

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

Установленная мощность, МВт	140
Рабочая мощность, МВт	82.9

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ  
ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ТЕПЛОВОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ  
за декабрь

2023

I. Общие показатели электростанции.

	Показатели		Обозначение	Единица измерения	Всего по электростанции
A	Б	В	Г		1
1	Выработка электроэнергии	Всего (план)	Э	кВтч	46 873 000
2		Всего (факт)	Э	кВтч	52 264 000
3		по теплофикационному циклу (план)	Этф	кВтч	46 873 000
4		по теплофикационному циклу (факт)	Этф	кВтч	51 804 000
5		по конденсационному циклу (план)	Экн	кВтч	0
6		по конденсационному циклу (факт)	Экн	кВтч	460 000
7	Отпуск электроэнергии шин	Всего (план)	Эот	кВтч	39 164 000
8		Всего (факт)	Эот	кВтч	44 040 000
9		по теплофикационному циклу (факт)	Эот(тф)	кВтч	43 652 000
10		по конденсационному циклу (факт)	Эот(кн)	кВтч	388 000
11	Отпуск тепла	Всего (план)	Qот	Гкал	134 150
12		Всего (факт)	Qот	Гкал	164 449
13		отработанным паром турбин	Qпар(от)	Гкал	144 310
14				%	87.75
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	158 770
22				%	96.55
23		с коллекторов паром	Qпар	Гкал	5 679
24				%	3.45
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)	вотэ	г/кВтч	234.45
28		Норма	вотэ	г/кВтч	239.55
29		Факт, в т.ч.	вотэ	г/кВтч	239.55
30		по теплофикационному циклу	вотэ(тф)	г/кВтч	162.00
31		по конденсационному циклу	вотэ(кн)	г/кВтч	8964.89
32	Уд. расход усл. топлива на отпуск т/э	План(БП)	воттэ	кг/Гкал	169.00
33		Норма	воттэ	кг/Гкал	170.85
34		Факт	воттэ	кг/Гкал	170.85
35	Фактический р-д в/э на с/н	на выработку э/э	Эснэ	%	15.74
36		на отпуск тепла	Эснтэ	кВтч/Гкал	-
37	Фактический р-д т/э на с/н		Qсн(к)	%	4.78

Технический директор - главный инженер ИвТЭЦ-2

Никологорский 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	перез
			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		1 665 000		15 724 000		34 663 000		212 000		0		52 264 000	
2	Средняя электр.нагрузка	Нст	МВт		19.05		21.13		53.43		7.11				34.61	
3	Средняя теплов.нагрузка, в т.ч.:	Qср	Гкал		6 218.00		40 607.00		106 869.00		292.00		0.00		153 986.00	
4			Гкал/ч		71.14		54.58		164.74		9.80				101.98	
5	производственного отбора	Qпр	Гкал		1 090.00		15 337.00		7 904.00		292.00		0.00		24 623.00	
6			Гкал/ч		12.47		20.61		12.18		9.80				16.31	
7	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпр1	Гкал		1 090.00		15 337.00		7 904.00		292.00		0.00		24 623.00	
8			Гкал/ч		12.47		20.61		12.18		9.80				16.31	
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		5 128.00		6 788.00		46 004.00		0.00		0.00		57 920.00	
16			Гкал/ч		58.67		9.12		70.92		0.00				38.36	
17	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qто6	Гкал		5 128		6 788		46 004		0		0		57 920.00	
18			Гкал/ч												38.36	
19	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qто7	Гкал													
20			Гкал/ч													
21	от противодавления	Qпрд	Гкал						52 961						52 961.00	
22			Гкал/ч						81.64						35.08	
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		18 482.00		0.00		0.00		0.00		18 482.00	
30			Гкал/ч		0.00		24.84		0.00						12.24	
31	Число часов в работе	Траб	ч		87.40		744.00		648.70		29.80		0.00		1 509.90	
32	Число часов в резерве	Трез	ч		647.90		0.00		0.00		680.90		0.00		1 328.80	
33	Число часов раб.на 1 корп.	Траб	ч													
34	Число часов в работе с начала эксл.	Траб(нэ)	ч		249 143		281 211		150 430		156 007					
35	Выраб.э/э по теплфикационному циклу	Этф	кВтч		1 382 000		15 724 000		34 663 000		35 000		0		51 804 000.00	
36	паром производ. отбора	Этф(по)	кВтч		203 000.00		2 822 000.00		1 415 000.00		35 000.00		0.00		4 475 000.00	
37	паром теплофикац.отбора	Этф(то)	кВтч		1 179 000.00		2 342 000.00		17 251 000.00		0.00		0.00		20 772 000.00	
38	теплом от конденсат(ух.вак.,норм.вак)	Этф(кн)	кВтч		0.00		10 560 000.00		15 997 000.00		0.00		0.00		26 557 000.00	
39	Выраб.э/э по теплфикационному циклу	Этф	%		83.00		100.00		100.00		16.51		0.00		99.12	
40	Удельн.выработка э/э по теплофик.циклу:															
41	паром теплофикационного отбора	Втф(т)	кВтч/Гкал		230		345		375		0		0			
42	паром производственного отбора	Втф(п)	кВтч/Гкал		186		184		179		119 863		0			
43	Выработка э/э по конденсац. циклу	Экн	кВтч		283 000		0		0		177 000		0		460 000	
44	Коэф-т исп.электрической мощности	Киэ	%		9.0		84.5		71.7		1.1		0.0		50.2	
45	Коэф-т исп. тепловой мощности	Кит	%		11.9		77.6		87.7		0.6		0.0		55.2	
46	Число пусков всего	N			2.00		2.00		0.00		0.00		0.00		1.00	28.00

47	в т.ч.неплановых	Nнпл			1.00		0.00		1.00		1.00				3.00	
48	Число пусков с начала экпл.	N(нэ)			278.00		260.00		151.00		209.00					
49	Расход свеж.пара перед турбиной	Do	тыс.т		12.79		116.62		220.85		1.20		0.00		351.46	
50	Ср.расход свеж.пара перед турбиной	Do	т/ч		146.34		156.74		340.44		40.40		0.00		232.77	
51	Давл.пара у турбины: свежего	Ро	ата	90.00	90.00	90.00	92.00	90.00	91.00	90.00	92.00	0.00	0.00	90.00	91.3	0.00
52	производственного отбора	Pпр	ата	10.72	10.72	10.64	10.64	9.92	9.92	10.00	10.00	0.00	0.00	10.40	10.40	0.00
53	теплофикационного отбора	Pто	ата	1.76	1.76	1.40	1.40	1.85	1.85	0.00	0.00	0.00	0.00	1.79	1.79	0.00
54	в ПСГ-1	P	ата													
55	в ПСГ-2	P	ата													
56	противодавления	Pпрд	ата				0.89	0.890					0.89	0.89		
57	ухудшенного вакуума	Pух	ата		0.330	0.330							0.330	0.330		
58	Т-ра свеж.пара у турбины	To	оС	500.0	500.0	500.0	495.0	500.0	496.0	500.0	490.0	0.0	0.0	500.0	495.8	1.00
59	Расход пара в конденсатор	Dк	т/ч		0.00		45.7		150.1		0.00					
60	Т-ра после промперегрева	Tпп	оС													
61	Вакуум	V	%	97.0	91.2					96.5	88.0	0.0	0.0	96.8	89.6	11.00
62	Расход охл.воды через конденсатор	Wохл	т/ч		625.00		3 549		2 718		1 125.00					
63	Т-ра охл.воды: на входе в конденсатор	t1	оС		1.00						1.00				1	
64	на выходе из конденсатора	t2	оС		12.00						12.00				12	
65	Т-ра обр.сет.(проч)воды на вх. в конд. при работе на ух.вак.	t1(ух)	оС				53.00		59.00						56	
66	Т-ра обр.сет.(проч)воды на вых. из конд. при работе на ух.вак.	t2(ух)	оС				60.00		89.00						75	
67	Температ.напор в конденсаторе	t	оС	11.00	31.00	11.00	11.00	7.00	7.00	12.00	37.00	0.00	0.00			
68	Прис.возд.в вакуумную систему		кг/ч			9.63	6.92			9.63	16.22					
69	Т-ра питат.воды перед деаэратором	Tпв	оС													
70	Т-ра питат.воды за ПВД	Tпв	оС	198	155	199	155	230	205	175	155	0	0	218.0	186.0	36.00
71	Уд.расх.тепла бр.на турбину	qt	ккал/кВтч	1 629.6	1 825.8	1 134.1	1 134.1	1 105.2	1 105.2	4 159.4	4 655.7	0.0	0.0	1 142.9	1 151.2	75.00
72	Расход тепла на с/н	Qсн	%											2.19	2.19	
73	Расход э/э на с/н	Эсн	%											0.87	0.87	
74	в т.ч. на цирк.насосы	Эцн	%													
75	Уд.расх.тепл.нетто турб.	qнт	ккал/кВтч											1 178.5	1 186.7	
76	Расх.э/э на тплф.установ	Этепл	кВтч/Гкал											16.34	19.81	
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			
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			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				64 959.00		29 053.00		21 198.00		39 723.00		38 342.00		48 127.00		241 402	
4	Средняя нагрузка теплов.	Qк	Гкал/ч			0.00		0.00		87.31		66.21		79.93		77.58		91.62		108.81		85.58	
5	Давл. свежего пара за котлом	Pк	кгс/см²			0.00		0.00		100.00		98.00		98.00		101.00		96.00		99.00		98.00	
6	Т-ра свежего пара за котлом	Tк	гр.С			0.00		0.00		507.00		503.00		503.00		502.00		500.00		504.00		504.00	
7	Расход свежего пара за котлом	Do	т/ч			0.00		0.00		141.00		106.96		122.52		119.71		146.23		170.65		135.53	
8		Do(тн)	тыс.тн			0.00		0.00		104.90		46.93		32.49		61.29		61.20		75.48		382.30	
9	Расход питательной воды	Dпв	т/ч			0.00		0.00		143.60		109.59		124.77		122.60		148.90		173.61		138.22	
10		Dпв(тн)	тыс.тн			0.00		0.00		106.84		48.09		33.09		62.77		62.31		76.79		389.89	
11	Расход непрерывной продувки	Dнп	т/ч			0.00		0.00		2.60		2.64		2.25		2.89		2.66		2.96		2.69	
12		Dнп(тн)	тыс.тн			0.00		0.00		1.94		1.16		0.60		1.48		1.12		1.31		7.59	
13	Число часов в работе	Траб	ч			0.00		0.00		744.00		438.80		265.20		512.00		418.50		442.30		2 820.80	
14	Число часов в резерве	Трез	ч			0.00		31.10		0.00		305.20		478.80		232.00		325.50		0.00		1 372.60	
15	Число часов в работе с нач.экспл.	Траб(нэ)	ч			0		390 947		377 314		376 042		313 970		344 365		296 143		275 825			
16	Т-ра воздуха:холодного	Tхв	гр.С			0.00		0.00		19.00		17.00		12.00		11.00		23.00		30.00		20.0	
17	Т-ра воздуха:после калориферов	Tкф	гр.С			0.00		0.00		19.00		17.00		12.00		11.00		23.00		30.00		20.0	
18	После воздухоподогреват.	Tгв	гр.С			0.00		0.00		319.00		287.00		259.00		311.00		267.00		277.00		290.00	
19	Т-ра ух. газов за посл.пов.нагрева котла	Tух	гр.С		0.00	0.00	0.00	0.00	140.00	134.00	136.00	153.00	131.00	127.00	130.00	119.00	108.00	76.00	131.00	123.00	130	122	-180.00
20	Козф. избытка возд.за котлом	a	-		0.00	0.00	0.00	0.00	1.20	1.15	1.40	1.45	1.25	1.36	1.30	1.32	1.15	1.12	1.14	1.14	1.23	1.23	0.00
21	Присосы воздуха на тракте котел-дымосос	da	-		0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.15	0.13	1.11	0.12	0.98	0.12	0.27	0.12	0.86	0.11	0.34	0.11	0.51	585.0
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	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	0.00	0.00	3.00	3.00	1.00	1.00	1.00	1.00	5.00	6.00	19.00
26	в т.ч.неплановых	Nнпл	-			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		1.00		0.00		0.00		1.00	
27	Количество пусков с нач.экспл.	N(нэ)	-			0.00		521.00		491.00		491.00		504.00		501.00		412.00		368.00			
28	Расход усл.топлива всего	B	тут			0.00		0.00		10 203.00		5 004.00		3 492.00		6 419.00		5 956.00		7 572.00		38 646.00	
29	в т.ч. газа	Bгаз	тут			0.00		0.00		10 203.00		5 004.00		3 492.00		6 419.00		5 956.00		7 572.00		38 646.00	
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	0.00	0.00	6.46	6.07	7.25	13.25	6.44	10.20	6.74	6.72	4.52	4.12	5.25	5.60	6.06	7.00	
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	0.00	0.00	0.81	0.81	1.06	1.06	1.01	1.01	0.95	0.95	1.04	1.04	0.89	0.89	0.93	0.93	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	0.00	0.00	
390	КПД бр.кот.по обр.баланс	ηк(бр)	%		0.00	0.00	0.00	0.00	92.73	93.12	90.93	84.93	92.55	88.79	91.13	90.85	93.77	94.17	93.33	92.98	92.52	91.52	418.0
40	КПД бр.кот.по пр.балансу	ηк(бр)	%			0.00		0.00		90.95		82.94		86.72		88.40		91.96		90.80		89.24	
7.9	Электрич.с/н котлов всего	Эсн(к)	%																		9.88	9.88	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	Эпнэ	кВтч/т.в																		6.48	6.48	0.00
45	Тяга и дутье	Этд	кВтч/кал		0.00	0.00	0.00	0.00	9.50	9.18	11.08	16.52	9.67	13.26	9.76	4.93	9.21	8.61	4.99	5.05	8.81	8.81	0.00
46	Прив.расх.з/э пит.т/нас.	Этпн	%																				
47	Р-д тепла на с/н котлов	qсн(к)	%																		4.78	4.78	
48	КПД нетто котлов	ηк(н)	%																		88.10	84.98	

## IV.Потери конденсата.

№	Показатели		Единица измерения	Суммарно по электростанции	
				абс.вел	%
А	Б	В	Г	1	2
1	Расход питат.воды	Гпв	тыс.тн	389.89	
2	Добавок хим.оч.воды и дист.	Гхвв	тыс.тн	56.64	
3	Невозврат конд.от тепл.потр.	Гневозв	тыс.тн	3.04	
4	Невозврат от.отп.пара	Гнпот	%	44.72	
5	Общий расход сетевой воды (прямая)	Гсв(прям)	тыс.тн	3901.262	
6	Общий расход сетевой воды (обратная)	Гсв(обр)	тыс.тн	3692.872	
7	Расход воды на подпитку т/с	Гпод	тыс.тн	189.048	
8	Внутристанц.потери конд.норма	Гнпот	тыс.тн	25.925	
9	Внутристанц.потери конд.факт	Гфпот	тыс.тн	30.222	
10	Внутристанц.потери конд.перерасход	Вконд. перерасход	тут	21.00	
11	в т.ч.потери с прод.котлов норма	Гнппр	тыс.тн	7.052	
12	в т.ч.потери с прод.котлов факт	Гфнпр	тыс.тн	4.844	
13	Коэффициент теплового потока	ηтп	%	98.01	

## 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	239.55
2	Плановый.уд.расх.топлива на отп.э/э	бпээ	г/кВтч	234.45
3	Нормативный.уд.расх.топлива на отп.тепла	бнтэ	кг/Гкал	170.85
4	Плановый.уд.расх.топлива на отп.тепла	бптэ	кг/Гкал	169.00
5	Отклон.факт.расх.топлива от нормативного	ΔВ н	тут	
6	В том числе по отпуску э/э	Δбээ н	г/кВтч	
7	по отпуску э/э	ΔВээ н	тут	
8	по отпуску тепла	Δбтэ н	кг/Гкал	
9	по отпуску тепла	ΔВтэ н	тут	
10	Отклон.факт.расх.топлива от планового	ΔВ пл	тут	6 793.00
11	В том числе по отпуску э/э	Δбээ пл	г/кВтч	5.10
12	по отпуску э/э	ΔВээ пл	тут	1 368.00
13	по отпуску тепла	Δбтэ пл	кг/Гкал	1.85
14	по отпуску тепла	ΔВтэ пл	тут	5 425.00

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

5.10 г/квтч

БП выполнен

на отпуск т/э

кг/Гкал

на отпуск т/э

1.85 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	136.6	82.9
2	Располагаемая мощность (факт)	МВт	140.0	92.4
3	Выработка электроэнергии - всего	тыс.кВтч	54 663	52 264
4	Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу	тыс.кВтч	54 127	51 804
	доля выработки электроэнергии по теплофикационному циклу	%	99.02%	99.12%
5	Норм. расход эл.энергии на собственные нужды - всего	тыс.кВтч	8 156	8 224
5.1	Норм. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	тыс.кВтч	1 969	1 864
	Норм. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	%	3.60%	3.57%
5.2	Норм. расход эл. энергии на отпуск тепла	тыс.кВтч	6 187	6 360
	Норм. расход эл. энергии на отпуск тепла	кВтч/Гкал	39.98	38.67
6	Факт. расход эл.энергии на собственные нужды - всего	тыс.кВтч	8 156	8 224
6.1	Факт. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	тыс.кВтч	1 969	1 864
	Факт. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	%	3.60%	3.57%
6.2	Факт. расход эл. энергии на отпуск тепла	тыс.кВтч	6 187	6 360
	Факт. расход эл. энергии на отпуск тепла	кВтч/Гкал	39.98	38.67
7	Отпуск электроэнергии с шин	тыс.кВтч	46 507	44 040
8	Расход электроэнергии на производственные нужды	тыс.кВтч	0	0
9	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	тыс.кВтч	74	67
10	Потери в пристанционной электросети	тыс.кВтч	485	562
	Потери в пристанционной электросети (% к отпуску с шин)	%	1.04%	1.28%
11	Отпуск тепла с коллекторов - всего	Гкал	154 761	164 449
11.1	Отпуск тепла отработанным паром	Гкал	151 755	144 310
	Отпуск тепла отработанным паром	%	98.06%	87.75%
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.	37 332	38 646
12.1	Расход топлива на отпуск эл.энергии (норматив)	т.у.т.	9 786	9 219
12.2	Расход условного топлива на отпуск тепла (норматив)	т.у.т.	27 546	29 427
13	Расход условного топлива (факт) - всего	т.у.т.	37 332	38 646
13.1	Расход условного топлива на отпуск эл.энергии (факт)	т.у.т.	9 786	9 219
13.2	Расход условного топлива на отпуск тепла (факт)	т.у.т.	27 546	29 427
14	Удельный расход условного топлива на кВт.ч (норматив)	г/кВтч	210.42	209.33
15	Удельный расход условного топлива на кВт.ч (факт)	г/кВтч	210.42	209.33
16	+ Перерасход усл.топлива, - Экономия усл.топлива	г/кВтч	0.00	0.00
17	Удельный расход условного топлива на Гкал (норматив)	кг/Гкал	177.99	178.94
18	Удельный расход условного топлива на Гкал (факт)	кг/Гкал	177.99	178.94
19	+ Перерасход усл.топлива, - Экономия усл.топлива	кг/Гкал	0.00	0.00
20	Расход условного топлива (факт) - всего	т.у.т.	37 332	38 646
20.1	ГАЗ	тыс.м3	31 614.345	33 241.473
	Теплота сгорания Q <sub>нр</sub>	ккал/м3	8 266	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	90.4	91.3	0.90	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	-5	0	5.00	0.00
2	Температура свежего пара	норма	оС	500.0	500.0	0.00	0.00
		факт	оС	495.2	495.8	0.60	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	2	1	-1.00	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	%	0.110	0.130	0.02	0.00
		факт	%	0.110	0.180	0.07	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	11	11.00	#ДЕЛЮ!
5	Температура питательной воды	норма	оС	210.0	218.0	8.00	0.00
		факт	оС	209.0	186.0	-23.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	22	36	14.00	0.00
6	Присосы в ГВТ	норма	%	17.83%	17.09%	-0.01	0.00
		факт	%	88.26%	106.40%	0.18	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	397	585	188.00	0.00
7	Температура уходящих газов	норма	оС	123.0	130.0	7.00	0.00
		факт	оС	123.0	122.0	-1.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	-180	-180.00	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	19	19.00	#ДЕЛЮ!
10	Потери пара и конденсата	норма	%	6.35%	6.65%	0.00	0.00
		факт	%	6.26%	7.75%	0.01	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	-2	21.0	23.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.				
11	Всего	- эномия + пережег	т.у.т.	414	493	79.00	0.00
12	Производство пара котлами (всего)		тыс.тонн	386 047	382 296	-3 751.00	0.00
13	Отпуск эл.энергии с шин		тыс. кВт.ч	46 507	44 040	-2 467.00	0.00