11 г) О результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования, потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения объектов ГУП ПЭО "Байконурэнерго" г. Байконур

по состоянию на 20 июня 2018 года

										ī			по состоянию на 20 июня 20 го года					
Часы	Л-2029	Л-2019	Л-105К	Л-107К	л-6	Выра- ботка ТЭЦ	Нагрузка энергоузла	Байкону р- энерго из энергоси стемы	Прочие потребит ели (объекты ФГУП "ЦЭНКИ"	Напряжен ие на шинах ГПП-1	Напряже ние на шинах ГПП-2	Космодром от энергосисте мы	Потери х.х. в тр-рах 220кВ	Нагрузочные потери в тр- рах 220кВ	Потери в реактор ах	Потреблен ие на собственн ые нужды	Потери в энергоуз лах	
1	110,11	-70,75	-8,71	-8,97	-1,55	0,00	39,362	16,13	4,00	234	235	20,134	0,31	0,015	0,264	0,356	0,95	
2	89,45	-55,18	-7,09	-7,64	-1,31	0,00	34,273	14,28	3,95	237	237	18,232	0,31	0,012	0,264	0,357	0,94	
3	84,01	-54,32	-6,18	-6,73	-1,16	0,00	29,685	11,72	3,89	236	237	15,610	0,31	0,010	0,264	0,365	0,95	
4	81,66	-51,61	-5,87	-6,39	-1,11	0,00	30,045	12,78	3,90	236	237	16,677	0,31	0,009	0,264	0,36	0,94	
5	81,07	-52,14	-5,77	-5,72	-1,08	0,00	28,934	12,47	3,90	237	239	16,369	0,31	0,009	0,264	0,362	0,95	
6	82,21	-54,12	-5,48	-5,50	-0,99	0,00	28,090	12,10	4,02	238	240	16,117	0,31	0,008	0,264	0,362	0,94	
7	82,00	-55,18	-4,83	-5,24	-1,02	0,00	26,822	11,46	4,27	239	241	15,731	0,31	0,008	0,264	0,387	0,97	
8	87,67	-61,18	-5,16	-5,38	-1,07	0,00	26,494	9,91	4,97	237	237	14,883	0,31	0,009	0,264	0,341	0,92	
9	99,40	-68,11	-6,07	-6,13	-1,13	0,00	31,284	11,18	6,77	232	233	17,954	0,31	0,011	0,264	0,622	1,21	
10	106,95	-70,75	-6,89	-6,92	-1,34	0,00	36,200	11,92	9,12	230	230	21,047	0,31	0,013	0,264	0,381	0,97	
11	111,62	-71,94	-7,34	-7,47	-1,42	0,00	39,679	14,37	9,08	229	230	23,449	0,31	0,015	0,264	0,363	0,95	
12	112,70	-71,68	-7,73	-7,74	-1,49	0,00	41,026	15,17	8,90	228	228	24,071	0,31	0,016	0,264	0,624	1,21	
13	112,02	-72,11	-7,87	-7,76	-1,58	0,00	39,905	14,00	8,70	228	230	22,701	0,31	0,017	0,264	0,376	0,97	
14	104,54	-62,30	-7,61	-7,82	-1,57	0,00	42,240	17,47	7,77	230	230	25,238	0,31	0,017	0,264	0,374	0,97	
15	103,17	-61,25	-7,78	-7,51	-1,61	0,00	41,923	17,95	7,07	230	231	25,018	0,31	0,017	0,264	0,294	0,89	
16	104,65	-62,96	-7,96	-7,17	-1,56	0,00	41,686	18,13	6,87	230	230	24,996	0,31	0,016	0,264	0,399	0,99	
17	102,75	-62,57	-8,16	-7,12	-1,60	0,00	40,181	16,23	7,07	229	229	23,300	0,31	0,016	0,264	0,345	0,94	
18	107,13	-67,19	-8,19	-7,65	-1,62	0,00	39,943	17,32	5,17	233	230	22,486	0,31	0,015	0,264	0,483	1,07	
19	102,25	-62,30	-7,99	-7,95	-1,63	0,00	39,943	17,50	4,88	233	233	22,381	0,31	0,015	0,264	0,391	0,98	
20	99,16	-60,06	-7,81	-7,80	-1,58	0,00	39,098	17,27	4,65	232	233	21,920	0,31	0,015	0,264	0,364	0,95	
21	103,83	-65,74	-7,73	-7,56	-1,52	0,00	38,095	16,72	4,57	228	229	21,293	0,31	0,014	0,264	0,346	0,93	
22	113,60	-75,89	-8,40	-8,38	-1,67	0,00	37,710	15,10	4,17	232	233	19,273	0,31	0,015	0,132	0,339	0,80	
23	115,05	-69,17	-10,51	-10,01	-1,99	0,00	45,883	19,50	3,87	235	234	23,366	0,31	0,019	0,132	0,368	0,83	
24	114,66	-69,70	-10,28	-10,29	-1,97	0,00	44,959	18,85	3,57	237	234	22,421	0,31	0,019	0,132	0,376	0,84	
3а сутки	2411,6	- 1528,19	- 177,40	- 176,84	- 34,55	0,00		359,53	135,13			494,667	7,44	0,330	5,94	9,335	23,05	

Примечание:

РПН АТ1,2 на ГПП-1 в 20-м положении; РПН АТ1,2 на ГПП-2 в 3-м положении.

с 00ч.00 мин. до 22ч.00мин. 20 июня 2018 года на ГПП-1 реактор Р-1 включен.

с 22ч.00мин. до 24ч.00мин. 20 июня 2018 года на ГПП-1 реактор Р-1 отключен.

с 00ч.00мин. до 24ч.00мин. 20 июня 2018 года на ГПП-2 реактор Р-1 включен.

с 00ч.00 мин. до 24ч.00 мин. 20 июня 2018 года на ГПП-2 Р-2 отключен.

11 г) О результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования, потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения объектов ГУП ПЭО "Байконурэнерго" г. Байконур

по состоянию на 19 декабря 2018 года

Часы	Л-2029	Л-2019	Л-105К	Л-107К	Л-6	Выработка ТЭЦ	Нагрузка энергоузла	Байконурэнерго из энергосистемы	Прочие потребители (объекты ФГУП "ЦЭНКИ"	Напряжение на шинах ГПП-1	Напряжение на шинах ГПП-2	Космодром от энергосистемы	Потери х.х. в тр-рах 220кВ	Нагрузочные потери в тр-рах 220кВ	Потери в реакторах	Потребление на собственные нужды	Потери в энергоузлах
1	94,697	-41,712	-9,517	-12,976	-2,297	9,340	62,325	17,09	11,11	234	234	28,195	0,31	0,026	0,264	6,271	6,87
2	84,982	-35,112	-8,725	-11,801	-2,054	9,448	59,318	16,23	11,06	235	235	27,290	0,31	0,023	0,264	6,231	6,83
3	83,186	-34,716	-8,270	-11,101	-1,915	9,239	57,709	16,18	11,00	235	235	27,184	0,31	0,021	0,264	6,208	6,80
4	81,550	-35,156	-8,158	-10,705	-1,819	9,182	55,576	14,70	11,01	236	236	25,712	0,31	0,021	0,264	6,218	6,81
5	84,665	-36,828	-8,092	-10,448	-1,802	9,149	56,986	16,49	11,01	234	234	27,495	0,31	0,021	0,264	6,328	6,92
6	95,542	-46,728	-8,177	-10,435	-1,877	9,155	57,969	17,20	11,13	234	234	28,325	0,31	0,021	0,264	6,399	6,99
7	95,225	-43,428	-8,488	-10,883	-2,104	9,158	60,955	18,94	11,38	233	233	30,322	0,31	0,024	0,264	6,407	7,01
8	116,767	-58,872	-10,058	-13,259	-2,575	9,313	67,208	19,92	12,08	228	228	32,003	0,31	0,030	0,264	6,463	7,07
9	126,034	-62,832	-11,425	-15,655	-2,726	9,205	72,407	19,52	13,88	229	229	33,396	0,31	0,035	0,132	6,48	6,96
10	137,386	-76,638	-11,438	-15,721	-2,789	9,484	70,232	14,57	16,23	227	227	30,800	0,31	0,037	0,132	6,424	6,90
11	139,498	-74,712	-11,101	-14,975	-2,856	9,598	74,384	19,66	16,19	229	229	35,854	0,31	0,037	0,132	6,503	6,98
12	132,185	-68,244	-10,956	-14,619	-3,007	9,459	73,400	19,35	16,01	230	230	35,359	0,31	0,037	0,132	6,513	6,99
13	129,043	-65,868	-10,659	-14,335	-2,965	9,392	72,567	19,41	15,81	231	231	35,216	0,31	0,036	0,132	6,533	7,01
14	131,683	-71,544	-9,973	-13,721	-2,877	9,509	69,648	18,69	14,88	231	231	33,568	0,31	0,033	0,132	6,457	6,93
15	138,600	-80,784	-9,603	-13,464	-2,860	9,522	67,338	17,71	14,18	230	230	31,889	0,31	0,030	0,132	6,271	6,74
16	138,151	-82,236	-9,524	-13,042	-2,898	9,448	65,363	16,47	13,98	229	229	30,451	0,31	0,028	0,132	6,191	6,66
17	139,154	-83,820	-9,669	-13,075	-2,894	9,189	64,523	15,52	14,18	227	227	29,696	0,31	0,028	0,132	6,179	6,65
18	136,937	-81,576	-9,920	-14,098	-3,011	10,911	66,272	16,05	12,28	230	230	28,332	0,31	0,028	0,132	6,16	6,63
19	139,656	-81,487	-12,104	-17,589	-3,280	12,962	71,131	13,21	11,99	228	228	25,196	0,31	0,034	0,132	6,199	6,68
20	145,913	-79,332	-13,444	-20,057	-3,339	13,017	79,598	17,98	11,76	230	230	29,741	0,31	0,040	0,000	6,237	6,59
21	148,421	-86,820	-13,141	-19,503	-3,255	13,070	74,671	14,02	11,68	230	230	25,702	0,31	0,038	0,000	6,271	6,62
22	144,857	-80,256	-12,929	-18,955	-3,133	13,311	77,912	18,30	11,28	232	232	29,584	0,31	0,037	0,000	6,423	6,77
23	135,274	-73,392	-12,573	-18,005	-2,932	13,503	75,385	17,39	10,98	236	236	28,372	0,31	0,034	0,000	6,491	6,84
24	130,310	-73,392	-11,682	-15,800	-2,659	13,528	70,446	16,10	10,68	234	234	26,777	0,31	0,029	0,132	6,538	7,01
За сутки	2929,716	-1555,485	-249,626	-344,222	-63,924	249,092		410,69	305,77			716,459	7,44	0,728	3,70	152,395	164,26

Примечание:

РПН АТ1,2 на ГПП-1 в 20-м положении; РПН АТ1,2 на ГПП-2 в 3-м положении.

с 00ч.00 мин. до 08ч.00мин. 19 декабря 2018 года на ГПП-1 реактор Р-1 включен.

с 09ч.00мин. до 24ч.00мин. 19 декабря 2018 года на ГПП-1 реактор Р-1 отключен.

с 00ч.00мин. до 19ч.00мин. 19 декабря 2018 года на ГПП-2 реактор Р-1 включен.

с 19ч.00мин. до 24ч.00мин. 19 декабря 2018 года на ГПП-2 реактор Р-1 отключен.

с 00ч.00 мин. до 24ч.00 мин. 19 декабря 2018 года на ГПП-2 Р-2 отключен.