

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

Установленная мощность, МВт	140
Рабочая мощность, МВт	49.9

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ  
ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ТЕПЛОВОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ  
за октябрь

2023

I. Общие показатели электростанции.

	Показатели		Обозначение	Единица измерения	Всего по электростанции
A	Б	В	Г		1
1	Выработка электроэнергии	Всего (план)	Э	кВтч	33 057 000
2		Всего (факт)	Э	кВтч	30 554 000
3		по теплофикационному циклу (план)	Этф	кВтч	33 057 000
4		по теплофикационному циклу (факт)	Этф	кВтч	30 554 000
5		по конденсационному циклу (план)	Экн	кВтч	0
6		по конденсационному циклу (факт)	Экн	кВтч	0
7	Отпуск электроэнергии шин	Всего (план)	Эот	кВтч	26 923 000
8		Всего (факт)	Эот	кВтч	24 574 000
9		по теплофикационному циклу (факт)	Эот(тф)	кВтч	24 574 000
10		по конденсационному циклу (факт)	Эот(кн)	кВтч	0
11	Отпуск тепла	Всего (план)	Qот	Гкал	96 980
12		Всего (факт)	Qот	Гкал	101 740
13		отработанным паром турбин	Qпар(от)	Гкал	89 516
14			%		87.99
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	97 012
22			%		95.35
23		с коллекторов паром	Qпар	Гкал	4 728
24			%		4.65
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	266.91
28		Норма	ботэ	г/кВтч	247.90
29		Факт, в т.ч.	ботэ	г/кВтч	247.90
30		по теплофикационному циклу	ботэ(тф)	г/кВтч	247.90
31		по конденсационному циклу	ботэ(кн)	г/кВтч	0.00
32	Уд. расход усл. топлива на отпуск т/э	План(БП)	боттэ	кг/Гкал	169.00
33		Норма	боттэ	кг/Гкал	170.42
34		Факт	боттэ	кг/Гкал	170.42
35	Фактический р-д э/э на с/н	на выработку э/э	Эснэ	%	19.57
36		на отпуск тепла	Эснтэ	кВтч/Гкал	-
37	Фактический р-д т/э на с/н		Qсн(к)	%	3.82

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		12 631 000		17 923 000		0		0		30 554 000	
2	Средняя электр.нагрузка	Нст	МВт		#ДЕЛ/0!		16.98		41.49		#ДЕЛ/0!				25.98	
3	Средняя теплов.нагрузка, в т.ч.:	Qср	Гкал		0.00		30 214.00		53 080.00		0.00		0.00		83 294.00	
4			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		40.61		122.87		#ДЕЛ/0!				70.83	
5	производственного отбора	Qпр	Гкал		0.00		8 131.00		4 868.00		0.00		0.00		12 999.00	
6			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		10.93		11.27		#ДЕЛ/0!				11.05	
7	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпр1	Гкал		0.00		8 131.00		4 868.00		0.00		0.00		12 999.00	
8			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		10.93		11.27		#ДЕЛ/0!				11.05	
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		4 262.00		14 802.00		0.00		0.00		19 064.00	
16			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		5.73		34.26		#ДЕЛ/0!				16.21	
17	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qто6	Гкал		0		4 262		14 802		0		0		19 064.00	
18			Гкал/ч												16.21	
19	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qто7	Гкал													
20			Гкал/ч													
21	от противодавления	Qпрд	Гкал						33 410						33 410.00	
22			Гкал/ч						77.34						28.41	
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		17 821.00		0.00		0.00		0.00		17 821.00	
30			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		23.95		0.00						15.15	
31	Число часов в работе	Траб	ч		0.00		744.00		432.00		0.00		0.00		1 176.00	
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(нэ)	ч		249 055		279 877		149 072		155 977					
35	Выраб.э/э по теплфикационному циклу	Этф	кВтч		0		12 631 000		17 923 000		0		0		30 554 000.00	
36	паром производ. отбора	Этф(по)	кВтч		0.00		1 447 000.00		808 000.00		0.00		0.00		2 255 000.00	
37	паром теплофикац.отбора	Этф(то)	кВтч		0.00		1 432 000.00		5 329 000.00		0.00		0.00		6 761 000.00	
38	теплом от конденсат(ух.вак.,норм.вак)	Этф(кн)	кВтч		0.00		9 752 000.00		11 786 000.00		0.00		0.00		21 538 000.00	
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		336		360		0		0			
42	паром производственного отбора	Втф(п)	кВтч/Гкал		0		178		166		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		67.9		37.1		0.0		0.0		29.3	
45	Коэф-т исп. тепловой мощности	Кит	%		0.0		57.8		43.6		0.0		0.0		29.9	
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	0.00

47	в т.ч.неплановых	Nнпл			0.00		0.00		1.00		0.00				1.00	
48	Число пусков с начала экпл.	N(нэ)			276.00		258.00		149.00		208.00					
49	Расход свеж.пара перед турбиной	Do	тыс.т		0.00		86.57		116.49		0.00		0.00		203.06	
50	Ср.расход свеж.пара перед турбиной	Do	т/ч		#ДЕЛ/0!		116.35		269.66		#ДЕЛ/0!		0.00		172.67	
51	Давл.пара у турбины: свежего	Ро	ата	0.00	0.00	90.00	90.00	90.00	90.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90.00	90.0	0.00
52	производственного отбора	Pпр	ата	0.00	0.00	10.62	10.62	9.04	9.04	0.00	0.00	0.00	0.00	10.03	10.03	0.00
53	теплофикационного отбора	Pто	ата	0.00	0.00	1.30	1.30	1.65	1.65	0.00	0.00	0.00	0.00	1.57	1.57	0.00
54	в ПСГ-1	P	ата													
55	в ПСГ-2	P	ата													
56	противодавления	Pпрд	ата				0.88	0.880					0.88	0.88		
57	ухудшенного вакуума	Pух	ата			0.250	0.250						0.250	0.250		
58	Т-ра свеж.пара у турбины	To	оС	0.0	0.0	500.0	492.0	500.0	496.0	0.0	0.0	0.0	0.0	500.0	494.3	0.00
59	Расход пара в конденсатор	Dк	т/ч		0.00		43.2		139.3		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		3 422		3 222		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		53.00						50	
66	Т-ра обр.сет.(проч)воды на вых. из конд. при работе на ух.вак.	t2(ух)	оС				54.00		77.00						66	
67	Температ.напор в конденсаторе	t	оС	0.00	0.00	10.00	10.00	19.00	19.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
68	Прис.возд.в вакуумную систему		кг/ч	0.00	0.00	9.63	8.88			0.00	0.00					
69	Т-ра питат.воды перед деаэратором	Tпв	оС													
70	Т-ра питат.воды за ПВД	Tпв	оС	0	0	195	153	230	153	0	0	0	0	215.0	153.0	0.00
71	Уд.расх.тепла бр.на турбину	qt	ккал/кВтч	0.0	0.0	1 132.0	1 132.0	1 113.7	1 113.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1 121.2	1 121.2	0.00
72	Расход тепла на с/н	Qсн	%											1.97	1.97	
73	Расход э/э на с/н	Эсн	%											1.19	1.19	
74	в т.ч. на цирк.насосы	Эцн	%													
75	Уд.расх.тепл.нетто турб.	qнт	ккал/кВтч											1 157.1	1 157.1	
76	Расх.э/э на тплф.установ	Этепл	кВтч/Гкал											25.49	25.49	
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.

№	Показатели	Обозначение	Единица измерения	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	норма	факт	перев.
				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			0.00		170.00		170.00		170.00		170.00		170.00		220.00		220.00		1 460.00	
2		Qк(ном)	Гкал/ч			0.00		106.20		106.20		106.20		106.20		106.20		129.80		129.80		790.60	
3	Выработка тепла брутто	Qк(бр)	Гкал			0.00		12 342.00		0.00		3 205.00		9 045.00		62 550.00		56 763.00		208.00		144 113	
4	Средняя нагрузка теплов.	Qк	Гкал/ч			0.00		55.62		0.00		100.47		63.03		84.07		94.89		104.00		82.75	
5	Давл. свежего пара за котлом	Pк	кгс/см²			0.00		99.00		0.00		94.00		93.00		99.00		99.00		96.00		99.00	
6	Т-ра свежего пара за котлом	Tк	гр.С			0.00		502.00		0.00		503.00		505.00		502.00		505.00		506.00		503.00	
7	Расход свежего пара за котлом	Do	т/ч			0.00		85.08		0.00		151.13		95.20		128.47		144.32		155.50		126.09	
8		Do(тн)	тыс.тн			0.00		18.88		0.00		4.82		13.66		95.58		86.34		0.31		219.59	
9	Расход питательной воды	Dпв	т/ч			0.00		87.53		0.00		159.09		96.82		130.48		146.77		162.00		128.39	
10		Dпв(тн)	тыс.тн			0.00		19.42		0.00		5.08		13.89		97.08		87.80		0.32		223.59	
11	Расход непрерывной продувки	Dнп	т/ч			0.00		2.45		0.00		7.96		1.62		2.01		2.44		6.50		2.29	
12		Dнп(тн)	тыс.тн			0.00		0.54		0.00		0.25		0.23		1.49		1.46		0.01		4.00	
13	Число часов в работе	Траб	ч			0.00		221.90		0.00		31.90		143.50		744.00		598.20		2.00		1 741.50	
14	Число часов в резерве	Трез	ч			0.00		519.90		0.00		712.10		600.50		0.00		143.20		477.80		2 453.50	
15	Число часов в работе с нач. экспл.	Траб(нэ)	ч			0		390 947		376 428		374 883		313 372		343 276		294 004		275 383			
16	Т-ра воздуха: холодного	Tхв	гр.С			0.00		22.00		0.00		11.00		30.00		12.00		22.00		37.00		18.0	
17	Т-ра воздуха: после калориферов	Tкф	гр.С			0.00		22.00		0.00		11.00		30.00		12.00		24.00		37.00		19.0	
18	После воздухоподогревателя	Tгв	гр.С			0.00		275.00		0.00		295.00		235.00		313.00		270.00		238.00		287.00	
19	Т-ра ух. газов за посл. пов. нагрева котла	Tух	гр.С		0.00	0.00	110.00	110.00	0.00	0.00	133.00	158.00	122.00	122.00	124.00	124.00	90.00	87.00	110.00	110.00	109	109	0.00
20	Кэф. избытка возд. за котлом	a	-		0.00	0.00	1.42	1.55	0.00	0.00	1.15	1.60	1.35	1.41	1.17	1.13	1.15	1.11	1.14	1.28	1.19	1.19	0.00
21	Присосы воздуха на тракте котел-дымосос	da	-		0.00	0.00	0.14	1.20	0.00	0.00	0.10	0.83	0.13	0.80	0.11	0.17	0.12	0.88	0.11	0.33	0.12	0.59	305.0
22	Содерж. горючих в уносе	Gун	%																				
23	Содерж. горючих в шлаке	Gшл	%																				
24	Тонкость помола пыли	Kпыл	%																				
25	Количество пусков	N	-		0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	2.00	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	2.00	1.00	1.00	4.00	7.00	77.00
26	в т.ч. неплановых	Nнпл	-			0.00		2.00		0.00		0.00		0.00		0.00		1.00		0.00		3.00	
27	Количество пусков с нач. экспл.	N(нэ)	-		0.00		521.00		490.00		490.00		503.00		498.00		411.00		367.00				
28	Расход усл. топлива всего	B	тут		0.00		2 144.00		0.00		652.00		1 486.00		9 999.00		9 103.00		47.00			23 431.00	
29	в т.ч. газа	Bгаз	тут		0.00		2 144.00		0.00		652.00		1 486.00		9 999.00		9 103.00		47.00			23 431.00	
30	в т.ч. мазута	Bмаз	тут		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00			0	
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			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			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			0.00	
34	Пот. тепла с уход. газами	q2	%		0.00	0.00	5.54	9.13	0.00	0.00	6.15	13.56	5.47	7.93	5.74	5.87	3.76	5.08	3.90	4.81	4.93	6.14	
35	Пот. тепла с хим. недожог.	q3	%																				
36	Пот. тепла с мех. недожог.	q4	%																				
37	Потери тепла от наружного охлажд.	q5	%		0.00	0.00	1.34	1.34	0.00	0.00	0.75	0.75	1.30	1.30	0.89	0.89	1.05	1.05	0.98	0.98	1.01	1.01	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	91.35	85.99	0.00	0.00	81.44	74.03	93.23	90.77	93.37	93.24	94.75	92.99			93.33	91.80	305.0
40	КПД бр. кот. по пр. балансу	ηк(бр)	%		0.00	0.00		82.24		0.00		70.22		86.95		89.37		89.08				87.86	
7.9	Электрич. с/н котлов всего	Эсн(к)	%																		10.24	10.24	0.00
42	в т.ч. на э. энергию	Эсн(к)э	%																				
43	Пылеприготовление	Эпп	кВтч/тнт																		0.00	0.00	
44	Питательные эл. насосы	Эпнэ	кВтч/т.в																		6.97	6.97	0.00
45	Тяга и дутье	Этд	кВтч/Гкал		0.00	0.00	12.32	12.32	0.00	0.00	8.74	8.74	12.27	12.27	9.42	9.42	5.67	5.67	4.81	4.81	8.35	8.35	0.00
46	Прив. раск. з/э пит. т/нас.	Этпн	%																				
47	Р-д тепла на с/н котлов	qсн(к)	%																		3.82	3.82	
48	КПД нетто котлов	ηк(н)	%																		89.50	84.51	

## IV.Потери конденсата.

№	Показатели		Единица измерения	Суммарно по электростанции	
				абс.вел	%
А	Б	В	Г	1	2
1	Расход питат.воды	Гпв	тыс.тн	223.59	
2	Добавок хим.оч.воды и дист.	Гхвв	тыс.тн	40.42	
3	Невозврат конд.от тепл.потр.	Гневозв	тыс.тн	2.65	
4	Невозврат от.отп.пара	Гнпот	%	38.99	
5	Общий расход сетевой воды (прямая)	Гсв(прям)	тыс.тн	3657.453	
6	Общий расход сетевой воды (обратная)	Гсв(обр)	тыс.тн	3465.612	
7	Расход воды на подпитку т/с	Гпод	тыс.тн	203.872	
8	Внутристанц.потери конд.норма	Гнпот	тыс.тн	16.998	
9	Внутристанц.потери конд.факт	Гфпот	тыс.тн	16.785	
10	Внутристанц.потери конд.перерасход	Вконд. перерасход	тут	-1.00	
11	в т.ч.потери с прод.котлов норма	Гнлпр	тыс.тн	4.071	
12	в т.ч.потери с прод.котлов факт	Гфнпр	тыс.тн	3.858	
13	Коэффициент теплового потока	ηтп	%	97.93	

## 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	247.90
2	Плановый.уд.расх.топлива на отп.э/э	бпээ	г/кВтч	266.91
3	Нормативный.уд.расх.топлива на отп.тепла	бнтэ	кг/Гкал	170.42
4	Плановый.уд.расх.топлива на отп.тепла	бптэ	кг/Гкал	169.00
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	-145.00
11	В том числе по отпуску э/э	Δбээ пл	г/кВтч	-19.01
12	по отпуску э/э	ΔВээ пл	тут	-1 094.00
13	по отпуску тепла	Δбтэ пл	кг/Гкал	1.42
14	по отпуску тепла	ΔВтэ пл	тут	949.00

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

г/квт/ч

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

-19.01 г/квтч

БП выполнен

на отпуск т/э

кг/Гкал

на отпуск т/э

1.42 кг/Гкал

Неоптимальный состав работающих котлов.

№ 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	110.0	49.9
2	Располагаемая мощность (факт)	МВт	118.0	68.0
3	Выработка электроэнергии - всего	тыс.кВтч	34 237	30 554
4	Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу	тыс.кВтч	34 237	30 554
	доля выработки электроэнергии по теплофикационному циклу	%	100.00%	100.00%
5	Норм. расход эл.энергии на собственные нужды - всего	тыс.кВтч	5 792	5 980
5.1	Норм. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	тыс.кВтч	1 219	1 177
	Норм. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	%	3.56%	3.85%
5.2	Норм. расход эл. энергии на отпуск тепла	тыс.кВтч	4 573	4 803
	Норм. расход эл. энергии на отпуск тепла	кВтч/Гкал	48.69	47.21
6	Факт. расход эл.энергии на собственные нужды - всего	тыс.кВтч	5 792	5 980
6.1	Факт. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	тыс.кВтч	1 219	1 177
	Факт. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	%	3.56%	3.85%
6.2	Факт. расход эл. энергии на отпуск тепла	тыс.кВтч	4 573	4 803
	Факт. расход эл. энергии на отпуск тепла	кВтч/Гкал	48.69	47.21
7	Отпуск электроэнергии с шин	тыс.кВтч	28 445	24 574
8	Расход электроэнергии на производственные нужды	тыс.кВтч	0	0
9	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	тыс.кВтч	61	62
10	Потери в пристанционной электросети	тыс.кВтч	406	480
	Потери в пристанционной электросети (% к отпуску с шин)	%	1.43%	1.95%
11	Отпуск тепла с коллекторов - всего	Гкал	93 916	101 740
11.1	Отпуск тепла отработанным паром	Гкал	91 627	89 516
	Отпуск тепла отработанным паром	%	97.56%	87.99%
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.	22 069	23 431
12.1	Расход топлива на отпуск эл.энергии (норматив)	т.у.т.	5 704	5 096
12.2	Расход условного топлива на отпуск тепла (норматив)	т.у.т.	16 365	18 335
13	Расход условного топлива (факт) - всего	т.у.т.	22 069	23 431
13.1	Расход условного топлива на отпуск эл.энергии (факт)	т.у.т.	5 704	5 096
13.2	Расход условного топлива на отпуск тепла (факт)	т.у.т.	16 365	18 335
14	Удельный расход условного топлива на кВт.ч (норматив)	г/кВтч	200.53	207.37
15	Удельный расход условного топлива на кВт.ч (факт)	г/кВтч	200.53	207.37
16	+ Перерасход усл.топлива, - Экономия усл.топлива	г/кВтч	0.00	0.00
17	Удельный расход условного топлива на Гкал (норматив)	кг/Гкал	174.25	180.21
18	Удельный расход условного топлива на Гкал (факт)	кг/Гкал	174.25	180.21
19	+ Перерасход усл.топлива, - Экономия усл.топлива	кг/Гкал	0.00	0.00
20	Расход условного топлива (факт) - всего	т.у.т.	22 069	23 431
20.1	ГАЗ	тыс.м3	18 978.416	20 154.742
	Теплота сгорания Q <sub>нр</sub>	ккал/м3	8 140	8 138
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	0.0
	Теплота сгорания Q <sub>нр</sub>	ккал/кг	0.00	0.00
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%	100.00%
	доля угля в топливном балансе	%	0.00%	0.00%
	доля мазута в топливном балансе	%	0.00%	0.00%
	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	90.1	90.0	-0.10	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	0.00
2	Температура свежего пара	норма	оС	500.0	500.0	0.00	0.00
		факт	оС	494.8	494.3	-0.50	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	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	%	0.240	0.250	0.01	0.00
		факт	%	0.240	0.250	0.01	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	#ДЕЛЮ!
5	Температура питательной воды	норма	оС	212.0	215.0	3.00	0.00
		факт	оС	212.0	153.0	-59.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	0.00
6	Присосы в ГВТ	норма	%	17.63%	17.56%	0.00	0.00
		факт	%	71.11%	91.81%	0.21	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	187	305	118.00	0.00
7	Температура уходящих газов	норма	оС	117.0	109.0	-8.00	0.00
		факт	оС	117.0	109.0	-8.00	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	3	3.00	#ДЕЛЮ!
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	77	77.00	#ДЕЛЮ!
10	Потери пара и конденсата	норма	%	7.42%	7.60%	0.00	0.00
		факт	%	7.38%	7.51%	0.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	-1	-1.0	0.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	186	381	195.00	0.00
11	Всего			186	381	195.00	0.00
12	Производство пара котлами (всего)		тыс.тонн	235 399	219 590	-15 809.00	0.00
13	Отпуск эл.энергии с шин		тыс. кВт.ч	28 445	24 574	-3 871.00	0.00