173,30	119,18	49,58	29,67	43,17	49,26	48,31	33,25	43,55	92,90	217,49
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2,36	2,36	2,30	2,14	2,16	2,14	2,32	2,40	2,24	2,40	2,59	2,60
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей												
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	215,28	170,94	116,88	47,43	27,51	41,03	46,94	45,91	31,01	41,16	90,31	214,88
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего													
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей												
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей												
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
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													
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	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025. Адрес размещения - https://data-platform.ru/lk/ru_6_70/?public_token=MGMyMWM0ZGItM2IwMC00OTE0LWFlZTctNDQyMzVjMjM4ODE3O2FuYWx5dGljcw==#/											

Томская ГРЭС-2 без ДПМ

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 070,47	1 070,47	1 070,47	1 070,47	1 070,47	1 070,47	1 262,80	1 262,80	1 262,80	1 262,80	1 262,80	1 262,80
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 369,57	1 551,97	1 484,39	1 633,50	1 912,52	3 249,96	3 296,14	4 486,07	2 976,79	1 971,34	1 687,55	1 621,24
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	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. метр												
	вода	руб./куб. метр	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
	пар	руб./куб. метр												

Томская ГРЭС-2 без ДПМ

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Показатели, утвержденные на 2026 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 262,80	1 262,80	1 262,80	1 262,80	1 262,80	1 262,80	1 262,80	1 262,80	1 262,80	1 353,74	1 353,74	1 353,74
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 178,14	1 178,14	1 178,14	1 178,14	1 178,14	1 178,14	1 178,05	1 178,05	1 178,05	1 263,04	1 263,04	1 263,04
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 570,27	1 570,27	1 570,27
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	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. метр												
	вода	руб./куб. метр	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	12,06	12,06	12,06
	пар	руб./куб. метр												

Томская ГРЭС-2 без ДПМ

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Предложения на 2027 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 734,92	1 735,36	1 779,93	1 762,85	2 065,22	3 343,03	3 892,36	8 020,56	3 283,13	1 876,74	1 708,19	1 877,20
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 619,08	1 619,50	1 661,15	1 645,18	1 927,78	3 122,00	3 635,29	7 493,42	3 065,91	1 751,53	1 594,00	1 751,96
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 570,27	1 570,27	1 570,27	1 570,27	1 570,27	1 570,27	3 387,12	3 387,12	3 387,12	3 387,12	3 387,12	3 387,12
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	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. метр												
	вода	руб./куб. метр	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	20,81	20,81	20,81	20,81	20,81	20,81
	пар	руб./куб. метр												

Томская ГРЭС-2 ТГ-2

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 095,01	1 095,01	1 095,01	1 095,01	1 095,01	1 095,01	1 300,72	1 300,72	1 300,72	1 300,72	1 300,72	1 300,72
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 054,09	1 091,80	1 121,68	1 174,10	2 101,03	2 299,21	2 366,42	12 224,41	1 493,69	1 300,21	1 412,78	1 289,01
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	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. метр												
	вода	руб./куб. метр	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
	пар	руб./куб. метр												

Томская ГРЭС-2 ТГ-2

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Показатели, утвержденные на 2026 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 300,72	1 300,72	1 300,72	1 300,72	1 300,72	1 300,72	1 300,72	1 300,72	1 300,72	1 395,34	1 395,34	1 395,34
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 213,58	1 213,58	1 213,58	1 213,58	1 213,58	1 213,58	1 213,49	1 213,49	1 213,49	1 301,92	1 301,92	1 301,92
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 570,27	1 570,27	1 570,27
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	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. метр												
	вода	руб./куб. метр	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	12,06	12,06	12,06
	пар	руб./куб. метр												

Томская ГРЭС-2 ТГ-2

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Предложения на 2027 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 455,35	1 433,97	1 431,52	1 523,34	1 461,63	1 461,63	1 554,37	1 554,37	1 772,34	1 550,54	1 528,66	1 680,05
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 357,81	1 337,82	1 335,54	1 421,35	1 363,67	1 363,67	1 450,25	1 450,25	1 653,96	1 446,67	1 426,22	1 567,71
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 570,27	1 570,27	1 570,27	1 570,27	1 570,27	1 570,27	3 387,12	3 387,12	3 387,12	3 387,12	3 387,12	3 387,12
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	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. метр												
	вода	руб./куб. метр	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	20,81	20,81	20,81	20,81	20,81	20,81
	пар	руб./куб. метр												

Томская ТЭЦ-3

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	768,77	768,77	768,77	768,77	768,77	768,77	925,45	925,45	925,45	925,45	925,45	925,45
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 001,41	998,81	988,81	993,52	1 664,02	716,64	862,99	862,99	1 957,84	1 207,39	1 221,60	1 261,38
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	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. метр												
	вода	руб./куб. метр	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
	пар	руб./куб. метр												

Томская ТЭЦ-3

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Показатели, утвержденные на 2026 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	925,45	925,45	925,45	925,45	925,45	925,45	925,45	925,45	925,45	1 016,78	1 016,78	1 016,78
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	862,86	862,86	862,86	862,86	862,86	862,86	862,76	862,76	862,76	948,12	948,12	948,12
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 570,27	1 570,27	1 570,27
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	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. метр												
	вода	руб./куб. метр	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	12,06	12,06	12,06
	пар	руб./куб. метр												

Томская ТЭЦ-3

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Предложения на 2027 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 503,46	1 488,90	1 466,53	1 473,83	1 944,04	1 528,76	1 688,39	1 688,39	2 438,09	1 697,63	1 653,40	1 661,12
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 402,77	1 389,16	1 368,26	1 375,07	1 814,52	1 426,41	1 575,50	1 575,50	2 276,15	1 584,14	1 542,80	1 550,02
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 570,27	1 570,27	1 570,27	1 570,27	1 570,27	1 570,27	3 387,12	3 387,12	3 387,12	3 387,12	3 387,12	3 387,12
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	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. метр												
	вода	руб./куб. метр	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	20,81	20,81	20,81	20,81	20,81	20,81
	пар	руб./куб. метр												

Томская ТЭЦ-1 ГТУ-16

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 154,38	1 199,35	1 199,35	1 240,96	1 240,96	1 240,96	1 213,25	1 260,51	1 260,51	1 304,25	1 304,25	1 304,25
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 077,03	1 119,05	1 119,05	1 157,94	1 157,94	1 157,94	1 131,97	1 176,14	1 176,14	1 217,01	1 217,01	1 217,01
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 225,34	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	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. метр												
	вода	руб./куб. метр	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
	пар	руб./куб. метр												

Томская ТЭЦ-1 ГТУ-16

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Показатели, утвержденные на 2026 год											
			январь	**февраль**	**март**	**апрель**	**май**	**июнь**	**июль**	**август**	**сентябрь**	**октябрь**	**ноябрь**	**декабрь**
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 213,25	1 260,51	1 260,51	1 304,25	1 304,25	1 304,25	1 304,25	1 304,25	1 304,25	1 368,16	1 368,16	1 368,16
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 131,84	1 176,00	1 176,00	1 216,88	1 216,88	1 216,88	1 216,78	1 216,78	1 216,78	1 276,51	1 276,51	1 276,51
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 385,05	1 570,27	1 570,27	1 570,27
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	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. метр												
	вода	руб./куб. метр	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	12,06	12,06	12,06
	пар	руб./куб. метр												

Томская ТЭЦ-1 ГТУ-16

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Предложения на 2027 год											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 858,09	1 848,06	1 804,44	1 770,94	1 811,71	1 905,52	2 059,76	1 991,04	2 001,34	1 955,62	2 001,52	2 040,90
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 734,20	1 724,83	1 684,06	1 652,75	1 690,85	1 778,52	1 922,58	1 858,35	1 867,98	1 825,25	1 868,14	1 904,95
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 570,27	1 570,27	1 570,27	1 570,27	1 570,27	1 570,27	3 387,12	3 387,12	3 387,12	3 387,12	3 387,12	3 387,12
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	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. метр												
	вода	руб./куб. метр	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	20,81	20,81	20,81	20,81	20,81	20,81
	пар	руб./куб. метр												