

**ПРОТОКОЛ № 1**  
**визуального осмотра**

1. Анализ проектной документации
2. Проверка соответствия электроустановок нормативной и проектной документации

Наименование составных элементов электроустановки зданий	Нормативная документация и перечень пунктов, устанавливающих требования и значения проверяемых характеристик	Результат осмотра
1	2	3
1. Щитовые помещения	ПУЭ: 1.1.22; 1.1.23; 1.1.24; 1.1.33-1.1.36; 7.1.1; 7.1.9; 7.1.14; 7.1.15; 7.1.17; 7.1.18; 7.1.24; 7.1.29; 7.1.30.	Соответствует ПУЭ
2. Распределительные устройства напряжением до 1000 В.  2.1. Вводные и вводно-распределительные устройства (ВУ, ВРУ)  2.2. Главные и вторичные распределительные щитки: групповые, этажные, квартирные.  2.3. Щиты и щитки для питания рекламного освещения, витрин, фасадов, наружного освещения и иллюминации, противопожарных устройств, систем диспетчеризации, световых указателей и огни светового ограждения, звуковой и другой сигнализации, силовых установок	ПУЭ: 1.1.19; 1.1.20; 4.1.3-4.1.7; 4.1.11-4.1.16; 4.1.18-4.1.25; 4.1.28; 6.2.6; 6.3.15; 6.5.2; 6.5.3; 6.5.28; 7.1.2-7.1.8; 7.1.22-7.1.28; 7.1.31; 7.1.34; 7.1.52; 7.1.57.	Соответствует ПУЭ
3. Устройства автоматического включения резервного питания (АВР)	ПУЭ: 3.3.32	Соответствует ПУЭ
4. Вторичные цепи	ПУЭ: 1.5.32-1.5.35; 3.4.4; 3.4.5(пп. 1, 4); 3.4.7; 3.4.9; 3.4.10; 3.4.12-3.4.14; 3.4.16.	Соответствует ПУЭ

5. Измерительные трансформаторы	ПУЭ: 1.5.16; 1.5.18; 1.5.23; 1.5.36; 1.5.37	Соответствует ПУЭ
6. Приборы учета электроэнергии	ПУЭ: 1.5.13-1.5.15; 1.5.18; 1.5.27; 1.5.29-1.5.31; 1.5.34; 1.5.35-1.5.38; 7.1.59-7.1.66.	Соответствует ПУЭ
7. Аппараты защиты (защиты электрических сетей до 1 кВ)	ПУЭ: 3.1.2-3.1.7; 6.1.32-6.1.34; 6.1.36	Соответствует ПУЭ
8. Электропроводки (питающие, распределительные и групповые сети)	ПУЭ: 1.1.29; 2.1.14-2.1.30; 2.1.31-2.1.61; 2.1.66-2.1.79; 6.2.12; 6.2.13; 7.1.32-7.1.45; 7.1.55; 7.1.56; 7.2.52; 7.2.55-7.2.57	Соответствует ПУЭ
9. Кабельные линии внутри зданий	ПУЭ: 1.3.15; 1.3.16; 2.3.15; 2.3.18-2.3.21; 2.3.23; 2.3.33; 2.3.48; 2.3.52; 2.3.65; 2.3.71; 2.3.72; 2.3.75; 2.3.109; 2.3.110; 2.3.120; 2.3.123; 2.3.124; 2.3.134; 2.3.135; 7.1.34; 7.1.42-7.1.44; 7.2.51; 7.2.53	Соответствует ПУЭ
10. Рекламное освещение	ПУЭ: 6.1.15; 6.4.1-6.4.18; 6.1.49	-
11. Внутреннее освещение: осветительная арматура и патроны, электроустановочные изделия	ПУЭ: 2.1.27-2.1.29; 2.1.63; 2.1.64; 2.1.74; 6.1.10-6.1.14; 6.1.16-6.1.44; 6.2.1; 6.2.2; 6.2.4-6.2.15; 7.1.46-7.1.56; 7.1.58; 6.6.1-6.6.31	Соответствует ПУЭ
12. Заземляющие устройства, система уравнивания потенциалов на вводе в здание	ПУЭ: 1.7.55-1.7.63; 1.7.66; 1.7.76-1.7.81; 1.7.100-1.7.104; 1.7.109-1.7.111; 1.7.113; 1.7.116-1.7.118; 7.1.59; 7.2.60; 1.7.82; 1.7.83; 1.7.119-1.7.123; 1.7.126-1.7.128; 1.7.130; 1.7.131; 1.7.136-1.7.140; 1.7.142; 1.7.146; 1.7.149; 1.7.150; 1.7.162-1.7.164; 1.7.167; 1.7.173-1.7.175; 7.1.87; 7.1.88	-
13. Система молниезащиты	РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений»	-
14. Маркировка элементов электроустановки, буквенно-цифровые и цветные маркировки токоведущих проводников, нулевых рабочих и защитных проводников, выводы аппаратов	ПУЭ: 1.1.29; 1.1.30; 2.1.31	Соответствует ПУЭ

**Заключение:** \_\_\_\_\_

Испытания провели:

Рук. испытательной  
лаборатории  
(должность)

Инженер-наладчик  
(должность)

Протокол проверил:

Тех. директор  
(должность)



Ставровский А.А.

(Ф.И.О.)

Зверев Е.Л.  
(Ф.И.О.)

Пащенко А.В.  
(Ф.И.О.)

Частичная или полная перепечатка и размножение только с разрешения испытательной лаборатории. Исправления не допускаются.

Протокол распространяется только на элементы электроустановки, подвергнутые измерениям (проверке).

**АКТ**  
**Обследования системы дымоудаления и противопожарной автоматики**

г. Москва

«21.» 05. 2015 г.

Дом № 23к1 по улице 9-я Северная линия

Муниципального района Северный.

Настоящий акт составлен о том, что система ДУ и ППА находится в исправном состоянии и включена в дежурный режим.

Генеральный директор ООО «ЛИРА»

О.А. Маслов

Представитель ГБУ  
«Жилищник района «Северный»



**АКТ**  
**периодической проверки вентиляционных каналов**

«25» 05 2015г.

Мы, нижеподписавшиеся, представитель ГБУ «Жилищник района Северный» - главный инженер Д.Ю. Хлебалин, представители ООО «СКТ «Север» - чистильщики \_\_\_\_\_ А.В. Горчаков, Н.В. Горчаков \_\_\_\_\_ произвели проверку вентиляционных каналов на наличие нормальной тяги и отсутствие засорений, установили исправность оголовков и правильность расположения их относительно крыш и деревьев, плотность кладки каналов, соответствие устройства и материалов нормативным требованиям в доме по адресу: \_\_\_\_\_ **9-я Северная линия д. 23 корп. 1** \_\_\_\_\_.

В квартирах №№ 1-161 вентиляция исправна, находится в рабочем состоянии \_\_\_\_\_.

Вентиляционные каналы могут быть допущены к эксплуатации в кв. №№ 1-161 \_\_\_\_\_;

Не могут быть допущены к эксплуатации по причине \_\_\_\_\_.

**Гл. инженер ГБУ «Жилищник района Северный»**



\_\_\_\_\_ **Д.Ю. Хлебалин**

**Чистильщики**

\_\_\_\_\_ **А.В. Горчаков**

\_\_\_\_\_ **Н.В. Горчаков**

**Генеральный директор ООО «СКТ «Север»**



\_\_\_\_\_ **Е.Ф. Гулевский**

# МЕСЯЧНЫЙ ПРОТОКОЛ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ЗА 01 мес 15 г.

Название потребителя ГУП ДЕЗР "Северный" Абонент 03-04-0932/030  
 Адрес потребителя 9-я Северная линия д. 23 корп. 1 Телефон 8-499-767-83-40  
 Ответственное лицо Леоненкова И. А.  
 Вычислитель ТС-200-0-2-1-1 Сер.ном. 04038 Расход под 0.100..25.000 м3/ч Ду 40 мм  
 Отчетное число месяца 1 Отчетное время 00:00 Расход обр 0.100..25.000 м3/ч Ду 40 мм

Дата	Qтеп [Гкал]	tпод [оС]	tобр [оС]	Gпод [тонн]	Gобр [тонн]	Gпод-Gобр [тонн]	Tнар [час]
01-01	6.48616	59.3	47.1	536.387	536.176	0.000	0.211
02-01	5.08856	52.1	42.5	532.061	531.905	0.000	0.156
03-01	4.58548	50.4	41.4	509.544	509.585	-0.181	0.140
04-01	4.95637	51.7	42.2	518.569	518.072	0.000	0.497
05-01	6.98745	61.8	48.6	529.325	529.033	0.000	0.292
06-01	9.43322	72.2	54.4	531.564	531.187	0.000	0.377
07-01	11.60199	82.6	60.7	529.833	529.353	0.000	0.480
08-01	10.03271	75.5	56.6	530.396	529.948	0.000	0.448
09-01	8.02481	66.2	51.0	530.357	530.000	0.000	0.357
10-01	7.30364	63.5	49.7	529.793	529.482	0.000	0.311
11-01	5.75382	56.0	45.2	530.107	529.707	0.000	0.400
12-01	5.13869	52.6	42.9	530.276	529.941	0.000	0.335
13-01	5.52808	54.6	44.2	531.233	530.916	0.000	0.317
14-01	4.60194	49.8	41.2	531.973	531.641	0.000	0.332
15-01	4.52597	49.5	41.0	529.357	529.168	0.000	0.189
16-01	5.18004	53.1	43.4	531.235	531.018	0.000	0.217
17-01	5.17357	53.2	43.5	532.272	532.047	0.000	0.225
18-01	5.05174	52.6	43.1	530.943	530.721	0.000	0.222
19-01	5.23191	53.7	43.9	531.517	531.293	0.000	0.224
20-01	5.72968	56.3	45.5	531.342	531.101	0.000	0.241
21-01	7.24993	62.5	48.9	530.468	530.139	0.000	0.329
22-01	9.70135	75.2	56.9	530.166	529.777	0.000	0.389
23-01	7.34688	64.3	50.5	530.083	529.828	0.000	0.255
24-01	5.72500	56.2	45.4	530.439	530.210	0.000	0.229
25-01	6.51411	59.7	47.4	530.385	530.070	0.000	0.315
26-01	8.27445	68.4	52.8	528.925	528.469	0.000	0.456
27-01	7.52728	65.0	50.8	530.598	530.239	0.000	0.359
28-01	6.78375	61.4	48.7	531.676	531.329	0.000	0.347
29-01	6.06050	57.9	46.5	531.342	531.027	0.000	0.315
30-01	5.57522	55.5	45.0	529.982	529.697	0.000	0.285
31-01	5.42610	54.9	44.7	528.130	527.844	0.000	0.286
<b>Итого</b>	<b>202.60040</b>	<b>59.6'</b>	<b>47.3'</b>	<b>16420.278</b>	<b>16410.923'</b>	<b>-0.181</b>	<b>9.536</b>

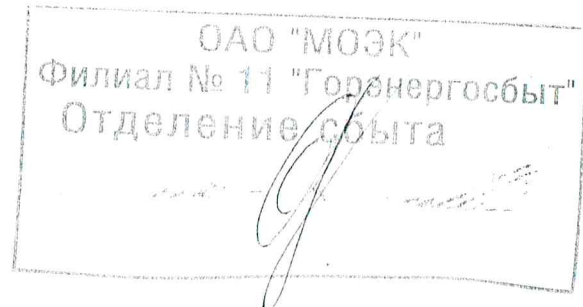
Точ.пер. = Тнар + Тмин + Тмакс + Tdelta\_t<мин + Тэл.пит + Тпроч.ав.  
 744.00ч = 743.85ч + 0.00ч + 0.00ч + 0.14ч + 0.00ч + 0.01ч

Т/С Ввод т/сети нарастающим итогом	Qтеп [Гкал]	Gпод [тонн]	Gобр [тонн]	Tнар [час]
01-02-15 00:00	3823.37003	324887.203	369170.064	21812.00
01-01-15 00:00	3620.76963	308466.925	352759.141	21068.15
<b>Итого</b>	<b>202.60040</b>	<b>16420.278</b>	<b>16410.923'</b>	<b>743.85</b>

Расшифровка ошибок:  
 (<) параметр < min  
 (>) параметр > max  
 (X) обрыв датчика  
 (T) delta\_t < min  
 (R) перезапуск  
 (C) коррект. часов  
 (#) электропитание

Тобщ = 744.00ч  
 Обновление 2.39 26-11-10 13ч      НС-А-2.37 / НС-А-2.36      Q=G1(H1-H2)

02-02-15 Подпись



# МЕСЯЧНЫЙ ПРОТОКОЛ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ЗА 01 мес 15 г.

Название потребителя ГУП ДЕЗР "Северный"  
 Адрес потребителя 9-я Северная линия д. 23 корп. 1  
 Ответственное лицо Леоненкова И.А.

Абонент 03-04-0932/030  
 Телефон 8-499-767-83-40

Вычислитель ТС-400-0-4-2-1 Сер.ном. 04048  
 Отчетное число месяца 1 Отчетное время 00:00

Расход под 0.0000..8.0000 м3/ч Ду 40 мм  
 Расход обр 0.0000..6.0000 м3/ч Ду 25 мм

Дата	Qтеп [Гкал]	tпод [оС]	tобр [оС]	tп [оС]	Vпод [м3]	Vобр [м3]	Vпод-Vобр [м3]	Tнар [час]
01-01	1.199465	62.3	57.8	5.0	128.9967	116.7055	0.0000	24.00
02-01	1.156151	62.2	57.7	5.0	128.4726	116.8968	0.0000	24.00
03-01	1.126825	62.2	57.7	5.0	127.9265	116.8561	0.0000	24.00
04-01	1.175201	62.2	57.7	5.0	128.5501	116.5565	0.0000	24.00
05-01	1.210387	62.2	57.7	5.0	128.8095	116.2523	0.0000	24.00
06-01	1.256979	62.3	57.9	5.0	133.6828	120.5272	0.0000	24.00
07-01	1.233267	62.3	57.9	5.0	136.6768	124.0742	0.0000	24.00
08-01	1.290384	62.4	58.1	5.0	137.3502	123.7306	0.0000	24.00
09-01	1.249590	62.4	58.0	5.0	136.7733	123.7812	0.0000	24.00
10-01	1.275558	62.3	58.0	5.0	136.8721	123.1763	0.0000	24.00
11-01	1.331422	62.2	58.0	5.0	137.7319	122.9743	0.0000	24.00
12-01	1.150505	62.2	58.1	5.0 >	132.5214	120.5101	0.0000	23.73
13-01	1.204776	62.1	57.5	5.0	127.5477	114.9078	0.0000	24.00
14-01	1.255414	62.1	57.7	5.0	129.4382	115.9144	0.0000	24.00
15-01	1.206925	62.1	57.7	5.0	128.0481	115.2158	0.0000	24.00
16-01	1.242002	61.6	57.2	5.0	126.8358	113.0743	0.0000	24.00
17-01	1.265632	62.1	57.6	5.0	126.8564	113.0163	0.0000	24.00
18-01	1.345100	62.1	57.6	5.0	127.3911	112.0345	0.0000	24.00
19-01	1.247089	62.1	57.6	5.0	126.6515	113.0836	0.0000	24.00
20-01	1.305088	62.1	57.8	5.0 >	130.4875	115.7279	0.0000	23.81
21-01	1.326728	61.7	57.5	5.0	134.2738	119.1191	0.0000	24.00
22-01	1.301265	62.1	57.8	5.0	134.6527	120.3554	0.0000	24.00
23-01	1.303048	62.2	57.9	5.0	134.8452	120.5160	0.0000	24.00 #
24-01	1.425173	62.2	57.9	5.0	135.9703	119.3948	0.0000	24.00
25-01	1.416351	62.2	57.9	5.0	135.2534	118.8067	0.0000	24.00
26-01	1.329690	62.2	57.9	5.0	134.7017	119.9440	0.0000	24.00
27-01	1.264994	62.1	57.1	5.0	115.7681	101.8144	0.0000	24.00
28-01	1.235506	62.0	56.6	5.0	104.1994	90.6129	0.0000	24.00
29-01	1.275086	62.1	57.1	5.0 >	114.9894	100.7696	0.0000	23.87
30-01	1.369726	62.2	57.7	5.0	128.7349	113.0626	0.0000	24.00
31-01	1.406551	62.3	57.8	5.0	128.5260	112.2321	0.0000	24.00
<b>Итого</b>	<b>39.381878</b>	<b>62.2</b>	<b>57.7</b>	<b>5.0с</b>	<b>4019.5351</b>	<b>3591.6433</b>	<b>427.8918</b>	<b>743.41</b>

Тотч.пер. = Tнар + Tмакс + Тэл.пит + Tпроч.ав.  
 744.00ч = 743.41ч + 0.57ч + 0.00ч + 0.02ч

Т/С ГВС 1 зона нарастающим итогом	Qтеп [Гкал]	Vпод [м3]	Vобр [м3]	Tнар [час]
01-02-15 00:00	1660.799438	155253.1147	135670.1055	44121.68
01-01-15 00:00	1621.417560	151233.5796	132078.4622	43378.27
<b>Итого</b>	<b>39.381878</b>	<b>4019.5351</b>	<b>3591.6433</b>	<b>743.41</b>

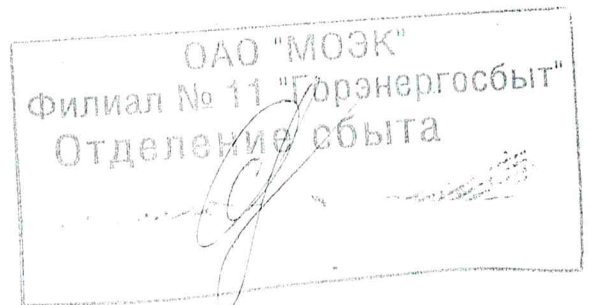
Расшифровка ошибок:  
 (<) параметр < min  
 (>) параметр > max  
 (X) обрыв датчика  
 (T) delta t < min  
 (R) перезапуск  
 (C) коррект. часов  
 (#) электропитание

Тобщ = 744.00ч  
 Обновление 2.26 08-12-10 15ч      НС-А-2.30 / НС-А-2.18      Q=G1(Н1-Н3)-G2(Н2-Н3)

02-02-15 Подпись



В связи с неработоспособностью ОДУ  
 расчет будет произведен расчетным методом



# МЕСЯЧНЫЙ ПРОТОКОЛ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ЗА 02 мес 15 г.

Название потребителя ГУП ДЕЗР "Северный"  
 Адрес потребителя 9-я Северная линия д. 23 корп. 1  
 Ответственное лицо Леоненкова И.А.

Абонент 03-04-0932/030  
 Телефон 8-499-767-83-40

Вычислитель ТС-200-0-2-1-1 Сер.ном. 04038  
 Отчетное число месяца 1 Отчетное время 00:00

Расход под 0.100..25.000 м3/ч Ду 40 мм  
 Расход обр 0.100..25.000 м3/ч Ду 40 мм

Дата	Qтеп [Гкал]	tпод [оС]	tобр [оС]	Gпод [тонн]	Gобр [тонн]	Gпод-Gобр [тонн]		Tнар [час]
01-02	4.70368	51.0	42.1	529.243	528.972	0.000	0.271	24.00
02-02	5.54569	55.6	45.1	531.822	531.503	0.000	0.319	24.00
03-02	6.13283	58.7	47.1	529.648	529.322	0.000	0.326	24.00
04-02	6.48292	60.5	48.2	526.599	526.261	0.000	0.338	23.97
05-02	6.80940	62.1	49.1	524.469	523.996	0.000	0.473	23.87
06-02	7.73213	66.4	51.8	526.800	525.593	0.000	1.207	24.00
07-02	6.81714	61.9	48.8	523.106	522.532	0.000	0.574	23.83
08-02	5.91940	57.7	46.4	520.394	519.789	0.000	0.605	23.70
09-02	6.54466	60.3	47.8	523.423	522.784	0.000	0.639	23.82
10-02	7.79112	66.4	51.7	530.598	529.830	0.000	0.768	24.00
11-02	6.19110	58.4	46.8	531.170	530.635	0.000	0.535	24.00
12-02	5.13448	52.9	43.3	530.039	529.717	0.000	0.322	24.00
13-02	5.20924	53.3	43.5	530.827	530.560	0.000	0.267	24.00
14-02	5.61460	55.4	44.9	530.297	529.989	0.000	0.308	24.00
15-02	6.23298	58.6	46.9	531.207	530.864	0.000	0.343	24.00
16-02	7.87183	66.7	51.8	528.113	527.657	0.000	0.456	24.00
17-02	7.62579	65.4	51.4	545.085	544.753	0.000	0.332	24.00
18-02	6.70177	60.9	48.6	543.075	542.774	0.000	0.301	24.00
19-02	5.93119	57.4	46.5	542.872	542.603	0.000	0.269	24.00
20-02	4.95672	52.4	43.3	542.773	542.498	0.000	0.275	24.00
21-02	4.64119	50.6	42.1	542.721	542.457	0.000	0.264	24.00
22-02	4.58857	50.5	42.0	542.500	542.248	0.000	0.252	24.00
23-02	4.76425	51.5	42.7	542.567	542.304	0.000	0.263	24.00
24-02	4.29598	49.1	41.2	546.304	546.066	0.000	0.238	24.00
25-02	3.80344	51.1	42.5	443.788	443.579	0.000	0.209	# 19.41
26-02	4.65072	50.9	42.4	549.018	548.766	0.000	0.252	24.00
27-02	4.86200	52.0	43.2	548.597	548.362	0.000	0.235	24.00
28-02	4.50768	50.4	42.1	548.226	548.020	0.000	0.206	24.00
<b>Итого</b>	<b>162.06250</b>	<b>56.7'</b>	<b>45.8'</b>	<b>14885.281</b>	<b>14874.434'</b>		<b>10.847</b>	<b>666.60</b>

Тотч.пер. = Tнар + Tмин + Tмакс + Tdelta\_t<мин + Тэл.пит + Tпроч.ав.  
 672.00ч = 666.60ч + 0.00ч + 0.00ч + 0.81ч + 4.59ч + 0.00ч

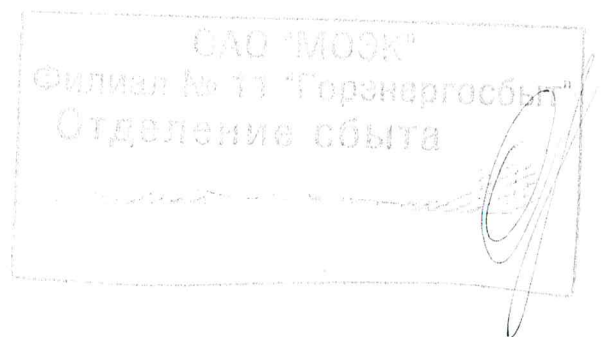
Расшифровка ошибок:  
 (<) параметр < min  
 (>) параметр > max  
 (X) обрыв датчика  
 (T) delta\_t < min  
 (R) перезапуск  
 (C) коррект. час  
 (#) электропитание

Т/С Ввод т/сети нарастающим итогом	Qтеп [Гкал]	Gпод [тонн]	Gобр [тонн]	Tнар [час]
01-03-15 00:00	3985.43253	339772.484	384044.498	22478.60
01-02-15 00:00	3823.37003	324887.203	369170.064	21812.00
<b>Итого</b>	<b>162.06250</b>	<b>14885.281</b>	<b>14874.434'</b>	<b>666.60</b>

Тотщ = 672.00ч

Обновление 2.39 26-11-10 13ч НС-А-2.37 / НС-А-2.36 Q=G1(H1-H2)

02-03-15 Подпись



# МЕСЯЧНЫЙ ПРОТОКОЛ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ЗА 02 мес 15 г.

Название потребителя ГУП ДЕЗР "Северный"  
 Адрес потребителя 9-я Северная линия д. 23 корп. 1  
 Ответственное лицо Леоненкова И.А.

Абонент 03-04-0932/030  
 Телефон 8-499-767-83-40

Вычислитель ТС-400-0-4-2-1 Сер.ном. 04048  
 Отчетное число месяца 1 Отчетное время 00:00

Расход под 0.0000..8.0000 м3/ч Ду 40 мм  
 Расход обр 0.0000..6.0000 м3/ч Ду 25 мм

Дата	Qтеп [Гкал]	tпод [оС]	tобр [оС]	tn [оС]	Vпод [м3]	Vобр [м3]	Vпод-Vобр [м3]	Tнар [час]
01-02	1.340132	62.2	57.7	5.0	127.3765	112.1959	0.0000	15.1806
02-02	1.290306	62.1	57.6	5.0	127.4961	113.0597	0.0000	14.4364
03-02	1.271735	62.1	57.9	5.0	132.3616	118.3207	0.0000	14.0409
04-02	1.297059	62.1	57.9	5.0	135.5162	121.0936	0.0000	14.4226
05-02	1.246440	62.1	57.9	5.0	134.6442	121.1572	0.0000	13.4870
06-02	1.328534	62.2	57.9	5.0	135.7142	120.8144	0.0000	14.8998
07-02	1.297742	62.2	58.0	5.0	134.8488	120.5178	0.0000	14.3310
08-02	1.413488	62.2	57.9	5.0	136.1166	119.6006	0.0000	16.5160
09-02	1.282562	62.2	58.0	5.0	134.8545	120.8630	0.0000	13.9915
10-02	1.275939	62.2	57.7	5.0	129.9763	116.0720	0.0000	13.9043
11-02	1.237952	62.2	57.6	5.0	126.8504	113.6309	0.0000	13.2195
12-02	1.320047	62.2	57.7	5.0	128.1146	113.3486	0.0000	14.7660
13-02	1.295358	62.2	57.7	5.0	127.8570	113.5423	0.0000	14.3147
14-02	1.395641	62.1	57.6	5.0	128.5744	112.3792	0.0000	16.1952
15-02	1.376780	62.3	57.7	5.0	126.3194	110.3669	0.0000	15.9525
16-02	1.290235	62.3	57.7	5.0	127.0463	112.9679	0.0000	14.0784
17-02	1.227636	62.2	57.1	5.0	113.9278	100.8017	0.0000	13.1261
18-02	1.285173	62.2	57.3	5.0	120.1695	106.0339	0.0000	14.1356
19-02	1.302251	62.2	57.9	5.0	134.9030	120.5377	0.0000	14.3653
20-02	1.281801	62.2	57.9	5.0	134.6109	120.6225	0.0000	13.9884
21-02	1.362770	62.2	57.9	5.0	135.5226	120.0584	0.0000	15.4642
22-02	1.392090	62.2	58.0	5.0	133.8574	117.5914	0.0000	16.2660
23-02	1.416305	62.0	57.7	5.0	135.9143	119.3202	0.0000	16.5941
24-02	1.165352	61.9	57.0	5.0	111.7921	98.9480	0.0000	12.8441
25-02	0.948795	59.8	55.1	5.0	89.0818	77.9484	0.0000	11.1334
26-02	1.280686	61.9	57.4	5.0	127.4969	113.1800	0.0000	14.3169
27-02	1.234340	59.7	55.5	5.0	127.3753	112.7744	0.0000	14.6009
28-02	1.245208	61.6	57.1	5.0	126.2533	112.4701	0.0000	13.7832
<b>Итого</b>	<b>36.102357</b>	<b>62.0</b>	<b>57.5</b>	<b>5.0с</b>	<b>3584.5720</b>	<b>3180.2174</b>	<b>404.3546</b>	<b>667.40</b>

Тотч.пер. = Тнар + Тмакс + Тэл.пит + Тпроч.ав.  
 672.00ч = 667.40ч + 0.00ч + 4.59ч + 0.01ч

Т/С ГВС 1 зона нарастающим итогом	Qтеп [Гкал]	Vпод [м3]	Vобр [м3]	Tнар [час]
01-03-15 00:00	1696.901795	158837.6867	138850.3229	44789.08
01-02-15 00:00	1660.799438	155253.1147	135670.1055	44121.68
<b>Итого</b>	<b>36.102357</b>	<b>3584.5720</b>	<b>3180.2174</b>	<b>667.40</b>

Расшифровка ошибок:

- (<) параметр < min
- (>) параметр > max
- (X) обрыв датчика
- (T) delta\_t < min
- (R) перезалуск
- (C) коррекц. часов
- (#) электропитание

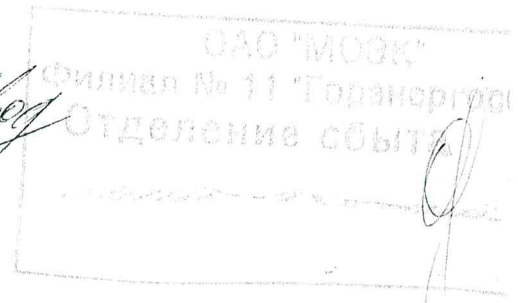


Тотч = 672.00ч

Обновление 2.26 08-12-10 15ч НС-А-2.30 / НС-А-2.18 Q=G1(H1-H3)-G2(H2-H3)

02-03-15 Подпись

В связи с неработоспособностью ОДУ *неисправен и ввез*  
 расчет будет произведен расчетным методом (норматив)





# МЕСЯЧНЫЙ ПРОТОКОЛ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ЗА 03 мес 15 г.

Название потребителя ГБУ "Жилищник района Северный"  
 Адрес потребителя 9-я Северная линия д. 23 корп. 1  
 Ответственное лицо Леоненкова И.А.

Абонент 03-04-0932/030  
 Телефон 8-499-767-83-40

Вычислитель ТС-200-0-2-1-1 Сер.ном. 04038  
 Отчетное число месяца 1 Отчетное время 00:00

Расход под 0.100..25.000 м3/ч Ду 40 мм  
 Расход обр 0.100..25.000 м3/ч Ду 40 мм

Дата	Qтеп [Гкал]	tпод [оС]	tобр [оС]	Gпод [тонн]	Gобр [тонн]	Gпод-Gобр [тонн]	Tнар [час]
01-03	4.54695	50.5	42.2	548.407	548.188	0.000	0.219
02-03	4.65344	50.9	42.4	548.589	548.360	0.000	0.229
03-03	4.84895	51.9	43.0	545.197	544.976	0.000	0.221
04-03	4.73577	51.4	42.7	543.218	542.988	0.000	0.230
05-03	4.77558	51.6	42.8	542.914	542.683	0.000	0.231
06-03	4.89127	52.3	43.3	542.574	542.366	0.000	0.208
07-03	4.76440	51.6	42.9	542.681	542.479	0.000	0.202
08-03	4.82990	52.0	43.1	542.638	542.433	0.000	0.205
09-03	3.47148	44.7	38.3	542.030	541.861	0.000	0.169
10-03	3.29879	43.8	37.8	541.479	541.288	0.000	0.191
11-03	3.28199	44.1	38.1	547.659	547.212	0.000	0.447
12-03	3.92291	47.6	40.4	543.516	543.319	0.000	0.197
13-03	4.57348	50.8	42.5	548.359	548.132	0.000	0.227
14-03	4.48349	50.5	42.3	548.274	548.044	0.000	0.230
15-03	4.22253	49.2	41.5	548.206	547.992	0.000	0.214
16-03	3.99533	48.2	40.9	548.036	547.805	0.000	0.231
17-03	3.85643	47.4	40.4	544.898	544.678	0.000	0.220
18-03	3.67394	46.7	39.9	542.883	542.676	0.000	0.207
19-03	3.81082	47.7	40.7	542.376	542.169	0.000	0.207
20-03	3.40897	45.7	39.4	541.473	541.271	0.000	0.202
21-03	3.82880	47.5	40.5	539.915	539.700	0.000	0.215
22-03	5.18462	54.6	45.1	542.706	542.452	0.000	0.254
23-03	4.99866	52.8	43.6	542.605	542.354	0.000	0.251
24-03	4.48093	50.4	42.2	544.130	543.699	0.000	0.431
25-03	3.82812	46.7	39.7	548.289	547.993	0.000	0.296
26-03	4.77033	51.5	42.8	548.954	548.506	0.000	0.448
27-03	4.93895	52.4	43.4	548.857	548.408	0.000	0.449
28-03	4.88086	52.1	43.2	548.738	548.282	0.000	0.456
29-03	4.81112	51.7	43.0	548.720	548.269	0.000	0.451
30-03	4.91967	52.3	43.4	548.592	548.158	0.000	0.434
31-03	5.07218	53.3	44.1	546.762	546.237	0.000	0.525
Итого	135.76066	49.8'	41.8'	16903.675	16894.978'	8.697	743.45

Тотч.пер. = Tнар + Tмин + Tмакс + Tdelta\_t<мин + Tэл.пит + Tпроч.ав.  
 744.00ч = 743.45ч + 0.00ч + 0.00ч + 0.54ч + 0.00ч + 0.01ч

T/C Ввод т/сети нарастающим итогом	Qтеп [Гкал]	Gпод [тонн]	Gобр [тонн]	Tнар [час]
01-04-15 00:00	4121.19319	356676.159	400939.476	23222.05
01-03-15 00:00	3985.43253	339772.484	384044.498	22478.60
Итого	135.76066	16903.675	16894.978'	743.45

Расшифровка ошибок:

- (<) параметр < min
- (>) параметр > max
- (X) обрыв датчика
- (T) delta\_t < min
- (R) перезагрузка
- (C) коррекция часов
- (#) электропитание



Тобщ = 744.00ч

Обновление 2.39 26-11-10 13ч

НС-А-2.37 / НС-А-2.36 Q=G1(H1-H2)

01-04-15 Подпись

**ОАО "МОЭК"**  
**Филиал № 11 "Горэнергосбыт"**  
**Отделение сбыта**

**СОБОЛЕВ Д.И.**  
**ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ**  
**ИТО.ОСМ.2.СВЕР**

# МЕСЯЧНЫЙ ПРОТОКОЛ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ЗА 03 мес 15 г.

Название потребителя ГБУ "Жилищник района Северный"  
 Адрес потребителя 9-я Северная линия д. 23 корп. 1  
 Ответственное лицо Леоненкова И.А.

Абонент 03-04-0932/030  
 Телефон 8-499-767-83-40

Вычислитель ТС-400-0-4-2-1 Сер.ном. 04048  
 Отчетное число месяца 1 Отчетное время 00:00

Расход под 0.0000..8.0000 м<sup>3</sup>/ч Ду 40 мм  
 Расход обр 0.0000..6.0000 м<sup>3</sup>/ч Ду 25 мм

Дата	Qтеп [Гкал]	tпод [°C]	tобр [°C]	tп [°C]	Vпод [м3]	Vобр [м3]	Vпод-Vобр [м3]	Tнар [час]
01-03	1.295199	61.1	56.8	5.0	126.9347	111.5466	0.0000	15.3881
02-03	1.214938	58.8	54.6	5.0	126.5816	111.6037	0.0000	14.9779
03-03	1.219532	60.8	56.6	5.0	128.5275	114.4941	0.0000	14.0334
04-03	1.286971	62.1	57.8	5.0	131.9087	117.6746	0.0000	14.2341
05-03	1.208158	62.0	57.8	5.0	127.9935	114.7086	0.0000	13.2849
06-03	1.349821	62.1	57.7	5.0	130.2443	114.7332	0.0000	15.5111
07-03	1.304825	62.0	57.7	5.0	129.7029	114.9801	0.0000	14.7228
08-03	1.360281	62.1	57.7	5.0	130.0868	114.4662	0.0000	15.6206
09-03	< 1.362408	62.1	57.7	5.0	129.7747	114.0707	0.0000	15.7040
10-03	1.243600	62.1	57.4	5.0	120.4486	106.7161	0.0000	13.7325
11-03	1.219356	62.0	57.5	5.0	121.1677	107.7764	0.0000	13.3913
12-03	1.309207	62.0	57.5	5.0	122.1710	107.1760	0.0000	14.9950
13-03	1.234529	61.1	56.7	5.0	121.3842	107.2122	0.0000	14.1720
14-03	1.309631	61.6	57.0	5.0	121.7367	106.6360	0.0000	15.1007
15-03	1.613803	62.0	57.4	5.0	125.1925	104.7048	0.0000	20.4877
16-03	1.574146	61.4	57.1	5.0	124.2893	103.6056	0.0000	20.6837
17-03	< 1.221823	62.0	57.7	5.0	125.8120	112.2741	0.0000	13.5379
18-03	1.259416	61.9	57.8	5.0	133.5437	119.3944	0.0000	14.1493
19-03	< 1.066314	61.4	54.3	5.0	91.7877	79.9516	0.0000	11.8361
20-03	0.564835	59.2	50.7	5.0	16.2716	7.8208	0.0000	8.4508
21-03	0.706929	58.9	43.7	5.0	16.7508	5.8305	0.0000	10.9203
22-03	0.993581	60.1	42.2	5.0	27.2711	12.7108	0.0000	14.5603
23-03	1.064586	58.7	49.8	5.0	60.2106	46.9762	0.0000	13.2344
24-03	0.858708	60.7	47.8	5.0	34.8937	24.4196	0.0000	10.4741
25-03	1.099872	61.8	53.2	5.0	67.5347	55.3951	0.0000	12.1396
26-03	1.181147	61.9	55.9	5.0	94.6662	81.9740	0.0000	12.6922
27-03	1.186763	62.0	56.0	5.0	94.0704	81.1380	0.0000	12.9324
28-03	1.289023	62.2	55.8	5.0	91.1411	76.6675	0.0000	14.4736
29-03	1.369618	62.2	55.7	5.0	91.3116	75.3547	0.0000	15.9569
30-03	1.254489	62.2	56.4	5.0	102.0599	88.3617	0.0000	13.6982
31-03	1.240064	62.4	57.6	5.0	124.3077	111.1595	0.0000	13.1482
<b>Итого</b>	<b>37.463573</b>	<b>61.4</b>	<b>55.2</b>	<b>5.0с</b>	<b>3189.7775</b>	<b>2751.5334</b>	<b>438.2441</b>	<b>744.00</b>

Тотч.пер. = Тнар + Тмакс + Тэл.пит + Тпроч.ав.  
 744.00ч = 744.00ч + 0.00ч + 0.00ч + 0.00ч

Т/С ГВС 1 зона нарастающим итогом	Qтеп [Гкал]	Vпод [м3]	Vобр [м3]	Tнар [час]
01-04-15 00:00	1734.365368	162027.4642	141601.8563	45533.08
01-03-15 00:00	1696.901795	158837.6867	138850.3229	44789.08
<b>Итого</b>	<b>37.463573</b>	<b>3189.7775</b>	<b>2751.5334</b>	<b>744.00</b>

Расшифровка ошибок:

- (<) параметр < min
- (>) параметр > max
- (X) обрыв датчика
- (T) delta t < min
- (R) перезапуск
- (C) коррекция часов
- (#) электропитание



Тобщ = 744.00ч

Обновление 2.26 08-12-10 15ч HC-A-2.30 / HC-A-2.18 Q=G1(H1-H3)-G2(H2-H3)

01-04-15 Подпись

**ОАО "МОЭК"**  
**Филиал № 11 "Горэнергосбыт"**  
**Отделение сбыта**

В связи с неработоспособностью ОДУУ  
 расчет будет произведен расчетным методом (норматив)

**СОБОЛЕВ Д.И.**  
**ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ**  
**ИТО ОСМ2 СБЕР**