

Организационно-правовая форма: АО открытого типа  
Ивановская ТЭЦ-2

Установленная мощность, МВт	140
Рабочая мощность, МВт	89.5

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ  
ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ТЕПЛОВОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ  
за март

2023

I. Общие показатели электростанции.

	Показатели		Обозначение	Единица измерения	Всего по электростанции
A	Б	В	Г		1
1	Выработка электроэнергии	Всего (план)	Э	кВтч	40 725 000
2		Всего (факт)	Э	кВтч	42 752 000
3		по теплофикационному циклу (план)	Этф	кВтч	40 725 000
4		по теплофикационному циклу (факт)	Этф	кВтч	42 752 000
5		по конденсационному циклу (план)	Экн	кВтч	0
6		по конденсационному циклу (факт)	Экн	кВтч	0
7	Отпуск электроэнергии шин	Всего (план)	Эот	кВтч	33 676 000
8		Всего (факт)	Эот	кВтч	35 791 000
9		по теплофикационному циклу (факт)	Эот(тф)	кВтч	35 791 000
10		по конденсационному циклу (факт)	Эот(кн)	кВтч	0
11	Отпуск тепла	Всего (план)	Qот	Гкал	117 473
12		Всего (факт)	Qот	Гкал	121 702
13		отработанным паром турбин	Qпар(от)	Гкал	119 327
14			%		98.05
15		от РОУ	Qроу	Гкал	0
16			%		0.00
17		от ПВК	Qпвк	Гкал	0
18			%		0
19		прочий	Qпроч	Гкал	0.00
20			%		0.00
21		с коллекторов горячей водой	Qсв	Гкал	115 715
22			%		95.08
23		с коллекторов паром	Qпар	Гкал	5 987
24			%		4.92
25	К-т увел. р-да топлива энерг. котлами		котр(к)	-	-
26	К-т увел. р-да тепла на э/э		котр(т)	-	-
27	Уд. расход усл. топлива на отпуск э/э	План(БП)	ботэ	г/кВтч	236.91
28		Норма	ботэ	г/кВтч	230.20
29		Факт, в т.ч.	ботэ	г/кВтч	230.20
30		по теплофикационному циклу	ботэ(тф)	г/кВтч	230.20
31		по конденсационному циклу	ботэ(кн)	г/кВтч	0.00
32	Уд. расход усл. топлива на отпуск т/э	План(БП)	боттэ	кг/Гкал	167.50
33		Норма	боттэ	кг/Гкал	168.20
34		Факт	боттэ	кг/Гкал	168.20
35	Фактический р-д в/э на с/н	на выработку э/э	Эснэ	%	16.28
36		на отпуск тепла	Эснтэ	кВтч/Гкал	-
37	Фактический р-д т/э на с/н		Qсн(к)	%	4.40

Технический директор - главный инженер ИвТЭЦ-2

Николгорский С.В.

II. Показатели турбоагрегатов.

№	Показатели	Обозначение	марка	ПТ-25-90/10М		ПТ-25-90/10М		ПТР-65-90/1,2		ПТ-25-90/10М		ПТ-60-90/13		По турбинам ТО КТЦ		
			ст. №	№ 1	№ 1	№ 2	№ 2	№ 3	№ 3	№ 4	№ 4	№ 5	№ 5	норма	факт	перев.
			Единица измерения	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт			
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Выработка электроэнергии	Э	кВтч		0		11 619 000		31 133 000		0		0		42 752 000	
2	Средняя электр.нагрузка	Нст	МВт		#ДЕЛ/0!		15.62		42.05		#ДЕЛ/0!				28.80	
3	Средняя теплов.нагрузка, в т.ч.:	Qср	Гкал		0.00		31 854.00		87 159.00		0.00		0.00		119 013.00	
4			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		42.81		117.73		#ДЕЛ/0!				80.18	
5	производственного отбора	Qпр	Гкал		0.00		3 807.00		7 060.00		0.00		0.00		10 867.00	
6			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		5.12		9.54		#ДЕЛ/0!				7.32	
7	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпр1	Гкал		0.00		3 807.00		7 060.00		0.00		0.00		10 867.00	
8			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		5.12		9.54		#ДЕЛ/0!				7.32	
9	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпр2	Гкал													
10			Гкал/ч													
11	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпр3	Гкал													
12			Гкал/ч													
13	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпр4	Гкал													
14			Гкал/ч													
15	теплофикационного отбора	Qто	Гкал		0.00		9 158.00		60 499.00		0.00		0.00		69 657.00	
16			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		12.31		81.72		#ДЕЛ/0!				46.93	
17	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qто6	Гкал		0		9 158		60 499		0		0		69 657.00	
18			Гкал/ч												46.93	
19	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qто7	Гкал													
20			Гкал/ч													
21	от противодавления	Qпрд	Гкал						19 600						19 600.00	
22			Гкал/ч						26.48						13.20	
23	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпрд8	Гкал													
24			Гкал/ч													
25	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпрд9	Гкал													
26			Гкал/ч													
27	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпрд10	Гкал													
28			Гкал/ч													
29	за счет ухудш.вак.и встр.пучков	Qух	Гкал		0.00		18 889.00		0.00		0.00		0.00		18 889.00	
30			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		25.39		0.00						12.73	
31	Число часов в работе	Траб	ч		0.00		744.00		740.30		0.00		0.00		1 484.30	
32	Число часов в резерве	Трез	ч		744.00		0.00		0.00		744.00		0.00		1 488.00	
33	Число часов раб.на 1 корп.	Траб	ч													
34	Число часов в работе с начала эксл.	Траб(нз)	ч		248 586		275 600		148 012		155 977					
35	Выраб.э/э по теплфикационному циклу	Этф	кВтч		0		11 619 000		31 133 000		0		0		42 752 000.00	
36	паром производ. отбора	Этф(по)	кВтч		0.00		662 000.00		1 214 000.00		0.00		0.00		1 876 000.00	
37	паром теплофикац.отбора	Этф(то)	кВтч		0.00		3 068 000.00		22 082 000.00		0.00		0.00		25 150 000.00	
38	теплом от конденсат(ух.вак., норм.вак)	Этф(кн)	кВтч		0.00		7 889 000.00		7 837 000.00		0.00		0.00		15 726 000.00	
39	Выраб.э/э по теплфикационному циклу	Этф	%		#ДЕЛ/0!		100.00		100.00		#ДЕЛ/0!		0.00		100.00	
40	Удельн.выработка э/э по теплофик.циклу:															
41	паром теплофикационного отбора	Втф(т)	кВтч/Гкал		0		335		365		0		0			
42	паром производственного отбора	Втф(п)	кВтч/Гкал		0		174		172		0		0			
43	Выработка э/э по конденсац. циклу	Экн	кВтч		0		0		0		0		0		0	
44	Коэф-т исп.электрической мощности	Киэ	%		0.0		62.5		64.4		0.0		0.0		41.0	
45	Коэф-т исп. тепловой мощности	Кит	%		0.0		60.9		71.5		0.0		0.0		42.7	
46	Число пусков всего	N			0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	8.00

47	в т.ч.неплановых	Nнпл			0.00		0.00		1.00		0.00				1.00	
48	Число пусков с начала экпл.	N(нэ)			272.00		251.00		148.00		208.00					
49	Расход свеж.пара перед турбиной	Do	тыс.т		0.00		80.82		214.25		0.00		0.00		295.07	
50	Ср.расход свеж.пара перед турбиной	Do	т/ч		#ДЕЛ/0!		108.63		289.41		#ДЕЛ/0!		0.00		198.80	
51	Давл.пара у турбины: свежего	Ро	ата	0.00	0.00	90.00	89.00	90.00	88.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90.00	88.3	0.00
52	производственного отбора	Rпр	ата	0.00	0.00	9.25	9.25	9.21	9.21	0.00	0.00	0.00	0.00	9.22	9.22	0.00
53	теплофикационного отбора	Rто	ата	0.00	0.00	1.48	1.48	1.54	1.54	0.00	0.00	0.00	0.00	1.53	1.53	0.00
54	в ПСГ-1	P	ата													
55	в ПСГ-2	P	ата													
56	противодавления	Rпрд	ата					1.61	1.610					1.61	1.61	
57	ухудшенного вакуума	Pух	ата			0.230	0.200							0.230	0.200	
58	Т-ра свеж.пара у турбины	To	оС	0.0	0.0	500.0	495.0	500.0	495.0	0.0	0.0	0.0	0.0	500.0	495.0	0.00
59	Расход пара в конденсатор	Dк	т/ч		0.00		31.6		56.6		0.00					
60	Т-ра после промперегрева	Tпп	оС													
61	Вакуум	V	%	0.0	0.0					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00
62	Расход охл.воды через конденсатор	Wохл	т/ч		0.00		3 627		946		0.00					
63	Т-ра охл.воды: на входе в конденсатор	t1	оС		0.00										0	
64	на выходе из конденсатора	t2	оС		0.00										0	
65	Т-ра обр.сет.(проч)воды на вх. в конд. при работе на ух.вак.	t1(ух)	оС				47.00		56.00						52	
66	Т-ра обр.сет.(проч)воды на вых. из конд. при работе на ух.вак.	t2(ух)	оС				54.00		84.00						69	
67	Температ.напор в конденсаторе	t	оС	0.00	0.00	9.00	9.00	29.00	29.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
68	Прис.возд.в вакуумную систему		кг/ч	0.00	0.00	9.63	7.07			0.00	0.00					
69	Т-ра питат.воды перед деаэратором	Tпв	оС													
70	Т-ра питат.воды за ПВД	Tпв	оС	0	0	182	182	205	205	0	0	0	0	199.0	199.0	0.00
71	Уд.расх.тепла бр.на турбину	qt	ккал/кВтч	0.0	0.0	1 146.4	1 146.4	1 121.7	1 121.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1 128.4	1 128.4	0.00
72	Расход тепла на с/н	Qсн	%											1.91	1.91	
73	Расход э/э на с/н	Эсн	%											0.98	0.98	
74	в т.ч. на цирк.насосы	Эцн	%													
75	Уд.расх.тепл.нетто турб.	qнт	ккал/кВтч											1 161.3	1 149.9	
76	Расх.э/э на тплф.установ	Этепл	кВтч/Гкал											22.94	22.94	
77	Установленная электрическая мощность		МВт		25.00		25.00		65.00		25.00		0.00		140.00	
78	Установленная тепловая мощность		Гкал/ч		70.30		70.30		163.80		70.30		0.00		374.70	

III. Показатели котлоагрегатов.

			марка	ТП-170		ТП-170		ТП-170		ТП-170		ТП-170		ТП-170		БКЗ-220-100		БКЗ-220-100		Все энергетические котлы		
			ст. №	№ 1	№ 1	№ 2	№ 2	№ 3	№ 3	№ 4	№ 4	№ 5	№ 5	№ 6	№ 6	№ 7	№ 7	№ 8	№ 8			
№	Показатели	Обозначение	Единица измерения	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	переж
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Номинальная производительность	D	т/ч		170.00		170.00		170.00		170.00		170.00		170.00		220.00		220.00		1 460.00	
2		Qк(ном)	Гкал/ч		106.20		106.20		106.20		106.20		106.20		106.20		129.80		129.80		896.80	
3	Выработка тепла брутто	Qк(бр)	Гкал		62.00		0.00		45 555.00						8 331.00		59 899.00		69 262.00		183 109	
4	Средняя нагрузка теплов.	Qк	Гкал/ч		62.00		0.00		77.11		0.00		0.00		84.75		96.55		107.25		93.60	
5	Давл.свежего пара за котлом	Рк	кгс/см²		100.00		0.00		98.00		0.00		0.00		100.00		100.00		100.00		100.00	
6	Т-ра свежего пара за котлом	Тк	гр.С		500.00		0.00		507.00		0.00		0.00		501.00		503.00		504.00		504.00	
7	Расход свежего пара за котлом	Do	т/ч		100.00		0.00		123.19		0.00		0.00		138.14		159.13		172.03		151.45	
8		Do(тн)	тыс.тн		0.10		0.00		72.78		0.00		0.00		13.58		98.72		111.10		296.28	
9	Расход питательной воды	Dпв	т/ч		103.00		0.00		125.72		0.00		0.00		140.64		162.22		175.13		154.35	
10		Dпв(тн)	тыс.тн		0.10		0.00		74.28		0.00		0.00		13.83		100.84		113.10		301.95	
11	Расход непрерывной продувки	Dнп	т/ч		3.00		0.00		2.54		0.00		0.00		2.50		3.09		3.10		2.90	
12		Dнп(тн)	тыс.тн		0.00		0.00		1.50		0.00		0.00		0.25		1.92		2.00		5.67	
13	Число часов в работе	Траб	ч		1.00		0.00		590.80		0.00		0.00		98.30		620.40		645.80		1 956.30	
14	Число часов в резерве	Трез	ч		743.00		744.00		153.20		744.00		744.00		645.70		115.70		98.20		3 987.80	
15	Число часов в работе с нач.экспл.	Траб(нэ)	ч		300 826		390 621		376 428		374 850		313 167		342 145		291 009		273 256			
16	Т-ра воздуха:холодного	Тхв	гр.С		20.00		0.00		19.00		0.00		0.00		17.00		23.00		26.00		23.3	
17	Т-ра воздуха:после калориферов	Ткф	гр.С		20.00		0.00		22.00		0.00		0.00		18.00		26.00		27.00		24.0	
18	После воздухоподогреват.	Тгв	гр.С		297.00		0.00		297.00		0.00		0.00		348.00		283.00		280.00		288.00	
19	Т-ра ух. газов за посл.пов.нагрева котла	Тух	гр.С	185.00	185.00	0.00	0.00	120.00	120.00	0.00	0.00	0.00	0.00	139.00	146.00	104.00	103.00	124.00	123.00	117	117	0.00
20	Козф. избытка возд.за котлом	a	-	1.59	1.59	0.00	0.00	1.25	1.21	0.00	0.00	0.00	0.00	1.20	1.27	1.10	1.10	1.13	1.13	1.15	1.15	0.00
21	Присосы воздуха на тракте котел-дымосос	da	-	0.13	0.35	0.00	0.00	0.12	0.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.13	0.12	0.61	0.11	0.27	0.11	0.35	220.0
22	Содерж.горючих в уносе	Гун	%																			
23	Содерж.горючих в шлаке	Гшл	%																			
24	Тонкость помола пыли	Кпыл	%																			
25	Количество пусков	N	-	1.00	1.00	0.00	0.00	1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	1.00	1.00	3.00	4.00	38.00
26	в т.ч.неплановых	Nнпл	-		0.00		0.00		1.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		1.00	
27	Количество пусков с нач.экспл.	N(нэ)	-		501.00		518.00		490.00		487.00		501.00		495.00		406.00		364.00			
28	Расход усл.топлива всего	B	тут		6.00		0.00		7 155.00		0.00		0.00		1 329.00		9 376.00		10 843.00		28 709.00	
29	в т.ч. газа	Bгаз	тут		0.00		0.00		7 149.00		0.00		0.00		1 323.00		9 376.00		10 843.00		28 691.00	
30	в т.ч. мазута	Bмаз	тут		6.00		0		6.00		0.00		0.00		6.00		0.00		0.00		18	
31	в т.ч. мазута на пуск.операции	Bмаз	тут		0.00				0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00	
32	в т.ч. угля	Bуг	тут		0.00				0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00	
33	в т.ч. прочие виды	Bпроч	тут		0.00				0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00	
34	Пот.тепла с уход.газами	q2	%	8.70	12.17	0.00	0.00	5.24	5.56	0.00	0.00	0.00	0.00	5.99	7.27	3.82	5.39	4.68	5.52	4.60	5.57	
35	Пот.тепла с хим.недожог.	q3	%																			
36	Пот.тепла с мех.недожог.	q4	%																			
37	Потери тепла от наружного охлажд.	q5	%	1.22	1.22	0.00	0.00	0.92	0.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.82	0.82	0.95	0.95	0.88	0.88	0.91	0.91	0.00
38	Потери тепла с физ.теплом шлака	q6	%	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	0.00	0.00			
390	КПД бр.кот.по обр.баланс	ηк(бр)	%	0.00	0.00	0.00	0.00	93.31	92.99	0.00	0.00	0.00	0.00	93.19	91.91	94.80	93.23	94.07	93.23	94.04	93.07	296.0
40	КПД бр.кот.по пр.балансу	ηк(бр)	%		0.00		0.00		90.96		0.00		0.00		89.55		91.26		91.25		91.11	
7.9	Электрич.с/н котлов всего	Эсн(к)	%																	9.05	9.05	0.00
42	в т.ч. на эл.энергию	Эсн(к)э	%																			
43	Пылеприготовление	Эпп	кВтч/тнт																	0.00	0.00	
44	Питательные эл.насосы	Эпан	кВтч/т.в																	7.10	7.10	0.00
45	Тяга и дутье	Этд	кВтч/Гкал	16.13	16.13	0.00	0.00	9.99	9.44	0.00	0.00	0.00	0.00	9.48	10.08	6.49	8.50	5.89	4.45	7.27	7.27	0.00
46	Прив.раск.з/э пит.т./нас.	Эитпн	%																			
47	Р-д тепла на с/н котлов	qсн(к)	%																	4.40	4.40	
48	КПД нетто котлов	ηк(н)	%																	89.94	87.10	

IV.Потери конденсата.

№	Показатели		Единица измерения	Суммарно по электростанции	
				абс.вел	%
А	Б	В	Г	1	2
1	Расход питат.воды	Гпв	тыс.тн	301.95	
2	Добавок хим.оч.воды и дист.	Гхвв	тыс.тн	47.73	
3	Невозврат конд.от тепл.потр.	Гневозв	тыс.тн	3.55	
4	Невозврат от.отп.пара	Гнпот	%	52.28	
5	Общий расход сетевой воды (прямая)	Гсв(прям)	тыс.тн	3842.742	
6	Общий расход сетевой воды (обратная)	Гсв(обр)	тыс.тн	3676.009	
7	Расход воды на подпитку т/с	Гпод	тыс.тн	222.106	
8	Внутростанц.потери конд.норма	Гнпот	тыс.тн	20.021	
9	Внутростанц.потери конд.факт	Гфпот	тыс.тн	19.791	
10	Внутростанц.потери конд.перерасход	Вконд. перерасход	тут	-1.00	
11	в т.ч.потери с прод.котлов норма	Гнппр	тыс.тн	5.652	
12	в т.ч.потери с прод.котлов факт	Гфнпр	тыс.тн	5.421	
13	Коэффициент теплового потока	ηтп	%	97.05	

V.Отклонение расхода топлива от расчетного.

№	Показатели		Единица измерения	Суммарно по электростанции
				абс.вел
А	Б	В	Г	1.00
1	Нормативный.уд.расх.топлива на отп.э/э	бнээ	г/кВтч	230.20
2	Плановый.уд.расх.топлива на отп.э/э	бпээ	г/кВтч	236.91
3	Нормативный.уд.расх.топлива на отп.тепла	бнтэ	кг/Гкал	168.20
4	Плановый.уд.расх.топлива на отп.тепла	бптэ	кг/Гкал	167.50
5	Отклон.факт.расх.топлива от нормативного	ΔВ н	тут	0.00
6	В том числе по отпуску э/э	Δбээ н	г/кВтч	0.00
7	по отпуску э/э	ΔВээ н	тут	0.00
8	по отпуску тепла	Δбтэ н	кг/Гкал	0.00
9	по отпуску тепла	ΔВтэ н	тут	0.00
10	Отклон.факт.расх.топлива от планового	ΔВ пл	тут	1 054.00
11	В том числе по отпуску э/э	Δбээ пл	г/кВтч	-6.71
12	по отпуску э/э	ΔВээ пл	тут	261.00
13	по отпуску тепла	Δбтэ пл	кг/Гкал	0.70
14	по отпуску тепла	ΔВтэ пл	тут	793.00

Причина отклонения фактического удельного расхода условного топлива над нормативом  
на отпуск э/э

г/квт/ч

на отпуск т/э

кг/Гкал

Причина отклонения фактического удельного расхода условного топлива над плановым  
на отпуск э/э

-6.71 г/квтч

Увеличение выработки ЭЭ по теплофикационному циклу.

на отпуск т/э

0.70 кг/Гкал

Сокращен  
ие  
времени  
работы  
более  
экономич  
ных  
котлов  
БКЗ-220  
по  
дефектам  
.

№ п/п	Наименование показателя	Размерно сть	Данные за соответ. период отчетного года (2022)	Данные за соответ. период отчетного года (2023)
1	Рабочая мощность (факт)	МВт	119.0	89.5
2	Располагаемая мощность (факт)	МВт	140.0	90.0
3	Выработка электроэнергии - всего	тыс.кВтч	49 134	42 752
4	Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу	тыс.кВтч	46 625	42 752
	доля выработки электроэнергии по теплофикационному циклу	%	94.89%	100.00%
5	Норм. расход эл.энергии на собственные нужды - всего	тыс.кВтч	7 235	6 961
5.1	Норм. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	тыс.кВтч	1 855	1 530
	Норм. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	%	3.78%	3.58%
5.2	Норм. расход эл. энергии на отпуск тепла	тыс.кВтч	5 380	5 431
	Норм. расход эл. энергии на отпуск тепла	кВтч/Гкал	41.60	44.63
6	Факт. расход эл.энергии на собственные нужды - всего	тыс.кВтч	7 235	6 961
6.1	Факт. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	тыс.кВтч	1 855	1 530
	Факт. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	%	3.78%	3.58%
6.2	Факт. расход эл. энергии на отпуск тепла	тыс.кВтч	5 380	5 431
	Факт. расход эл. энергии на отпуск тепла	кВтч/Гкал	41.60	44.63
7	Отпуск электроэнергии с шин	тыс.кВтч	41 899	35 791
8	Расход электроэнергии на производственные нужды	тыс.кВтч	0	0
9	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	тыс.кВтч	65	61
10	Потери в пристанционной электросети	тыс.кВтч	767	485
	Потери в пристанционной электросети (% к отпуску с шин)	%	1.83%	1.36%
11	Отпуск тепла с коллекторов - всего	Гкал	129 328	121 702
11.1	Отпуск тепла отработанным паром	Гкал	126 933	119 327
	Отпуск тепла отработанным паром	%	98.15%	98.05%
11.2	Отпуск тепла от ПВК	Гкал	0	0
	Отпуск тепла от ПВК	%	0.00%	0.00%
11.3	Отпуск тепла от РОУ	Гкал	0	0
	Отпуск тепла от РОУ	%	0.00%	0.00%
	Прочий отпуск тепла	Гкал	0	0
	Прочий отпуск тепла	%	0.00%	0.00%
12	Расход условного топлива (норматив) - всего	т.у.т.	31 523	28 709
12.1	Расход топлива на отпуск эл.энергии (норматив)	т.у.т.	8 660	7 154
12.2	Расход условного топлива на отпуск тепла (норматив)	т.у.т.	22 863	21 555
13	Расход условного топлива (факт) - всего	т.у.т.	31 523	28 709
13.1	Расход условного топлива на отпуск эл.энергии (факт)	т.у.т.	8 660	7 154
13.2	Расход условного топлива на отпуск тепла (факт)	т.у.т.	22 863	21 555
14	Удельный расход условного топлива на кВт.ч (норматив)	г/кВтч	206.69	199.88
15	Удельный расход условного топлива на кВт.ч (факт)	г/кВтч	206.69	199.88
16	+ Перерасход усл.топлива, - Экономия усл.топлива	г/кВтч	0.00	0.00
17	Удельный расход условного топлива на Гкал (норматив)	кг/Гкал	176.78	177.11
18	Удельный расход условного топлива на Гкал (факт)	кг/Гкал	176.78	177.11
19	+ Перерасход усл.топлива, - Экономия усл.топлива	кг/Гкал	0.00	0.00
20	Расход условного топлива (факт) - всего	т.у.т.	31 523	28 709
20.1	ГАЗ	тыс.м3	26 847.778	24 388.046
	Теплота сгорания Q <sub>нр</sub>	ккал/м3	8 219	8 235
20.2	Уголь	т	0.0	0.0
	Теплота сгорания Q <sub>нр</sub>	ккал/кг	0.00	0.00
20.3	Мазут	т	0.0	15.0
	Теплота сгорания Q <sub>нр</sub>	ккал/кг	0.00	8 610.00
20.4	Торф	т	0.0	0.0
	Теплота сгорания Q <sub>нр</sub>	ккал/кг	0.00	0.00
20.5	Сланцы	т	0.0	0.0
	Теплота сгорания Q <sub>нр</sub>	ккал/кг	0.00	0.00
20.6	Прочие виды топлива	т	0.0	0.0
	Теплота сгорания Q <sub>нр</sub>	ккал/кг	0.00	0.00
	доля газа в топливном балансе	%	100.00%	99.94%
	доля угля в топливном балансе	%	0.00%	0.00%
	доля мазута в топливном балансе	%	0.00%	0.06%
	доля торфа в топливном балансе	%	0.00%	0.00%
	доля сланцев в топливном балансе	%	0.00%	0.00%
	доля прочих видов топлива в топливном балансе	%	0.00%	0.00%
	проверка (п.20 - п.13)	т.у.т.	0.00	0.00
	календарное число часов	час	744.00	744.00

Группа 90 кг/см2 ата

№ п/п	Наименование показателя		Размерно сть	Данные за соответ. период прошлого года	Данные за соответ. период отчетного года	Отклонения + увеличение - снижение	%
1	Давление свежего пара	норма	кгс/см2	90.0	90.0	0.00	0.00
		факт	кгс/см2	89.1	88.3	-0.80	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	4	0	-4.00	0.00
2	Температура свежего пара	норма	оС	500.0	500.0	0.00	0.00
		факт	оС	495.6	495.0	-0.60	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	6	0	-6.00	0.00
3	Температура пара пром. перегрева	норма	оС	0.0	0.0	0.00	#ДЕЛЮ!
		факт	оС	0.0	0.0	0.00	#ДЕЛЮ!
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	#ДЕЛЮ!
4	Вакуум	норма	%	0.027	0.230	0.20	0.00
		факт	%	0.027	0.230	0.20	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	#ДЕЛЮ!
5	Температура питательной воды	норма	оС	222.0	199.0	-23.00	0.00
		факт	оС	216.0	199.0	-17.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	0.00
6	Присосы в ГВТ	норма	%	17.57%	17.19%	0.00	0.00
		факт	%	61.04%	69.88%	0.09	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	237	220	-17.00	0.00
7	Температура уходящих газов	норма	оС	122.0	117.0	-5.00	0.00
		факт	оС	122.0	117.0	-5.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	0.00
8	Потери тепла с мех.недожегом	норма	%	0.00%	0.00%	0.00	#ДЕЛЮ!
		факт	%	0.00%	0.00%	0.00	#ДЕЛЮ!
		+ пережег	т.у.т.	0	0	0.00	#ДЕЛЮ!
9	Внеплановые пуски	факт	шт.	0	1	1.00	#ДЕЛЮ!
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	38	38.00	#ДЕЛЮ!
10	Потери пара и конденсата	норма	%	6.43%	6.63%	0.00	0.00
		факт	%	6.39%	6.55%	0.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	-1	-1.0	0.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.				
11	Всего	- эномия + пережег	т.у.т.	246	257	11.00	0.00
12	Производство пара котлами (всего)		тыс.тонн	334 274	296 281	-37 993.00	0.00
13	Отпуск эл.энергии с шин		тыс. кВт.ч	41 899	35 791	-6 108.00	0.00