

АО "Трест Гидромонтаж"

Потребитель АО "Трест Гидромонтаж"

наименование предприятия

адрес: 143345, М.О., Наро-Фоминский р-н, п. Селятино

Питающий центр ПС № 575

ведомственная принадлежность

Фидер № 24.47.46.19.14.40.27.

ТП № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,  
24,25,26,27,28,29,30,31,32,33,35,36,37,38,39, 41,42,43

министерство, комитет и др.

**ПРОТОКОЛ (суммарный)**

Вычисления нагрузок и косинусов "фи" за 16 июня 2021 г.

по АО "Трест Гидромонтаж"

по предприятию в целом или отдельному центру

(общий)

**1. Результаты вычислений**

Час	Суммарный расход электроэнергии за 1 час		Тангенс "ФИ"	Косинус "ФИ"	Полная мощность кВА	Мощность включенных компенсирующих устройств кВар
	активный кВт*ч	реактивный кВар*ч				
	02910000					
	№ абонента					№ абонента
0	4499,0	0	0,00	1,00	4499	2893,1
1	4383,2	0	0,00	1,00	4383	2893,1
2	4214,1	0	0,00	1,00	4214	2893,1
3	4151,7	0	0,00	1,00	4152	2893,1
4	4145,5	0	0,00	1,00	4146	2893,1
5	4078,6	0	0,00	1,00	4079	2893,1
6	4575,3	0	0,00	1,00	4575	2893,1
7	5295,5	0	0,00	1,00	5296	2893,1
8	5601,9	0	0,00	1,00	5602	2893,1
9	6227,7	0	0,00	1,00	6228	2893,1
10	6387,2	0	0,00	1,00	6387	2893,1
11	6414,1	0	0,00	1,00	6414	2893,1
12	6569,6	0	0,00	1,00	6570	2893,1
13	6270,7	0	0,00	1,00	6271	2893,1
14	6200,1	0	0,00	1,00	6200	2893,1
15	6280,6	0	0,00	1,00	6281	2893,1
16	6103,9	0	0,00	1,00	6104	2893,1
17	6201,8	0	0,00	1,00	6202	2893,1
18	6812,7	0	0,00	1,00	6813	2893,1
19	7450,0	0	0,00	1,00	7450	2893,1
20	6969,8	0	0,00	1,00	6970	2893,1
21	6204,5	0	0,00	1,00	6204	2893,1
22	5623,8	0	0,00	1,00	5624	2893,1
23	5391,0	0	0,00	1,00	5391	2893,1
24	4653,0	0	0,00	1,00	4653	2893,1
Сут.Расход	140705	0				

Примечание: Указания по заполнению (см. на обороте)

Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный коэффициент мощности
	активной, кВт*ч	реактивной, кВар*ч	активная, кВт	реактивной, кВар	полная, кВА	
с 0 до 8ч.	40945	0	5118	0	5118	1,00
с 8 до 16ч.	50454	0	6307	0	6307	1,00
с 16 до 24ч.	49307	0	6163	0	6163	1,00
с 0 до 24ч.	140705	0	5863	0	5863	1,00

$$K_{зап} = P_{ср} / P_{макс} = 0,762$$

Начальник УЭЭС

подпись (Ф.И.О.)

В.Я.Музыра

**Указания по заполнению ведомости:**

1. При малых нагрузках или больших расчетных коэффициентах электросчетчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 до нескольких сот кВт), рекомендуется снимать показания эл. счетчиков с десятками и сотыми долями.
2. Если нет расхода электроэнергии за час, или за несколько часов (см. П.1), распределить нагрузку последующего часа между этими часами, но не проставлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

**II. Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях.**

**1. Трансформаторы. \*)**

№№ п/п	№ трансформаторного помещения	Мощность / жил	кВа пром	Номинальное напряжение 10кВ +5%	Включение на ответвление киловольт.	Назначение трансформатора (силов, освет, печной)	Примечание
1	ТП-1; СТ-1	560	560	10,5	10	смешанное	
2	ТП-12; СТ-1, СТ-2	800	800	10,5	10	смешанное	
3	ТП-13; СТ-1, СТ-2	800	800	10,5	10	смешанное	
4	ТП-14; СТ-1, СТ-2	800	800	10,5	10	смешанное	
5	ТП-15; СТ-1, СТ-2	960	960	10,5	10	смешанное	
6	ТП-17; СТ-1, СТ-2	2000	2000	10,5	10	смешанное	
7	ТП-18; СТ-1, СТ-2	1260	1260	10,5	10	смешанное	
8	ТП-24; СТ-1, СТ-2	1400	1400	10,5	10	смешанное	
9	ТП-26; СТ-1, СТ-2	1260	1260	10,5	10	смешанное	
10	ТП-29; СТ-1, СТ-2, СТ-3	3000	3000	10,5	10	смешанное	
11	ТП-30; СТ-1, СТ-2	500	500	10,5	10	смешанное	
12	ТП-37; СТ-1, СТ-2	2000	2000	10,5	10	смешанное	
13	ТП-2; СТ-1, СТ-2	1120	1120	10,5	10	смешанное	
14	ТП-3; СТ-1, СТ-2	1120	1120	10,5	10	смешанное	
15	ТП-4; СТ-1, СТ-2	1260	1260	10,5	10	смешанное	
15	ТП-5; СТ-1, СТ-2	1190	1190	10,5	10	смешанное	
15	ТП-6; СТ-1, СТ-2	1190	1190	10,5	10	смешанное	
15	ТП-7; СТ-1, СТ-2	2000	2000	10,5	10	смешанное	
15	ТП-8; СТ-1, СТ-2	2000	2000	10,5	10	смешанное	
16	ТП-9; СТ-1	560	560	10,5	10	смешанное	
17	ТП-10; СТ-1, СТ-2	800	800	10,5	10	смешанное	
18	ТП-11; СТ-1, СТ-2	1260	1260	10,5	10	смешанное	
19	ТП-16; СТ-1, СТ-2	800	800	10,5	10	смешанное	
20	ТП-19; СТ-1, СТ-2	2000	2000	10,5	10	смешанное	
20	ТП-20; СТ-1, СТ-2	2000	2000	10,5	10	смешанное	
21	ТП-21; СТ-1, СТ-2	800	800	10,5	10	смешанное	
22	ТП-22; СТ-1, СТ-2	2000	2000	10,5	10	смешанное	
22	ТП-23; СТ-1, СТ-2	1000	1000	10,5	10	смешанное	
23	ТП-25; СТ-1	630	630	10,5	10	смешанное	
24	ТП-27; СТ-1	400	400	10,5	10	смешанное	
25	ТП-28; СТ-1	320	320	10,5	10	смешанное	
26	ТП-31; СТ-1	400	400	10,5	10	смешанное	
27	ТП-32; СТ-1	400	400	10,5	10	смешанное	
28	ТП-33; СТ-1	400	400	10,5	10	смешанное	
29	ТП-35; СТ-1	1250	1250			смешанное	
30	ТП-36; СТ-1, СТ-2	1260	1260	10,5	10	смешанное	
31	ТП-38; СТ-1, СТ-2	1260	1260	10,5	10	смешанное	
32	ТП-39; СТ-1	400	400			смешанное	
33	ТП-41; СТ-1	400	400	10,5	10	смешанное	
34	ТП-42; СТ-1	40	40	10,5	10	смешанное	
35	ТП-43; СТ-1	630	630	10,5	10	смешанное	
36	СТ-10/6кВ СТ-1, СТ-2	3200	3200	10,5	10	смешанное	
ИТОГО:		47430	32090	15340			

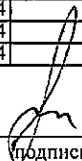
**2. Высоковольтные электродвигатели \*)**

№	№	Тип	Номинальная	Номинальное	Примечание
1	СТ-1-10/6-1600	СЭН-8	асинхронный	745	6,3
2	СТ-2-10/6-1600	СЭН-7	асинхронный	745	6,3

- \*) Указать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели  
 III. Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения.

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность, кВА	Реактивный счетчик №	Время вкл и откл установки за сутки	Примечание
1	ККУ-0,38 ТП-2	0,4	258		автоматически	
2	ККУ-0,38 ТП-3	0,4	216		автоматически	
3	ККУ-0,38 ТП-4	0,4	216		автоматически	
4	ККУ-0,38 ТП-11	0,4	272		автоматически	
5	ККУ-0,38 ТП-16	0,4	177,5		автоматически	
6	ККУ-0,38 ТП-19	0,4	432		автоматически	
7	ККУ-0,38 ТП-21	0,4	258		автоматически	
8	ККУ-0,38 ТП-22	0,4	136		автоматически	
9	ККУ-0,38 ТП-25	0,4	200		автоматически	
10	ККУ-0,38 ТП-28	0,4	36		автоматически	
11	ККУ-0,38 ТП-13	0,4	150		автоматически	
12	ККУ-0,38 ТП-15	0,4	75		автоматически	
13	ККУ-0,38 ТП-17	0,4	266,6		автоматически	
14	ККУ-0,38 ТП-18	0,4	75		автоматически	
15	ККУ-0,38 ТП-24	0,4	37,5		автоматически	
16	ККУ-0,38 ТП-26	0,4	87,5		автоматически	
Итого:			2893,1			

Начальник участка \_\_\_\_\_

  
 Подпись (Ф.И.О.)

В.Я.Музыра

АО "Трест Гидромонтаж"

Потребитель АО "Трест Гидромонтаж"

наименование предприятия

адрес: 143345, М.О., Наро-Фоминский р-н, п. Селятино

Питающий центр ПС № 575

ведомственная принадлежность

Фидер № 24.47.46.19.14.40.27.

ТП №

1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,  
24,25,26,27,28,29,30,31,32,33,35,36,37,38,39, 41,42,43

министерство, комитет и др.

**ПРОТОКОЛ (суммарный)**Вычисления нагрузок и косинусов "фи" за 15 декабря 2021 г.

по АО "Трест Гидромонтаж"

по предприятию в целом или отдельному центру (общий)

**1. Результаты вычислений**


Час	Суммарный расход электроэнергии за 1 час		Тангенс "ФИ"	Косинус "ФИ"	Полная мощность кВА	Мощность включенных компенсирующих устройств кВар
	активный кВт*ч	реактивный кВАр*ч				
	02910000 № абонента					
0	6148,2	0	0,00	1,00	6148	2893,1
1	6127,2	0	0,00	1,00	6127	2893,1
2	6028,5	0	0,00	1,00	6029	2893,1
3	5832,3	0	0,00	1,00	5832	2893,1
4	5600,3	0	0,00	1,00	5600	2893,1
5	5766,0	0	0,00	1,00	5766	2893,1
6	6189,9	0	0,00	1,00	6190	2893,1
7	7204,4	0	0,00	1,00	7204	2893,1
8	8277,3	0	0,00	1,00	8277	2893,1
9	8179,0	0	0,00	1,00	8179	2893,1
10	8342,9	0	0,00	1,00	8343	2893,1
11	8800,1	0	0,00	1,00	8800	2893,1
12	8471,8	0	0,00	1,00	8472	2893,1
13	8442,5	0	0,00	1,00	8443	2893,1
14	8854,2	0	0,00	1,00	8854	2893,1
15	8378,7	0	0,00	1,00	8379	2893,1
16	8706,6	0	0,00	1,00	8707	2893,1
17	8737,6	0	0,00	1,00	8738	2893,1
18	9580,0	0	0,00	1,00	9580	2893,1
19	8940,8	0	0,00	1,00	8941	2893,1
20	8537,1	0	0,00	1,00	8537	2893,1
21	7874,9	0	0,00	1,00	7875	2893,1
22	7513,0	0	0,00	1,00	7513	2893,1
23	6960,7	0	0,00	1,00	6961	2893,1
24	6082,8	0	0,00	1,00	6083	2893,1
Сум.Расход	189577	0				

Примечание: Указания по заполнению(см.на обороте)

Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный коэффициент мощности
	активной, кВт*ч	реактивной, кВАр*ч	активная, кВт	реактивной, кВАр	полная, кВА	
с 0 до 8ч.	57174	0	7147	0	7147	1,00
с 8 до 16ч.	68176	0	8522	0	8522	1,00
с 16 до 24ч.	64227	0	8028	0	8028	1,00
с 0 до 24ч.	189577	0	7899	0	7899	1,00

Кзан = Pcp/Pмакс = 0,798

Начальник УЭЭС



В.Я.Музыра

подпись (Ф.И.О.)

**Указания по заполнению ведомости:**

1. При малых нагрузках или больших расчетных коэффициентах электросчетчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 до нескольких сот кВт), рекомендуется снимать показания эл. счетчиков с десятками и сотыми долями.
2. Если нет расхода эл. энергии за час, или за несколько часов (см. 11.1), распределить нагрузку последующего часа между этими часами, но не проставлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

**II. Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях.**

**I. Трансформаторы. \*)**

№№ п/п	№ трансформаторного помещения		Мощность кВа пром жил		Номинальное напряжение 10кВ +5%	Включение на отщепление киловольт.	Назначение трансформатора (силов, освет, печной)	Примечание
1	ТП-1; СТ-1	560		560	10,5	10	смешанное	
2	ТП-12; СТ-1, СТ-2	800		800	10,5	10	смешанное	
3	ТП-13; СТ-1, СТ-2	800		800	10,5	10	смешанное	
4	ТП-14; СТ-1, СТ-2	800		800	10,5	10	смешанное	
5	ТП-15; СТ-1, СТ-2	960		960	10,5	10	смешанное	
6	ТП-17; СТ-1, СТ-2	2000		2000	10,5	10	смешанное	
7	ТП-18; СТ-1, СТ-2	1260		1260	10,5	10	смешанное	
8	ТП-24; СТ-1, СТ-2	1400		1400	10,5	10	смешанное	
9	ТП-26; СТ-1, СТ-2	1260		1260	10,5	10	смешанное	
10	ТП-29; СТ-1, СТ-2, СТ-3	3000		3000	10,5	10	смешанное	
11	ТП-30; СТ-1, СТ-2	500		500	10,5	10	смешанное	
12	ТП-37; СТ-1, СТ-2	2000		2000	10,5	10	смешанное	
13	ТП-2; СТ-1, СТ-2	1120	1120		10,5	10	смешанное	
14	ТП-3; СТ-1, СТ-2	1120	1120		10,5	10	смешанное	
15	ТП-4; СТ-1, СТ-2	1260	1260		10,5	10	смешанное	
15	ТП-5; СТ-1, СТ-2	1190	1190		10,5	10	смешанное	
15	ТП-6; СТ-1, СТ-2	1190	1190		10,5	10	смешанное	
15	ТП-7; СТ-1, СТ-2	2000	2000		10,5	10	смешанное	
15	ТП-8; СТ-1, СТ-2	2000	2000		10,5	10	смешанное	
16	ТП-9; СТ-1	560	560		10,5	10	смешанное	
17	ТП-10; СТ-1, СТ-2	800	800		10,5	10	смешанное	
18	ТП-11; СТ-1, СТ-2	1260	1260		10,5	10	смешанное	
19	ТП-16; СТ-1, СТ-2	800	800		10,5	10	смешанное	
20	ТП-19; СТ-1, СТ-2	2000	2000		10,5	10	смешанное	
20	ТП-20; СТ-1, СТ-2	2000	2000		10,5	10	смешанное	
21	ТП-21; СТ-1, СТ-2	800	800		10,5	10	смешанное	
22	ТП-22; СТ-1, СТ-2	2000	2000		10,5	10	смешанное	
22	ТП-23; СТ-1, СТ-2	1000	1000		10,5	10	смешанное	
23	ТП-25; СТ-1	630	630		10,5	10	смешанное	
24	ТП-27; СТ-1	400	400		10,5	10	смешанное	
25	ТП-28; СТ-1	320	320		10,5	10	смешанное	
26	ТП-31; СТ-1	400	400		10,5	10	смешанное	
27	ТП-32; СТ-1	400	400		10,5	10	смешанное	
28	ТП-33; СТ-1	400	400		10,5	10	смешанное	
29	ТП-35; СТ-1	1250	1250				смешанное	
30	ТП-36; СТ-1, СТ-2	1260	1260		10,5	10	смешанное	
31	ТП-38; СТ-1, СТ-2	1260	1260		10,5	10	смешанное	
32	ТП-39; СТ-1	400	400				смешанное	
33	ТП-41; СТ-1	400	400		10,5	10	смешанное	
34	ТП-42; СТ-1	40	40		10,5	10	смешанное	
35	ТП-43; СТ-1	630	630		10,5	10	смешанное	
36	СТ-10/6кВ СТ-1, СТ-2	3200	3200		10,5	10	смешанное	
ИТОГО:		47430	32090	15340				

**2. Высоковольтные электродвигатели \*)**

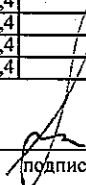
№	№	Тип	Номинальная	Номинальное	Примечание
1	СТ-1-10/6-1600	СЭН-8	асинхронный	745	6,3
2	СТ-2-10/6-1600	СЭН-7	асинхронный	745	6,3

\*) Указать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели

**III. Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения.**

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность, кВА	Реактивный счетчик №	Время вкл и откл установки за сутки	Примечание
1	ККУ-0,38 ТП-2	0,4	258		автоматически	
2	ККУ-0,38 ТП-3	0,4	216		автоматически	
3	ККУ-0,38 ТП-4	0,4	216		автоматически	
4	ККУ-0,38 ТП-11	0,4	272		автоматически	
5	ККУ-0,38 ТП-16	0,4	177,5		автоматически	
6	ККУ-0,38 ТП-19	0,4	432		автоматически	
7	ККУ-0,38 ТП-21	0,4	258		автоматически	
8	ККУ-0,38 ТП-22	0,4	136		автоматически	
9	ККУ-0,38 ТП-25	0,4	200		автоматически	
10	ККУ-0,38 ТП-28	0,4	36		автоматически	
11	ККУ-0,38 ТП-13	0,4	150		автоматически	
12	ККУ-0,38 ТП-15	0,4	75		автоматически	
13	ККУ-0,38 ТП-17	0,4	266,6		автоматически	
14	ККУ-0,38 ТП-18	0,4	75		автоматически	
15	ККУ-0,38 ТП-24	0,4	37,5		автоматически	
16	ККУ-0,38 ТП-26	0,4	87,5		автоматически	
Итого:			2893,1			

Начальник участка

  
подпись (Ф.И.О.)

В.Я.Музыра