

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

1	2	3
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	Соответствует ПУЭ
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: 1.129; 1.130; 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.)
Пашенко 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 № 25к2 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. 25 корп. 2** _____.

В квартирах №№ 1-313 вентиляция исправна, находится в рабочем состоянии _____.

Вентиляционные каналы могут быть допущены к эксплуатации в кв. №№ 1-313 _____;

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 03-04-0932/029
 Адрес потребителя 9-я Северная линия д. 25 корп. 2 Телефон 8-499-767-83-40
 Ответственное лицо Леоненкова И.А.
 Вычислитель ТС-401-5-5-3-1 Сер.ном. 17747 Расход под 0.160..40.000 м3/ч Ду 100 мм
 Отчетное число месяца 1 Отчетное время 00:00 Расход обр 0.160..40.000 м3/ч Ду 100 мм

Дата	Qтеп [Гкал]	tпод [оС]	tобр [оС]	Gпод [тонн]	Gобр [тонн]	Gпод-Gобр [тонн]		рпод [ат]	робр [ат]	Tнар [час]
01-01	10.63250	58.6	46.5	879.309	879.016	0.000	0.293	8.3	< -	24.00
02-01	8.22837	51.0	41.7	882.683	882.490	0.000	0.193	8.3	< -	24.00
03-01	7.83610	50.1	41.2	883.035	882.855	0.000	0.180	8.3	< -	24.00
04-01	8.19506	51.5	42.2	882.508	882.316	0.000	0.192	8.3	< -	24.00
05-01	11.99526	63.0	49.3	877.226	876.872	0.000	0.354	8.4	< -	24.00
06-01	17.10574	80.0	60.2	867.067	866.465	0.000	0.602	8.2	< -	23.96
07-01	17.84344	80.9	60.3	868.030	867.402	0.000	0.628	8.5	< -	24.00
08-01	15.77771	75.3	57.2	871.080	870.551	0.000	0.529	8.4	< -	24.00
09-01	12.76104	66.2	51.7	875.787	875.395	0.000	0.392	8.3	< -	24.00
10-01	11.13206	63.1	50.2	864.445	864.083	0.000	0.362	7.5	< -	23.65
11-01	8.94101	54.9	44.7	880.999	880.770	0.000	0.229	7.8	< -	24.00
12-01	8.05376	51.8	42.6	882.366	882.176	0.000	0.190	8.8	< -	24.00
13-01	9.25042	55.6	45.1	880.614	880.372	0.000	0.242	8.5	< -	24.00
14-01	7.40601	49.2	40.8	883.340	883.169	0.000	0.171	8.9	< -	24.00
15-01	7.33125	48.6	40.3	883.585	883.418	0.000	0.167	8.4	< -	24.00
16-01	8.05839	51.3	42.1	882.500	882.307	0.000	0.193	10.0	< -	24.00
17-01	8.54670	52.5	42.8	882.086	881.882	0.000	0.204	8.3	< -	24.00
18-01	8.43136	52.3	42.8	882.143	881.941	0.000	0.202	8.3	< -	24.00
19-01	8.31946	52.0	42.5	882.274	882.075	0.000	0.199	8.3	< -	24.00
20-01	9.49448	55.3	44.6	880.786	880.541	0.000	0.245	8.4	< -	24.00
21-01	13.01811	66.1	51.2	875.816	875.418	0.000	0.398	8.4	< -	24.00
22-01	15.75275	75.4	57.3	871.044	870.516	0.000	0.528	8.4	< -	24.00
23-01	12.11478	64.5	50.7	876.547	876.183	0.000	0.364	8.4	< -	24.00
24-01	9.47163	56.2	45.4	880.415	880.165	0.000	0.250	8.4	< -	24.00
25-01	10.60360	59.2	47.1	879.013	878.717	0.000	0.296	8.5	< -	24.00
26-01	13.71835	70.1	54.4	873.870	873.435	0.000	0.435	7.6	< -	24.00
27-01	11.83233	65.0	51.5	876.351	875.988	0.000	0.363	8.0	< -	24.00
28-01	10.87111	60.4	48.0	878.453	878.133	0.000	0.320	8.5	< -	24.00
29-01	9.86526	57.2	46.0	879.640	879.374	0.000	0.266	8.4	< -	24.00
30-01	9.17385	55.2	44.8	880.046	879.809	0.000	0.237	8.4	< -	24.00
31-01	9.34704	56.0	45.3	880.473	880.227	0.000	0.246	8.4	< -	24.00
Итого	331.1~	59.6'	47.4'	27224~	27214~		9.470	8.3	-	743.61

Тотч.пер. = Tнар + Tмин + Tмакс + Tdelta_t<мин + Tэл.пит + Tпроч.ав.
 744.00ч = 743.61ч + 0.00ч + 0.00ч + 0.39ч + 0.00ч + 0.00ч

T/C Отопление нарастающим итогом	Qтеп [Гкал]	Gпод [тонн]	Gобр [тонн]	Tнар [час]
01-02-15 00:00	9964.73621	771880.120	771515.320	24206.53
01-01-15 00:00	9633.62728	744656.589	744301.259	23462.92
Итого	331.1~	27224~	27214~	743.61

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

Тощ = 744.00ч
 Обновление 2.39 17-10-13 21ч НС-А-2.37 / НС-А-2.36 Q=G1(H1-H2)

02-02-15 Подпись



ОАО "МОЭК"
 Филиал № 11 "Горэнергобыт"
 Отделение сбыта

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

Название потребителя ГУП ДЕЗР "Северный"
 Адрес потребителя 9-я Северная линия д. 25 корп. 2
 Ответственное лицо Леоненкова И.А.

Абонент 03-04-0932/029
 Телефон 8-499-767-83-40

Вычислитель ТС-401-5-5-3-1 Сер.ном. 17747
 Отчетное число месяца 1 Отчетное время 00:00

Расход под 0.000..32.000 м3/ч Ду 80 мм
 Расход обр 0.000..16.000 м3/ч Ду 40 мм

Дата	Qтеп [Гкал]	tпод [оС]	tобр [оС]	tп [оС]	Vпод [м3]	Vобр [м3]	Vпод-Vобр [м3]	рпод [ат]	робр [ат]	токр [оС]	Tнар [ча]	
01-01	6.34484	59.0	54.0	3.6	434.231	349.749	0.000	84.482	7.6	6.9	-	23
02-01	5.50507	58.8	53.9	4.1	384.398	310.432	0.000	73.966	7.6	6.9	-	20
03-01	5.49497	58.6	53.7	4.0	395.432	321.930	0.000	73.502	7.6	6.9	-	21
04-01	5.44928	58.5	53.7	3.9	379.750	306.016	0.000	73.734	7.6	6.9	-	20
05-01	5.77443	58.6	53.7	3.7	395.409	316.459	0.000	78.950	7.6	6.9	-	21
06-01	5.99499	58.3	53.4	3.6	402.915	320.446	0.000	82.469	7.6	6.9	-	21
07-01	6.27254	58.3	53.4	3.5	430.578	345.591	0.000	84.987	7.6	6.9	-	23
08-01	6.02908	58.7	53.8	3.3	425.172	345.785	0.000	79.387	7.6	6.9	-	23
09-01	6.40907	58.9	54.0	3.5	428.691	342.291	0.000	86.400	7.6	6.9	-	23
10-01	6.56267	58.6	53.8	3.3	424.870	333.913	0.000	90.957	7.6	6.9	-	22
11-01	6.22988	58.6	53.8	3.2	406.298	320.487	0.000	85.811	7.6	6.9	-	21
12-01	6.33602	58.4	53.6	3.5	413.080	324.664	0.000	88.416	7.6	6.9	-	21
13-01	5.85135	58.3	53.5	3.2	412.709	333.827	0.000	78.882	7.6	6.9	-	22
14-01	5.95896	58.3	53.6	3.1	399.418	317.399	0.000	82.019	7.6	6.9	-	21
15-01	5.83466	58.4	53.7	3.2	388.759	307.812	0.000	80.947	7.6	6.9	-	20
16-01	5.72209	58.3	53.7	3.4	386.562	307.298	0.000	79.264	7.6	6.9	-	20
17-01	5.90020	58.3	53.7	3.2	376.362	293.103	0.000	83.259	7.6	6.9	-	19
18-01	5.81839	58.3	53.7	2.9	358.632	275.735	0.000	82.897	7.6	6.9	-	18
19-01	6.34183	58.3	53.7	3.0	403.350	313.552	0.000	89.798	7.6	6.9	-	21
20-01	5.52971	58.4	53.7	3.2	379.495	303.577	0.000	75.918	7.6	6.9	-	20
21-01	5.85338	58.3	53.7	3.3	394.826	313.946	0.000	80.880	7.6	6.9	-	20
22-01	5.93938	58.4	53.7	3.3	404.467	323.181	0.000	81.286	7.6	6.9	-	21
23-01	5.95539	58.9	54.1	3.0	400.555	319.792	0.000	80.763	7.6	6.9	-	# 21
24-01	5.86978	58.9	54.2	3.2	373.102	291.487	0.000	81.615	7.6	6.9	-	19
25-01	5.62167	58.7	54.0	3.1	356.799	278.331	0.000	78.468	7.6	6.9	-	18
26-01	6.25636	58.3	53.7	2.9	395.306	307.081	0.000	88.225	7.6	6.9	-	20
27-01	5.62813	58.5	53.8	3.0	381.654	304.958	0.000	76.696	7.6	6.9	-	R 20
28-01	5.84120	58.6	53.9	3.0	392.906	313.040	0.000	79.866	7.6	6.9	-	20
29-01	5.67792	58.5	53.9	3.0	384.474	306.915	0.000	77.559	7.6	6.9	-	20
30-01	5.87774	58.4	53.8	2.8	389.605	308.309	0.000	81.296	7.6	6.9	-	20
31-01	6.00532	58.4	53.7	2.8	384.548	300.395	0.000	84.153	7.6	6.9	-	20
Итого	183.9~	58.5	53.8	3.3	12284.353	9757.501		2526.852	7.6	6.9	-	652

Тотч.пер. = Tнар + Tмакс + Tэл.пит + Tпроч.ав.
 744.00ч = 652.15ч + 90.74ч + 0.00ч + 1.11ч

Т/С ГВС нарастающим итогом	Qтеп [Гкал]	Vпод [м3]	Vобр [м3]	Tнар [час]
01-02-15 00:00	8144.40687	539491.346	424207.502	33606.30
01-01-15 00:00	7960.52057	527206.993	414450.001	32954.15
Итого	183.9~	12284.353	9757.501	652.15

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

Тотщ = 744.00ч

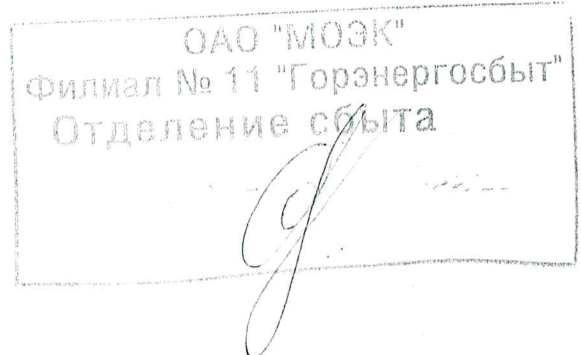
Обновление 2.39 17-10-13 21ч

НС-А-2.37 / НС-А-2.36 Q=G1(Н1-Н3)-G2(Н2-Н3)

02-02-15 Подпись



Параметры	Показания без досчета	Только досчет	Досчет общий
Q7, Гкал	183.900	25.901	209.801
V1, м3	12284.353	1730.151	14014.504
V2, м3	9757.501	1374.264	11131.765
tнар, ч	652.15	91.850	744
V1-V2, м3	2526.852	355.886	2882.738
Количество дней в месяце		31	
Разница между каналами для ЦО, %			20.56967917



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

Название потребителя ГУП ДЕЗР "Северный"
 Адрес потребителя 9-я Северная линия д. 25 корп. 2
 Ответственное лицо Леоненкова И.А.

Абонент 03-04-0932/029
 Телефон 8-499-767-83-40

Вычислитель ТС-401-5-5-3-1 Сер.ном. 17747
 Отчетное число месяца 1 Отчетное время 00:00

Расход под 0.160..40.000 м3/ч Ду 100 мм
 Расход обр 0.160..40.000 м3/ч Ду 100 мм

Дата	Qтеп [Гкал]	tпод [оС]	tобр [оС]	Gпод [тонн]	Gобр [тонн]	Gпод-Gобр [тонн]	рпод [ат]	робр [ат]	Tнар [час]	
01-02	7.71431	50.4	41.7	882.906	882.727	0.000	0.179	8.4	< -	24.00
02-02	8.70047	54.2	44.0	856.667	856.441	0.000	0.226	8.4	< -	24.00
03-02	9.48675	57.2	45.3	800.395	800.140	0.000	0.255	8.4	< -	24.00
04-02	10.45579	59.9	48.0	878.691	878.389	0.000	0.302	8.6	< -	24.00
05-02	10.89419	61.2	48.8	878.104	877.786	0.000	0.318	8.6	< -	24.00
06-02	12.36174	65.6	51.5	876.079	875.701	0.000	0.378	8.6	< -	24.00
07-02	10.92956	61.5	49.1	877.929	877.611	0.000	0.318	8.6	< -	24.00
08-02	9.50777	57.2	46.4	879.908	879.649	0.000	0.259	8.7	< -	24.00
09-02	10.25298	59.3	47.6	878.941	878.650	0.000	0.291	8.7	< -	24.00
10-02	12.12018	65.2	51.3	876.200	875.830	0.000	0.370	8.6	< -	24.00
11-02	10.07081	58.6	47.2	879.266	878.986	0.000	0.280	8.6	< -	24.00
12-02	8.11411	52.1	42.9	882.191	881.996	0.000	0.195	8.6	< -	24.00
13-02	8.12687	52.2	43.0	882.175	881.981	0.000	0.194	8.6	< -	24.00
14-02	8.94567	54.7	44.5	881.063	880.834	0.000	0.229	8.6	< -	24.00
15-02	9.77844	57.4	46.3	879.802	879.536	0.000	0.266	8.6	< -	24.00
16-02	12.41147	65.8	51.6	875.929	875.549	0.000	0.380	8.6	< -	24.00
17-02	11.56581	63.2	50.0	877.155	876.812	0.000	0.343	8.6	< -	24.00
18-02	10.25544	59.1	47.4	879.019	878.729	0.000	0.290	8.6	< -	24.00
19-02	9.24643	56.2	45.7	880.381	880.136	0.000	0.245	8.6	< -	24.00
20-02	8.08185	52.3	43.1	882.114	881.918	0.000	0.196	8.6	< -	24.00
21-02	7.38110	49.9	41.5	883.068	882.897	0.000	0.171	8.7	< -	24.00
22-02	7.21515	49.2	41.0	883.351	883.186	0.000	0.165	8.6	< -	24.00
23-02	7.65508	50.7	42.0	882.799	882.621	0.000	0.178	8.6	< -	24.00
24-02	6.80436	47.8	40.1	883.846	883.692	0.000	0.154	8.6	< -	24.00
25-02	7.64359	50.5	41.8	882.775	882.592	0.000	0.183	8.6	< -	24.00
26-02	7.61415	49.7	41.1	883.142	882.966	0.000	0.176	8.5	< -	24.00
27-02	8.55068	52.8	43.1	881.948	881.732	0.000	0.216	8.5	< -	24.00
28-02	7.77526	50.4	41.6	882.915	882.734	0.000	0.181	8.5	< -	24.00
Итого	259.7~	55.8'	45.3'	24549~	24542~		6.938	8.5	-	672.00

Точ.пер. = Tнар + Tмин + Tmax + Tdelta_t<мин + Тэл.пит + Тпроч.ав.
 672.00ч = 672.00ч + 0.00ч + 0.00ч + 0.00ч + 0.00ч + 0.00ч

Т/С Отопление нарастающим итогом	Qтеп [Гкал]	Gпод [тонн]	Gобр [тонн]	Tнар [час]
01-03-15 00:00	10224.39622	796428.879	796057.141	24878.53
01-02-15 00:00	9964.73621	771880.120	771515.320	24206.53
Итого	259.7~	24549~	24542~	672.00

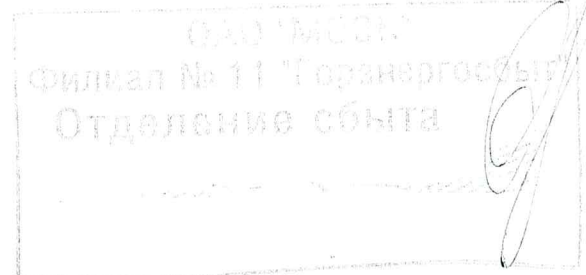
Расшифровка ошибок:

- (<) параметр < min
- (>) параметр > max
- (X) обрыв датчика
- (T) delta_t < min
- (R) перезапуск
- (C) коррекция
- (#) электродатчик



Тобщ = 672.00ч
 Обновление 2.39 17-10-13 21ч 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. 25 корп. 2
 Ответственное лицо Леоненкова И.А.

Абонент 03-04-0932/029
 Телефон 8-499-767-83-40

Вычислитель ТС-401-5-5-3-1 Сер.ном. 17747
 Отчетное число месяца 1 Отчетное время 00:00

Расход под 0.000..32.000 м3/ч Ду 80 мм
 Расход обр 0.000..16.000 м3/ч Ду 40 мм

Дата	Qтеп [Гкал]	tпод [оС]	tобр [оС]	tn [оС]	Vпод [м3]	Vобр [м3]	Vпод-Vобр [м3]	рпод [ат]	робр [ат]	токр [оС]	Tна [ча]	
01-02	5.92564	58.4	53.7	2.8	359.602	275.026	0.000	84.576	7.6	6.8	-	18
02-02	6.09967	58.3	53.7	2.8	389.179	303.153	0.000	86.026	7.6	6.9	-	20
03-02	5.45563	58.3	53.7	3.1	375.982	301.218	0.000	74.764	7.6	6.9	-	19
04-02	5.78434	58.3	53.7	2.9	393.676	314.202	0.000	79.474	7.6	6.9	-	20
05-02	5.83450	58.5	53.8	2.9	390.743	310.471	0.000	80.272	7.6	6.9	-	20
06-02	5.93912	58.5	53.8	2.9	390.983	308.855	0.000	82.128	7.6	6.9	-	20
07-02	5.95165	58.7	54.0	2.8	375.525	292.474	0.000	83.051	7.6	6.9	-	19
08-02	5.79707	58.6	54.0	2.9	356.808	275.126	0.000	81.682	7.6	6.9	-	18
09-02	6.17601	58.6	53.9	2.8	385.545	298.600	0.000	86.945	7.6	6.9	-	20
10-02	5.47766	58.4	53.7	2.7	372.827	298.152	0.000	74.675	7.6	6.9	-	19
11-02	5.79816	58.6	53.9	2.7	372.365	291.729	0.000	80.636	7.6	6.9	-	19
12-02	5.82211	58.5	53.9	2.7	384.164	304.034	0.000	80.130	7.6	6.9	-	20
13-02	5.83643	58.4	53.7	2.7	386.976	306.285	0.000	80.691	7.6	6.9	-	20
14-02	6.13333	58.3	53.7	2.8	386.809	300.173	0.000	86.636	7.6	6.9	-	20
15-02	5.89695	58.3	53.7	3.2	361.641	277.657	0.000	83.984	7.6	6.9	-	18
16-02	6.50104	58.3	53.7	2.5	398.163	305.886	0.000	92.277	7.6	6.8	-	20
17-02	5.57191	58.6	53.9	2.8	378.592	303.269	0.000	75.323	7.6	6.9	-	20
18-02	5.93130	58.7	54.0	2.8	396.605	315.798	0.000	80.807	7.6	6.8	-	20
19-02	5.60683	58.7	54.0	2.7	373.795	297.036	0.000	76.759	7.6	6.9	-	19
20-02	5.70078	58.5	53.8	2.7	376.365	297.538	0.000	78.827	7.6	6.9	-	19
21-02	5.87694	58.4	53.8	2.7	371.893	289.127	0.000	82.766	7.6	6.9	-	19
22-02	5.59912	58.3	53.7	2.7	352.708	273.711	0.000	78.997	7.6	6.9	-	18
23-02	5.55075	58.3	53.7	2.7	346.131	267.656	0.000	78.475	7.6	6.9	-	17
24-02	4.82190	58.3	53.8	2.9	292.835	223.787	0.000	69.048	7.7	6.9	-	15
25-02	1.07657	58.3	54.1	2.7	52.992	36.299	0.000	16.693	7.8	6.8	-	2
26-02	1.62523	58.3	54.1	2.8	84.463	59.611	0.000	24.852	7.8	6.9	-	3
27-02	1.23540	58.3	54.1	2.7	63.573	44.571	0.000	19.002	7.8	6.9	-	2
28-02	1.71135	58.3	54.1	2.7	93.359	67.446	0.000	25.913	7.8	6.9	-	4
Итого	144.7~	58.4	53.9	2.8	9264.299	7238.890		2025.409	7.6	6.8	-	482

Тотч.пер. = Tнар + Tмакс + Tэл.пит + Tпроч.ав.
 672.00ч = 482.34ч + 188.18ч + 0.00ч + 1.48ч

Т/С ГВС нарастающим итогом	Qтеп [Гкал]	Vпод [м3]	Vобр [м3]	Tнар [час]
01-03-15 00:00	8289.14426	548755.645	431446.392	34088.64
01-02-15 00:00	8144.40687	539491.346	424207.502	33606.30
Итого	144.7~	9264.299	7238.890	482.34

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



Тобщ = 672.00ч

Обновление 2.39 17-10-13 21ч НС-А-2.37 / НС-А-2.36 Q=G1(N1-N3)-G2(N2-N3)

02-03-15 Подпись

Параметры	Показания без досчета	Только досчет	Досчет общий
Q7, Гкал	144.700	78.497	223.197
V1, м3	9264.299	5025.701	14290.000
V2, м3	7238.299	3926.635	11164.934
tнар, ч	482.34	261.660	1744
V1-V2, м3	2026	1099.065	3125.065
Количество дней в месяце		31	
Разница между каналами для ЦО, %			21.86889693

Q 198,304
 ✓ 12798,174
 ✓ 10031,334

ОАО "МОСК" Филиал № 11 "Горэлектросбыт" Отделение сбыта

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. 25 корп. 2
 Ответственное лицо Леоненкова И.А.

Абонент 03-04-0932/029
 Телефон 8-499-767-83-40

Вычислитель ТС-401-5-5-3-1 Сер.ном. 17747
 Отчетное число месяца 1 Отчетное время 00:00

Расход под 0.160..40.000 м3/ч Ду 100 мм
 Расход обр 0.160..40.000 м3/ч Ду 100 мм

Дата	Qтеп [Гкал]	tпод [оС]	tобр [оС]	Gпод [тонн]	Gобр [тонн]	Gпод-Gобр [тонн]	рпод [ат]	робр [ат]	Tнар [час]	
01-03	7.83279	50.5	41.6	882.882	882.701	0.000	0.181	8.5	< -	24.00
02-03	8.39220	52.5	43.0	882.004	881.800	0.000	0.204	8.4	< -	24.00
03-03	8.42772	52.5	42.9	882.068	881.864	0.000	0.204	8.5	< -	24.00
04-03	8.08144	51.7	42.5	882.413	882.223	0.000	0.190	8.6	< -	24.00
05-03	7.73978	51.1	42.3	882.588	882.406	0.000	0.182	8.6	< -	# 24.00
06-03	6.83236	51.6	42.6	756.165	756.016	-0.014	0.163	8.6	< -	# 20.57
07-03	7.48118	50.0	41.6	883.011	882.837	0.000	0.174	8.6	< -	24.00
08-03	7.94312	51.5	42.5	882.457	882.268	0.000	0.189	8.6	< -	24.00
09-03	6.10376	45.6	38.7	884.649	884.511	0.000	0.138	8.7	< -	24.00
10-03	5.33106	43.1	37.1	885.546	885.431	0.000	0.115	8.7	< -	24.00
11-03	5.36492	43.0	37.0	885.574	885.457	0.000	0.117	8.6	< -	24.00
12-03	6.47843	46.4	39.1	884.377	884.232	0.000	0.145	8.6	< -	24.00
13-03	7.36924	48.9	40.6	883.415	883.244	0.000	0.171	8.5	< -	24.00
14-03	7.43805	49.1	40.7	883.326	883.151	0.000	0.175	8.5	< -	24.00
15-03	7.16611	48.3	40.2	883.628	883.462	0.000	0.166	8.5	< -	24.00
16-03	6.72267	47.2	39.5	884.084	883.931	0.000	0.153	8.5	< -	24.00
17-03	6.53515	47.1	39.3	842.032	841.880	0.000	0.152	8.4	< -	23.97
18-03	5.75505	48.4	35.6	451.503	451.343	0.000	0.160	7.5	< -	24.00
19-03	6.23583	50.0	37.1	482.039	481.863	0.000	0.176	7.5	< -	24.00
20-03	5.80941	48.4	36.3	481.553	481.378	0.000	0.175	7.5	< -	24.00
21-03	5.92748	48.6	36.3	481.507	481.331	0.000	0.176	7.5	< -	24.00
22-03	7.86948	55.4	39.0	480.983	480.706	0.000	0.277	7.5	< -	24.00
23-03	8.58160	57.8	39.9	480.290	480.112	0.000	0.178	7.5	< -	24.00
24-03	6.73436	50.5	36.5	480.894	480.721	0.000	0.173	7.5	< -	24.00
25-03	5.67937	46.3	34.5	481.131	480.962	0.000	0.169	7.5	< -	24.00
26-03	7.54572	51.2	39.3	632.715	632.533	0.000	0.182	7.9	< -	24.00
27-03	8.21648	51.1	41.8	882.513	882.313	0.000	0.200	8.5	< -	24.00
28-03	8.55149	52.2	42.5	882.080	881.868	0.000	0.212	8.5	< -	24.00
29-03	8.47287	52.1	42.5	882.110	881.902	0.000	0.208	8.5	< -	24.00
30-03	8.72805	53.2	43.3	881.779	881.565	0.000	0.214	8.5	< -	24.00
31-03	8.84836	53.7	43.7	881.511	881.292	0.000	0.219	8.5	< -	24.00
Итого	224.2~	49.9'	40.4'	23713~	23707~	-0.014	5.538	8.2	-	740.54

Тотч.пер. = Tнар + Tmin + Tmax + Tdelta_t<мин + Тэл.пит + Tпроч.ав.
 744.00ч = 740.54ч + 0.03ч + 0.00ч + 0.00ч + 3.43ч + 0.00ч

Т/С Отопление нарастающим итогом	Qтеп [Гкал]	Gпод [тонн]	Gобр [тонн]	Tнар [час]
01-04-15 00:00	10448.59175	820141.706	819764.444	25619.07
01-03-15 00:00	10224.39622	796428.879	796057.141	24878.53
Итого	224.2~	23713~	23707~	740.54

Расшифровка ошибок:
 (<) параметр < min
 (>) параметр > max
 (X) обрыв датчика
 (T) delta_t < min
 (R) перезапуск
 (C) коррекция часов
 (#) электропитание

Тотщ = 744.00ч
 Обновление 2.39 17-10-13 21ч НС-А-2.37 / НС-А-2.36 Q=G1(H1-H2)

01-04-15 Подпись



ОАО "МОЭК"
 Филиал № 11 "Горэнергосбыт"
 Отделение сбыта
СОВОЛЕВ Д.И.
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
 ИТО ОСМ 2 СЕВЕР