

Додаток 11

до Правил організації звітності, що подається суб'єктами господарювання у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (пункт 3.11)

ЗВІТНІСТЬ

Узагальнена технічна характеристика об'єктів теплопостачання (технічний паспорт)

за 2017 рік

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії та/або транспортування її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, та/або постачання теплової енергії	01 березня року, наступного за звітним
Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та її територіальному органу у відповідному регіоні	

Форма № 10-НКРЕКП-технічний паспорт тепло (річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 31.05.2017 № 717

Респондент: Найменування: суб'єкта господарювання: Код ЄДРПОУ: Місцезнаходження:	Публічне акціонерне товариство "Сумське машинобудівне науково-виробниче об'єднання " 05747991 40004, м. Суми, вул. Горького, 58 (поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)
--	--

№ з/п	Найменування та характеристика обладнання об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Код рядка	Показник		
				загальний	у тому числі	
				відпрацювали експлуатації/прилади об'єкту, що потребують перевірки	аварійні (не придатні до експлуатації)/прилади об'єкту, що підлягають заміні	
A	B	B	Г	1	2	3
I. Виробництво теплової енергії						
1	Джерела теплової енергії	х	х	х	х	х
1.1	Загальна кількість котельнь, у тому числі:	шт.	005	1	0	0
1.1.1	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	010	0	0	0
1.1.2	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	015	0	0	0
1.1.3	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	020	0	0	0
1.1.4	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	025	1	0	0
1.1.5	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 1.1 кількість дахових котельнь	шт.	030	0	0	0
1.2	Загальна установлена потужність котельнь, у тому числі:	Гкал/год	035	464	х	х
1.2.1	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	040	0	х	х
1.2.2	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	045	0	х	х
1.2.3	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	050	0	х	х
1.2.4	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	055	464	х	х
1.2.5	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 1.2 установлена потужність дахових котельнь	Гкал/год	060	0	х	х
1.3	Середнє навантаження котельнь:	х	х	х	х	х
1.3.1	у неопалювальний період	Гкал/год	065	0	х	х
1.3.2	в опалювальний період	Гкал/год	070	61	х	х
1.4	Придана потужність споживачів, у тому числі:	Гкал/год	075	225,884	х	х
1.4.1	населення	Гкал/год	080	118,680	х	х
1.4.2	бюджетні установи	Гкал/год	085	22,202	х	х
1.4.3	релігійні організації	Гкал/год	090	0,111	х	х
1.4.4	інші споживачі	Гкал/год	095	84,891	х	х
1.5	Фактичний річний обсяг корисного випуску теплової енергії, у тому числі:	Гкал	100	187 228	х	х
1.5.1	для потреб населення	Гкал	105	125 282	х	х
1.5.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	110	25 570	х	х
1.5.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	115	147	х	х
1.5.4	для потреб інших споживачів	Гкал	120	36 196	х	х
1.5.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	Гкал	125	34	х	х
2	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, випущеної з котельнь	кг у. п./Гкал	130	162	х	х
3	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, випущеної з котельнь	кВт·год/Гкал	135	37	х	х
4	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, випущеної з котельнь (без підживлення теплових мереж)	куб. м/Гкал	140	0,21	х	х
5	Котли	х	х	х	х	х
5.1	Загальна кількість котлів:	шт.	145	6	2	2
5.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	150	6	2	2
5.1.1.1	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	155	0	0	0
5.1.1.2	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	160	4	4	1
5.1.1.3	парових з ККД менше 89 %	шт.	165	0	0	0
5.1.1.4	парових з ККД більше 89 %	шт.	170	2	1	1
5.1.2	за видом палива (енергії), з них:	шт.	175	6	2	2
5.1.2.1	на газоподібному (традиційному) паливі	шт.	180	6	2	1
5.1.2.2	на твердому (традиційному) паливі	шт.	185	0	0	0
5.1.2.3	на рідкому (традиційному) паливі	шт.	190	0	0	0
5.1.2.4	на електричній енергії	шт.	195	0	0	0
5.1.2.5	на інших видах палива (довідково)	шт.	200	0	0	0
5.2	Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії котельнями обладнанням, з них котлами:	кг у. п.	205	40 283 116	х	х
5.2.1	на газоподібному (традиційному) паливі	кг у. п.	210	40 283 116	х	х
5.2.2	на твердому (традиційному) паливі	кг у. п.	215	0	х	х
5.2.3	на рідкому (традиційному) паливі	кг у. п.	220	0	х	х
5.2.4	на електричній енергії	кг у. п.	225	0	х	х
5.2.5	на інших видах палива (довідково)	кг у. п.	230	0	х	х
5.3	Річний обсяг випуску теплової енергії за типом котлів, з них:	Гкал	235	248 102	х	х
5.3.1	на газоподібному (традиційному) паливі	Гкал	240	248 102	х	х
5.3.2	на твердому (традиційному) паливі	Гкал	245	0	х	х
5.3.3	на рідкому (традиційному) паливі	Гкал	250	0	х	х
5.3.4	на електричній енергії	Гкал	255	0	х	х
5.3.5	на інших видах палива (довідково)	Гкал	260	0	х	х
6	Загальна кількість димових труб	шт.	265	2	0	0
7	Допоміжне обладнання	х	х	х	х	х
7.1	Загальна кількість установок пом'якшення води	шт.	270	13	0	0
7.2	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	275	3	0	0
7.3	Загальна кількість насосів водопідготовчого обладнання	шт.	280	34	0	0

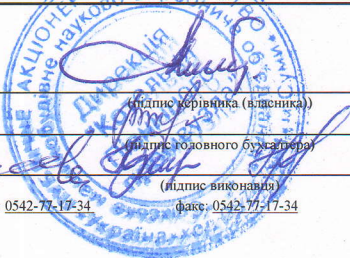
А	Б	В	Г	1	2	3
7.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	285	38	0	0
7.4.1	мережевих	шт.	290	7	0	0
7.4.2	підживлювальних	шт.	295	4	0	0
7.4.3	живильних	шт.	300	4	0	0
7.4.4	рециркуляційних	шт.	305	3	0	0
7.4.5	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	310	0	0	0
7.4.6	циркуляційних насосів ГВП	шт.	315	0	0	0
7.4.7	інших	шт.	320	20	0	0
7.5	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	325	16	0	0
7.5.1	димососів	шт.	330	6	0	0
7.5.2	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	335	10	0	0
7.6	Загальна кількість теплообмінників	шт.	340	6	0	0
7.7	Загальна встановлена потужність електроспоживаючого обладнання	кВт	345	8 992	x	x
7.7.1	у т. ч. загальна встановлена потужність насосів	кВт	350	5 821	x	x
7.7.2	у т. ч. загальна встановлена потужність насосів водопідготовчого обладнання	кВт	355	955		
7.7.3	у т. ч. загальна встановлена потужність димососів	кВт	360	980	x	x
7.7.4	у т. ч. загальна встановлена потужність вентиляторів	кВт	365	1 236	x	x
8	Електропостачання та електротехнічні пристрої	x	x	x	x	x
8.1	Загальна кількість приладів обліку електричної енергії, з них:	шт.	370	2	0	0
8.1.1	точок обліку електричної енергії, об'єднаних у локальне устаткування збору і обробки даних (автоматична система комерційного обліку електроенергії)	шт.	375	2	0	0
8.2	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ, з них:	шт.	380	3	0	0
8.2.1	потужністю до 630 кВА	шт.	385	0	0	0
8.2.2	потужністю понад 630 кВА	шт.	390	3	0	0
8.3	Загальна протяжність ліній електропередачі, з них:	км	395	38	0	0
8.3.1	напругою до 6 кВ	км	400	36	0	0
8.3.2	напругою 6 кВ та вище	км	405	2	0	0
9	Загальна кількість приладів обліку природного газу, з них:	шт.	410	1	0	0
9.1	з коректорами	шт.	415	1	0	0
10	Загальна кількість автоматизованих котельнь, з них:	шт.	420	1	0	0
10.1	з повною автоматизацією (без постійного обслуговуючого персоналу)	шт.	425	0	0	0
10.2	з частковою автоматизацією	шт.	430	1	0	0
11	Облік на джерелах теплової енергії	x	x	x	x	x
11.1	Загальна кількість встановлених приладів обліку на джерелах теплової енергії, у тому числі:	шт.	435	9	x	x
11.1.1	теплової енергії	шт.	440	4	x	x
11.1.2	холодної води	шт.	445	5	x	x
11.2	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснашеності джерел теплової енергії, у тому числі:	шт.	450	1	x	x
11.2.1	теплової енергії	шт.	455	1	x	x
11.2.2	холодної води	шт.	460	0	x	x
12	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	465	0	0	0
12.1	спеціалізованого призначення	шт.	470	0	0	0
12.2	вантажних автомобілів	шт.	475	0	0	0
12.3	легкових автомобілів	шт.	480	0	0	0
II. Транспортування та постачання теплової енергії						
13	Протяжність магістральних теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	485	0,093	0	0
13.1	підземна канална	км	490	0,093	0	0
13.2	підземна безканална	км	495	0	0	0
13.3	на відкритому повітрі	км	500	0	0	0
14	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	505	0	0	0
14.1	підземна канална	км	510	0	0	0
14.2	підземна безканална	км	515	0	0	0
14.3	на відкритому повітрі	км	520	0	0	0
15	Протяжність мереж ГВП за видами прокладання, у тому числі:	км	525	0	0	0
15.1	підземна канална	км	530	0	0	0
15.2	підземна безканална	км	535	0	0	0
15.3	на відкритому повітрі	км	540	0	0	0
16	Загальна кількість центральних теплових пунктів (ЦТП)	шт.	545	0	0	0
17	Загальна кількість індивідуальних теплових пунктів (ІТП)	шт.	550	0	0	0
18	Обладнання ЦТП та ІТП	x	x	x	x	x
18.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	555	0	0	0
18.2	Загальна кількість баків-аккумуляторів гарячої води	шт.	560	0	0	0
18.3	Загальна кількість теплообмінників, у тому числі:	шт.	565	0	0	0
18.3.1	для систем опалення	шт.	570	0	0	0
18.3.2	для систем ГВП	шт.	575	0	0	0
18.4	Загальна кількість насосів, у тому числі:	шт.	580	0	0	0
18.4.1	підживлювальних насосів	шт.	585	0	0	0
18.4.2	насосів ГВП	шт.	590	0	0	0
18.4.3	циркуляційних насосів ГВП	шт.	595	0	0	0
18.5	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	600	0	0	0
19	Електропостачання та системи управління	x	x	x	x	x
19.1	Загальна кількість приладів обліку електричної енергії	шт.	605	0	0	0
19.1.1	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	610	0	0	0
19.1.1.1	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	615	0	0	0
20	Прилади обліку теплової енергії та ГВП	x	x	x	x	x
20.1	Загальна кількість присланих об'єктів до систем теплопостачання, у тому числі:	шт.	620	750	x	x
20.1.1	до систем опалення, з них:	шт.	625	749	x	x
20.1.1.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	630	289	x	x
20.1.1.2	бюджетні установи	шт.	635	113	x	x
20.1.1.3	релігійні організації	шт.	640	4	x	x
20.1.1.4	інші споживачі	шт.	645	343	x	x
20.1.2	до систем ГВП, з них:	шт.	650	279	x	x
20.1.2.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	655	192	x	x
20.1.2.2	бюджетні установи	шт.	660	42	x	x
20.1.2.3	релігійні організації	шт.	665	0	x	x
20.1.2.4	інші споживачі	шт.	670	45	x	x
20.2	Загальна кількість об'єктів, забезпечених будинковими приладами обліку теплової енергії, у тому числі:	шт.	675	421	x	x
20.2.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	680	186	x	x
20.2.2	бюджетні установи	шт.	685	83	x	x
20.2.3	релігійні організації	шт.	690	3	x	x
20.2.4	інші споживачі	шт.	695	149	x	x
20.3	Загальна кількість об'єктів, забезпечених будинковими приладами обліку ГВП, у тому числі:	шт.	700		x	x
20.3.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	705	0	x	x
20.3.2	бюджетні установи	шт.	710	42	x	x
20.3.3	релігійні організації	шт.	715	0	x	x
20.3.4	інші споживачі	шт.	720	45	x	x
20.4	Загальна кількість встановлених будинкових приладів обліку теплової енергії, у тому числі на:	шт.	725	448	0	0
20.4.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	730	280	0	0
20.4.2	бюджетних установах	шт.	735	75	0	0
20.4.3	релігійних організаціях	шт.	740	3	0	0

№	Назва	Код	Єд. вим.	К-ть	Вартість
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
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50
51
52
53
54
55
56
57
58
59
60
61
62
63
64
65
66
67
68
69
70
71
72
73
74
75
76
77
78
79
80
81
82
83
84
85
86
87
88
89
90
91
92
93
94
95
96
97
98
99
100



A	B	B	Г	1	2	3
20.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі на:	шт.	750	328	x	x
20.5.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	755	103	x	x
20.5.2	бюджетних установах	шт.	760	30	x	x
20.5.3	релігійних організаціях	шт.	765	1	x	x
20.5.4	інших споживачах	шт.	770	194	x	x
20.6	Загальна кількість встановлених будинкових приладів обліку ГВП, у тому числі на:	шт.	775	87	0	0
20.6.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	780	0	0	0
20.6.2	бюджетних установах	шт.	785	42	0	0
20.6.3	релігійних організаціях	шт.	790	0	0	0
20.6.4	інших споживачах	шт.	795	45	0	0
20.7	Загальна кількість приладів обліку ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі на:	шт.	800	192	x	x
20.7.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	805	192	x	x
20.7.2	бюджетних установах	шт.	810	0	x	x
20.7.3	релігійних організаціях	шт.	815	0	x	x
20.7.4	інших споживачах	шт.	820	0	x	x
20.8	Корисний відпуск теплової енергії власним споживачам, у тому числі:	Гкал	825	218 313	x	x
20.8.1	для потреб населення	Гкал	830	139 878	x	x
20.8.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	835	26 854	x	x
20.8.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	840	147	x	x
20.8.4	для потреб інших споживачів	Гкал	845	51 434	x	x
20.9	Корисний відпуск теплової енергії власним споживачам за приладами обліку, у тому числі:	Гкал	850	192 047	x	x
20.9.1	для потреб населення	Гкал	855	115 658	x	x
20.9.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	860	25 891	x	x
20.9.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	865	111	x	x
20.9.4	для потреб інших споживачів	Гкал	870	50 388	x	x
21	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	875	0	0	0
21.1	спецтехніка	шт.	880	0	0	0
21.2	вантажні автомобілі	шт.	885	0	0	0
21.3	легкові автомобілі	шт.	890	0	0	0
22	Опалювальна площа споживачів групи населення, у тому числі:	тис. кв. м	895	1 045	x	x
22.1	з приладами обліку	тис. кв. м	900	861	x	x
22.2	без приладів обліку	тис. кв. м	905	184	x	x
23	Забезпечення гарячою водою споживачів групи населення (за нормою)	тис. осіб	910	5	x	x
24	Присадане теплове навантаження за категоріями споживачів:	Гкал/год	915	251,3	x	x
24.1	населення	Гкал/год	920	118,4	x	x
24.2	бюджетні установи	Гкал/год	925	21,9	x	x
24.3	релігійні організації	Гкал/год	930	0,1	x	x
24.4	інші споживачі	Гкал/год	935	110,9	x	x
25	Присадане максимальне теплове навантаження системи опалення за категоріями споживачів:	Гкал/год	940	213,9317	x	x
25.1	населення	Гкал/год	945	85,4	x	x
25.2	бюджетні установи	Гкал/год	950	17,9	x	x
25.3	релігійні організації	Гкал/год	955	0,1	x	x
25.4	інші споживачі	Гкал/год	960	110,5	x	x
26	Присадане теплове навантаження системи ГВП за категоріями споживачів:	Гкал/год	965	37,3628	x	x
26.1	населення	Гкал/год	970	33,0	x	x
26.2	бюджетні установи	Гкал/год	975	4,0	x	x
26.3	релігійні організації	Гкал/год	980	0,0	x	x
26.4	інші споживачі	Гкал/год	985	0,4	x	x
27	Присадане навантаження системи вентиляції	Гкал/год	990	0	x	x
28	Присадане навантаження пари	Гкал/год	995	0	x	x
29	Фактичні річні втрати теплової енергії (до обсягу теплової енергії, поданої в мережу)	тис. Гкал	1000	68,55	x	x
		%	1005	27,63	x	x
30	Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з мереж	кВт·год/Гкал	1010	36,66	x	x
31	Витрати води на підживлення теплових мереж на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з мереж	куб. м/Гкал	1015	0,65	x	x
32	Втрати теплової енергії на одиницю довжини трубопроводів теплових мереж	Гкал/пог. м	1020	0,98	x	x

x - ліцензіатом не заповнюються



 (підпис керівника (власника))

 (підпис Головного бухгалтера)

 (підпис виконавця)

 телефон: 0542-77-17-34 факс: 0542-77-17-34

М.В.Жовтобрюх

 (ініціали, прізвище)

 Л.В.Вашенко

 (ініціали, прізвище)

 К.М.Дермелюк, Ю.П.Мопанько, Н.Б.Колоскова, Н.А.Кравченко

 (ініціали, прізвище)

 електронна пошта: dkspu@ukr.net

**Інформація щодо витрат і втрат енергоресурсів у розрізі котельних
Публічне Акціонерне Товариство "Сумське науково-виробниче об'єднання"**
(назва підприємства)

№ з/п	Адреса котельні	Максимальне теплове навантаження на опалення споживачів	Максимальне теплове навантаження на гаряче водопостачання споживачів	Нормативний річний обсяг відпуску теплової енергії у мережу	Фактичний річний обсяг відпуску теплової енергії у мережу	Нормативний річний обсяг споживання умовного палива	Фактичний річний обсяг споживання умовного палива	Питома річна норма споживання умовного палива	Вул.ф, кг у.п./Гкал	9	10	Нормативний річний обсяг споживання електроенергії	Wсе,ф, кВт-год/Гкал	Питома норма споживання електроенергії	Wсе,ф, кВт-год/Гкал	Фактичний річний обсяг споживання електроенергії	Wсе,ф, кВт-год/Гкал	Фактичне питоме споживання електроенергії	Wсе,ф, кВт-год/Гкал
		Q _{о,макс} , Гкал/год	Q _{в,макс} , Гкал/год	Q _{норм} , Гкал	Q _ф , Гкал	Вул.норм, кг у.п.	Вул.ф, кг у.п.	Вул.п, кг у.п./Гкал	Вул.ф, кг у.п.	Вул.ф, кг у.п./Гкал	11	12	13	14					
1	2																		
1	40004, м. Суми, вул. Горького, 58	213,91	37,36	389 057,51	248 102,30	60 634 545,00	40 283 116,00	155,8498254	162,3649438	13 841 782,00	35,57772731	9 095 790,00	36,66144973						
2								0	0		0		0						
3								0	0		0		0						
4								0	0		0		0						
5								0	0		0		0						
...								0	0		0		0						
Сумарні та середньозважені показники		213,908	37,363	389 057,51	248 102,30	60 634 545,00	40 283 116,00	155,8498254	162,3649438	13 841 782,00	35,57772731	9 095 790,00	36,66144973						

 (підпис керівника (власника))

 (підпис головного бухгалтера)

 (підпис виконавця)

телефон: 0542-77-1734 факс: 0542-77-1734

М.В. Жовтобрюх
(ініціали, прізвище)

Л.В. Ващенко
(ініціали, прізвище)

К.М. Держельов
(ініціали, прізвище)

електронна пошта: dksru@ukr.net

Інформація щодо теплових мереж
Публічне Акціонерне Товариство "Сумське науково-виробничче об'єднання"
 (назва підприємства)

№ з/п	Діяння теплової мережі (відповідно до паспорту)	Джерело теплової енергії, до якої приєднана теплова мережа	Теплоносій (вода/пар/інше)	Рік введення в експлуатацію	Тиск, кгс/кв.см (відповідно до паспорту)	Витрата теплоносія, куб. м/год	Протяжність трубопроводів теплових мереж в однотрубному вимірі, м.п.			Кількість поривів за звітний період	Річний обсяг втрат теплової енергії у мережах, Гкал		Коефіцієнт перевищення фактичних втрат відносно нормативних	Інформація щодо фактично виконаних робіт *			
							загальна	поперечно ізольованих	інша ізоляція		ЦО	ГВП			технологічних	нормативний	фактичний
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Дирекція КПШВ - ТК 605	Дирекція КПШВ	вода	1978	6	0	188		188				0	0	0	0	резервний
2	Дирекція КПШВ - ТК 605/0	Дирекція КПШВ	вода	1987	6	4300	186		186				0	232,19	184,11	0,792928205	Магістральна теплова мережа
3																0	
4																0	
5																0	
...																0	
Сумарні та середньозважені показники							374	0	374	0	0	0	0	232,19	184,11	0,792928205	

* зазначаються виконані роботи з будівництва (реконструкції, модернізації), рік провєлення та джерело їх фінансування (зокрема інвестиційна сфєра), рік провєлення та джерело їх фінансування (зокрема інвестиційна сфєра), позиції на теплову енергію, затвєрджєних НКРЕКП (Національного комітєта, що здійснює державне регулювання у сфєрі комунальних послуг), кредитні кошти, тощо), починаючи з 2012 року включно.

М.В.Жовтєв
 (ініціали, прізвище)
 Л.В.Валєнко
 (ініціали, прізвище)
 К.М.Дєрмєльєв
 (ініціали, прізвище)
 електронна пошта: dksru@ukr.net



тєлєфон: 0542-72-11-34 факс: 0542-72-07-84

Інформація щодо котлів у розрізі котельних
Публічне Акціонерне Товариство "Сумське науково-виробниче об'єднання"
 (назва підприємства)

№ з/п	Адреса котельні	Рестраційний номер котла (*)	Марка, теплоносії (вода/пар зазначити)	Рік вводу в експлуатацію	Вид палива (вид традиційного або електроенергії)	Наявність економізатору/утилізаторів тепла (марка, продуктивність)	Кількість проведених капітальних ремонтів/рік останнього капітального ремонту	Номінальна потужність (паропродуктивність)		Фактична витрата умовного палива ***	Інформація щодо фактично виконаних робіт ****
								кг у. п./Гкал	Гкал/год (т/год)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1	40004, м. Суми, вул. Горького, 58	712	КВГМ - 100, вода	1985	природний газ		2006	100	152,03	151,06	
1.2		589	КВГМ - 100, вода	1980	природний газ		2005	100	152,15	150,62	
1.3		1244	КВГМ - 100, вода	1991	природний газ		2016	100	149,88	153,18	згідно ІП ПАТ на 2015 рік затверджено НКРЕКП 18.06.2015р. № 1777
1.4		478	КВГМ - 100, вода	1978	природний газ		2012	100	150,98	149,67	
1.5		610	ГМ 50 14/250, пар	1980	природний газ		1980	50	169,01	152,69	
1.6		849	Е 50 14/250, пар	1986	природний газ		0	50	0	0	
1.7											
1.8											
...											

* у разі якщо котел законсервованний чи не придатний до роботи згідно з приписом контрольного органу, ця інформація зазначається в дужках;

**

розраховується відповідно до вимог наказу Держкоменергозбереження від 07.05.2001 № 46 з урахуванням оптимального режиму роботи котла та нормативного коефіцієнта, що ураховує старіння котла за час від останнього капітального ремонту; визначається за режимною картою котла при оптимальному режимі його роботи з урахуванням нормативного коефіцієнта старіння котла за час від проведення останніх ремонтно-наладжувальних робіт; зазначаються виконані роботи з будівництва (реконструкції, модернізації), рік проведення та джерело їх фінансування (зокрема інвестиційна складова тарифів на теплову енергію, затверджених НКРЕКП (Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг) (кредитні кошти тощо), починаючи з 2012 року включно.



М.В. Жовтубрюх
 (ініціали, прізвище)
 Л.В. Ващенко
 (ініціали, прізвище)
 К.М. Дермелюв
 (ініціали, прізвище)

телефон: 0542-171734 факс: 0542-7117-34


електронна пошта: dksru@ukr.net

Інформація щодо показників насосного обладнання у розрізі котельних
Публічне Акціонерне Товариство "Сумське науково-виробниче об'єднання "
(назва підприємства)

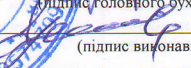
№ з/п	Адреса котельні	Призначення насосу	Марка	Рік вводу в експлуатацію	Кількість проведених капітальних ремонтів/рік останнього капітального ремонту	Номінальна потужність двигуна, кВт	Наявність частотних регуляторів (так/ні зазначити)	Інформація щодо фактично виконаних робіт *
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	40004, м. Суми, вул. Горького, 58							
1.1		мережеві	СЕ 1250-140	1980		630	ні	
1.2		мережеві	СЕ 1250-140	1980		630	ні	
1.3		мережеві	СЕ 1250-140	1979		630	ні	
1.4		мережеві	СЕ 1250-140	1980		630	ні	
1.5		мережеві	СЕ 1250-140	1988		630	ні	
1.6		мережеві	СЕ 1250-140	1985		630	ні	
1.7		мережеві	СЕ 500 - 70	1991		160	ні	
1.8		рециркуляційні	СЕ 800-100	1980		320	ні	
1.9		рециркуляційні	СЕ 800-100	1980		320	ні	
1.10		рециркуляційні	СЕ 800-100	1980		320	ні	
1.11		підживлювальні	ЗК-45-55	1980		13	ні	
1.12		підживлювальні	6К 160-30	1995		37	ні	
1.13		підживлювальні	ЗК-45-55	1980		13	ні	
1.14		підживлювальні	ЗК-45-30	1980		11	ні	
1.15		конденсаційні	ЗК-45-55	1980		17	ні	
1.16		конденсаційні	ЗК-45-55	1980		17	ні	
1.17		живильні	АЦНС-М 38-176	1994		30	ні	
1.18		живильні	АЦНС-М 38-176	1994		30	ні	
1.19		живильні	ЦНГС 60-198	1985		55	ні	
1.20		живильні	ЦНГС 60-198	1985		55	ні	
1.21		технічної води	К 160-20	1980		30	ні	
1.22		технічної води	К 160-20	1980		30	ні	
1.23		технічної води	К 160-20	1980		30	ні	
1.24		охолодження підшипників	ЗК-45-30	1979		7,5	ні	
1.25		охолодження підшипників	К 20-30	1980		4	ні	
1.26		охолодження підшипників	К 20-30	1981		4	ні	
1.27		дренажний насос	СД 50-10	1985		5,5	ні	
1.28		дренажний насос	К 80-50	1980		7,5	ні	
1.29		дренажного приямка ВК	Х 65-50-16	2006		5,5	ні	
1.30		аварійного підживлення	ФГ 144-46	1980		40	ні	
1.31		аварійного підживлення	ФГ 144-47	1980		40	ні	
1.32		ІКВ ВУ	29АНЦ400	1995		75	ні	
1.33		ІКВ ВУ	Д 320-50	1978		75	ні	
1.34		ІКВ ВУ	Д 320-70	1979		90	ні	
1.35		ІТМ ВУ	СКО 100-60	1998		55	ні	
1.36		ІТМ ВУ	6К 160-20	1978		20	ні	
1.37		ІТМ ВУ	6К 160-30	1979		37	ні	
1.38		силової води	Х 100 - 65-200	2003		45	ні	
1.39		розчину солі	65 СРН 160	1999		22	ні	
1.40		розчину солі	65 СРН 160	1995		22	ні	
1.41		промивання мех. фільтра	8К 290-30	1988		37	ні	
1.42		вапняного молока	АР 100	1980		17	ні	
1.43		вапняного молока	АР 100	1980		17	ні	
1.44		сольовий на фільтр	2Х-9Д	1980		4	ні	
1.45		розпушування на фільтр	4К 90-20	1980		7,5	ні	
1.46		розчину коагулянту	2Х-9Д	1980		4	ні	
1.47		розчину коагулянту	2Х-9Д	1980		4	ні	
1.48		шламових вод	АР 100	1980		17	ні	
1.49		регенеративних вод	2К 20-30	1985		5	ні	
1.50		дозатор коагулянту	НД 400/16	1980		1,1	ні	
1.51		дозатор коагулянту	НД 400/16	1980		1,1	ні	
1.52		дозатор коагулянту	НД 400/16	1980		1,1	ні	
1.53		дозатор коагулянту	НД 400/16	1980		1,1	ні	
1.54		артезіанської свердловини	ЕЦВ 8-40-180	2011		32	ні	
1.55		артезіанської свердловини	ЕЦВ 8-40-180	2005		32	ні	
1.56		артезіанської свердловини	ЕЦВ 8-40-90	2008		16	ні	
1.57		погружний насос мазуту	12 НА-22 x 6	1980		30	ні	
1.58		погружний насос мазуту	12 НА-22 x 6	1980		30	ні	
1.59		подачі мазуту на ВК	5 НК 5 x 1	1980		45	ні	
1.60		подачі мазуту на ВК	5 НК 5 x 1	1980		45	ні	
1.61		подачі мазуту на ВК	5 НК 5 x 1	1980		45	ні	
1.62		подачі мазуту на ПК	4 НК 5 x 4	1980		110	ні	
1.63		подачі мазуту на ПК	4 НК 5 x 4	1980		110	ні	
1.64		подачі мазуту на ПК	4 НК 5 x 4	1980		110	ні	
1.65		забрудненого мазуту	Ш - 5 x 25 Б	1980		2,2	ні	
1.66		забрудненого мазуту	Ш - 5 x 25 Б	1980		2,2	ні	
1.67		питної води	К 65-50	1992		3	ні	
1.68		питної води на ХВО	ТНП - 0,66	1999		4	ні	
1.69		пожежогасіння	Д 200 - 36	1980		55	ні	
1.70		пожежогасіння	Д 200 - 36	1980		55	ні	
1.71		пожежогасіння піна	6 К - 8	1980		55	ні	
...		пожежогасіння піна	4 К 90 - 85	1985		55	ні	
Сумарні та середньозважені показники						6776,3		

визначаються виконані роботи з будівництва (реконструкції, модернізації), рік проведення та джерело їх фінансування (зокрема інвестиційна складова тарифів на теплову енергію, затверджених НКРЕКП (Національного комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг), кредитні кошти тощо), починаючи з 2012 року включно.




_____ (підпис керівника (власника))


_____ (підпис головного бухгалтера)


_____ (підпис виконавця)

телефон: 0542-77-17-84

факс: 0542-77-17-34

_____ М.В.Жовтобрюх

_____ (ініціали, прізвище)

_____ Л.В.Ващенко

_____ (ініціали, прізвище)

_____ К.М.Дермельов

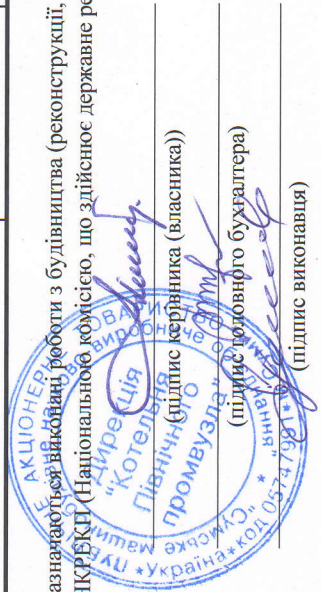
_____ (ініціали, прізвище)

електронна пошта: dkspu@ukr.net

**Інформація щодо показників допоміжного обладнання у розрізі котельних
Публічне Акціонерне Товариство "Сумське науково-виробниче об'єднання"**
(назва підприємства)

№ з/п	Адреса котельні	Призначення обладнання (теплообмінне, водопідготовче, деаераторне тощо)	Марка	Рік вводу в експлуатацію	Кількість проведених капітальних ремонтів/рік останнього капітального ремонту	Основні паспортні дані	Примітка (особливості експлуатації обладнання)	Інформація щодо фактично виконаних робіт *
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	40004, м. Суми, вул. Горького, 58							
1.1		деаератор	ДСА 150/75	1978		150 т/год, Т 104 ОС, Р 0,02 Мпа	живильний	
1.2		деаератор	ДСА 150/75	1979		150 т/год, Т 104 ОС, Р 0,02 Мпа	живильний	
1.3		деаератор	ДСА 150/75	1980		150 т/год, Т 104 ОС, Р 0,02 Мпа	підживлюючий	
1.4								
...								
2								
2.1								
2.2								
2.3								
2.4								
...								

* зазначаються виконані роботи з будівництва (реконструкції, модернізації), рік проведення та джерело їх фінансування (зокрема інвестиційна складова тарифів на теплову енергію, затверджених НКРЕКП (Національного комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг), кредитні кошти тощо), починаючи з 2012 року включно.



М.В.Жовтобрюх
(ініціали, прізвище)

Л.В.Вашенко
(ініціали, прізвище)

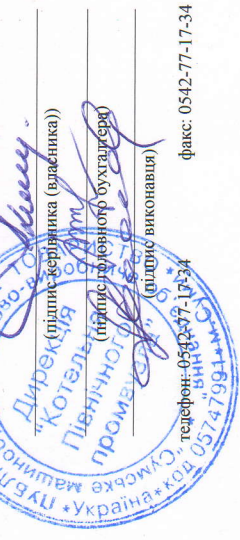
К.М.Дермельов
(ініціали, прізвище)

(підпис виконавця)

Інформація щодо теплових пунктів
Публічне Акціонерне Товариство "Сумське науково-виробниче об'єднання"
 (назва підприємства)

№ з/п	Адреса та вид джерела теплової енергії (котельня або ТЕЦ (АЕС тощо), до якого приєднаний тепловий пункт (насосна станція))	Адреса теплового пункту (насосної станції)	Максимальне теплове навантаження на опалення споживачів, система опалення яких підключена через незалежну схему/або з використанням змішувальних та/або коригувальних насосів		Максимальне теплове навантаження на ГВП споживачів		Схема підключення теплообмінників для ГВП (двоступенева, паралельна тощо)	Нормативний річний обсяг споживання електроенергії		Фактичний річний обсяг споживання електроенергії	Теплообмінники для опалення (пластичнасті, кожухотруби, інші зазначити)	Теплообмінники системи ГВП (пластичнасті, кожухотруби, інші зазначити)	Нааяність автоматичної системи погодного регулювання температури теплоносія для системи опалення (так/ні зазначити)	Інформація щодо фактично виконаних робіт *
			Q _{о.маж.} , Г кал/год	Q _{н.маж.} , Г кал/год	Q _{н.маж.} , Г кал/год	Q _{ф.маж.} , Г кал/год		Вес. норм, тис. кВт-год	Вес. ф. тис. кВт-год					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
1	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2														
3														
...														
Сумарні та середньоарифметичні показники			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* зазначаються виконані роботи з будівництва (реконструкції, модернізації), рік проведення та джерело їх фінансування (зокрема інвестиційна складова тарифів на теплову енергію, затверджених НКРЕКП (Національного комітету, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг), кредитні кошти тощо), починаючи з 2012 року включно.



М.В. Жовтбрюх
 (ініціали, прізвище)
 Л.В. Ващенко
 (ініціали, прізвище)
 К.М. Держмелов
 (ініціали, прізвище)
 електронна пошта: dkspr@ukr.net

**Інформація щодо насосного обладнання у розрізі ЦТП/ГТП/насосних станцій
Публічне Акціонерне Товариство "Сумське науково-виробниче об'єднання "**
(назва підприємства)

№ з/п	Адреса ЦТП/ГТП/насосної станції	Призначення насоса	Марка	Рік вводу в експлуатацію	Кількість проведених капітальних ремонтів/рік останнього капітального ремонту	Номинальна потужність двигуна, кВт	Наявність частотних регуляторів (та/ні зазначити)	Інформація щодо фактично виконаних робіт *
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.0	0		0	0	0	0	0	0
1.1								
1.2								
1.3								
...								
2								
2.1								
2.2								
2.3								
...								
Сумарні та середньозважені показники						0		

* зазначаються виконані роботи з будівництва (реконструкції, модернізації), рік проведення та джерело їх фінансування (зокрема інвестиційна складова тарифів на теплову енергію, затверджених НКРЕКП (Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг), кредитні кошти тощо), починаючи з 2012 року включно.



М.В.Жовтбрюх
(ініціали, прізвище)

Л.В.Ващенко
(ініціали, прізвище)

К.М.Дермельов
(ініціали, прізвище)

електронна пошта: dkspu@ukr.net

факс: 0542-77-17-34

телефон: 0542-77-17-34