

АО "Технопарк"

(наименование предприятия)

г. Ясногорск, ул. Заводская, д.3

(адрес)

(министерство, ведомство)

Шифр

Питающий центр ПС 75 "Ясногорск"

№ фидера 4, 6, 7, 8, "Насосная 1", "Насосная 2"

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса "фи" за 21 июня 2023г.

по по субабонентам

(предприятия или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс "фи"	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	1621,79	682,5	0,42	2950	
2-00	1880,98	769,92	0,41	2950	
3-00	1838,46	732,92	0,40	2950	
4-00	1732,7	763,22	0,44	2950	
5-00	1766,58	816,97	0,46	2950	
6-00	1644,07	794,07	0,48	2950	
7-00	1465,51	643,7	0,44	2950	
8-00	1325,34	606,22	0,46	2950	
9-00	1521,65	946,75	0,62	2950	
10-00	1983,34	1190,54	0,60	2950	
11-00	2189,82	1276,79	0,58	2950	
12-00	2234,38	1305,22	0,58	2950	
13-00	1758,79	1082,92	0,62	2950	
14-00	1953,75	1124,79	0,58	2950	
15-00	2056,47	1225,91	0,60	2950	
16-00	1701,04	1039,31	0,61	2950	
17-00	1560,26	858,24	0,55	2950	
18-00	1987,26	988,7	0,50	2950	
19-00	2042,66	975,26	0,48	2950	
20-00	1690,23	835,13	0,49	2950	
21-00	1295,31	609,9	0,47	2950	
22-00	1379,7	689,08	0,50	2950	
23-00	1401,4	716,96	0,51	2950	
24-00	1371,01	675,01	0,49	2950	
А сутки	41402,5	21350,03	0,52		
КС					
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс "фи"
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная,кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	5694,81	3414,08	1898,27	1138,03	0,60
с 17 до 21	7015,46	3408,99	1753,87	852,25	0,49
с 0 до 24	41402,5	21350,03	1725,10	889,58	0,52

Расчеты производил

Сорокина И.В.

АО "Технопарк"

(наименование предприятия)

г. Ясногорск, ул. Заводская, д.3

(адрес)

Шифр _____

**Питающий центр ПС 75 "Ясногорск", ф. 4,6, 7, 8
"Насосная 1", Насосная 2.**

(министерство, ведомство)

ПРОТОКОЛ (суммарный)**вычисления нагрузок и тангенса "фи" за 21 июня 2023г.**

по

АО "Технопарк" (с субабонентами)

(предприятия или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс "фи"	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					2950
1-00	1621,79	682,5	0,42		2950
2-00	1880,98	769,92	0,41		2950
3-00	1838,46	732,92	0,40		2950
4-00	1732,7	763,22	0,44		2950
5-00	1766,58	816,97	0,46		2950
6-00	1644,07	794,07	0,48		2950
7-00	1465,51	643,7	0,44		2950
8-00	1325,34	606,22	0,46		2950
9-00	1521,65	946,75	0,62		2950
10-00	1983,34	1190,54	0,60		2950
11-00	2189,82	1276,79	0,58		2950
12-00	2234,38	1305,22	0,58		2950
13-00	1758,79	1082,92	0,62		2950
14-00	1953,75	1124,91	0,58		2950
15-00	2056,47	1225,91	0,60		2950
16-00	1701,04	1039,31	0,61		2950
17-00	1560,26	858,24	0,55		2950
18-00	1987,26	988,7	0,50		2950
19-00	2042,66	975,26	0,48		2950
20-00	1690,23	835,13	0,49		2950
21-00	1295,31	609,9	0,47		2950
22-00	1379,7	689,08	0,50		2950
23-00	1401,4	716,96	0,51		2950
24-00	1371,01	675,01	0,49		2950
А сутки	41402,50	21350,15	0,52		
КС					
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс "фи"
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная, кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	5694,81	3414,08	1898,27	1138,03	0,60
с 17 до 21	7015,46	3408,99	1753,865	852,25	0,49
с 0 до 24	41402,5	21350,15	1725,10	889,59	0,52

Расчеты производил

*Сорокина Н.В.**Сорокина*

Шифр _____

(наименование предприятия)

г. Ясногорск, ул. Заводская, д.3

(адрес)

Питающий центр ПС 234 "Насосная"№ фидера яч. 19 Т1 25 000кВА, яч.22 Т2 25 000кВА,

(министерство, ведомство)

ТСН - 1,2**ПРОТОКОЛ (суммарный)****вычисления нагрузок и тангенса "фи" за 21 июня 2023г.**по АО "Технопарк" ПС 234 "Насосная"

(предприятия или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс "фи"	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	1648,61	620,18	0,38		
2-00	1677,14	572,22	0,34		
3-00	1550,18	521,81	0,34		
4-00	1523,15	564,98	0,37		
5-00	1559,14	543,37	0,35		
6-00	1532,40	541,03	0,35		
7-00	1484,86	519,36	0,35		
8-00	1362,36	512,20	0,38		
9-00	1278,14	507,35	0,40		
10-00	1724,51	843,35	0,49		
11-00	2002,96	1025,70	0,51		
12-00	2103,66	1004,14	0,48		
13-00	1981,67	1008,91	0,51		
14-00	1525,28	744,89	0,49		
15-00	1722,08	893,68	0,52		
16-00	1834,88	968,06	0,53		
17-00	1763,40	874,49	0,50		
18-00	1834,76	826,58	0,45		
19-00	1697,94	673,04	0,40		
20-00	1484,36	572,21	0,39		
21-00	1201,33	459,36	0,38		
22-00	1172,53	485,76	0,41		
23-00	1304,98	507,40	0,39		
24-00	1437,01	569,81	0,40		
А сутки	38407,34	16359,88	0,43		
КС					
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс "фи"
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная, кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	5005,608	2376,396	1668,54	792,132	0,47
с 17 до 21	6218,4	2531,196	1554,6	632,799	0,41
с 0 до 24	38407,344	16359,876	1600,31	681,6615	0,43

Расчеты производил _____

Сорокина И.В.

АО "Технопарк"

Шифр _____

(наименование предприятия)

г. Ясногорск, ул. Заводская, д.3

Питающий центр ПС 75 "Ясногорск"

(адрес)

№ фидера РТП 3 ф. 6, 8

(министерство, ведомство)

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса "фи" за 21 июня 2023г.

по РТП 3 ф. 6, 8

(предприятия или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс "фи"	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	9,6	36,48	3,80		
2-00	310,08	185,76	0,60		
3-00	390,72	253,44	0,65		
4-00	178,56	165,12	0,92		
5-00	77,28	83,52	1,08		
6-00	209,28	156,96	0,75		
7-00	12,48	37,44	3,00		
8-00	9,12	30,72	3,37		
9-00	101,28	127,68	1,26		
10-00	271,2	212,64	0,78		
11-00	273,12	150,72	0,55		
12-00	249,12	155,52	0,62		
13-00	280,8	161,76	0,58		
14-00	378,72	217,44	0,57		
15-00	67,68	86,40	1,28		
16-00	8,64	27,84	3,22		
17-00	57,6	74,40	1,29		
18-00	654,72	293,76	0,45		
19-00	285,6	313,44	1,10		
20-00	279,84	171,84	0,61		
21-00	281,28	204,48	0,73		
22-00	360,96	209,76	0,58		
23-00	159,84	180,00	1,13		
24-00	9,12	36,96	4,05		
А сутки	4916,64	3574,08	0,73		
КС					
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс "фи"
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная,кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	645,6	491,04	215,2	163,68	0,76
с 17 до 21	1501,44	983,52	375,36	245,88	0,66
с 0 до 24	4916,64	3574,08	204,86	148,92	0,73

Зам. директора по передаче и
транспортировке электроэнергии


В.В. Антропов

ООО "Технопарк"
(наименование предприятия)
г. Искра, ул. Заводская
адрес) д. 3.

Шифр ПС 175 Искра-Рек
Питающий центр Федер 12
№ фидера КП 5916 "Технопарк"
м. Искра Садовая 2

(ведомственная принадлежность
министерство, ведомство)

ПРОТОКОЛ (первичный)
записей показания электросчетчиков и вольтметров, а также определение
нагрузок и тангенса "фи" за 21 июля 2023 год трансформаторного
напряжения 380 В вольт

Время записи, часы	Активн. сч-к тип <u>МИРС-07</u>			Реакт. сч-к тип _____			tg	Показание вольтметр. на стороне		Мощность исключен. компенсир. устройств, кВт	
	л в			л в							
	Расчетн.коэф. <u>60</u>			Расчетн.коэф. _____							
	показ. сч-ка	разность показ.	расход за час (кВт)		показ. сч-ка	разность показ.	расход за час (кВт)		в/н	н/н	
0-00	242608									400	
1-00	242628	0.20	12.0							403	
2-00	242648	0.20	12.6							403	
3-00	242668	0.22	13.2							404	
4-00	242690	0.21	12.6							403	
5-00	242712	0.22	13.2							404	
6-00	242736	0.24	14.4							401	
7-00	242761	0.25	15.0							400	
8-00	242791	0.30	18.0							398	
9-00	242825	0.30	18.0							398	
10-00	242852	0.31	18.6							394	
11-00	242883	0.31	18.6							391	
12-00	242915	0.32	19.2							390	
13-00	242950	0.35	21.0							390	
14-00	242986	0.36	21.6							391	
15-00	243021	0.35	21.0							390	
16-00	243058	0.36	21.6							391	
17-00	243092	0.35	21.0							390	
18-00	243128	0.35	21.0							390	
19-00	243163	0.36	21.6							390	
20-00	243198	0.35	21.0							390	
21-00	243232	0.34	20.4							390	
22-00	243262	0.30	18.0							394	
23-00	243288	0.25	15.0							396	
24-00	243310	0.24								398	
Суточн. расход эл. энергии			423								
Контрольная сумма											

Запись показаний счетчиков производили:

Расчеты произвел:

1. Александров В.В.
фамилия

Александров В.В.
подпись

2. _____
фамилия

_____ Александров В.В.
подпись

Александров В.В.
фамилия

Александров В.В.
подпись

за 21 июня 2023г.

Часы суток	ТН				ВЛ 110 кВ				Трансф-р №1				Трансф-р №2				Фидера																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
	110 кВ		6 кВ		Насосная 1		Насосная 2		6 кВ				6 кВ				6 кВ				ЯЧ. 23	ЯЧ. 17	ЯЧ. 15	ЯЧ. 13	ЯЧ. 11	ЯЧ. 9	ЯЧ. 7	ЯЧ. 5	ЯЧ. 4	ЯЧ. 6	ЯЧ. 8	ЯЧ. 10	ЯЧ. 12	ЯЧ. 14	ЯЧ. 16	ЯЧ. 18	ЯЧ. 24	ЯЧ. 34	ЯЧ. 46	ЯЧ. 48	ЯЧ. 50	ЯЧ. 52																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
	I ск	II ск	I ск.Ш	II ск.Ш	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
																				кВ																							кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ

Полож. Аншапф: T1: 00:00 - 08.00 - 6; 09.00-24.00 - 7. T2: 00:00-02:00 - 7; 03:00-08:00 - 6; 08.00-24:00 - 7

Зам. директора по передаче и транспортировке электроэнергии

В.В. Антропов