

СХВАЛЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг

від _____ № _____
М.П.

ПОГОДЖЕНО

Рішення Сумської міської ради

від _____ № _____

Міський голова м.Суми _____ **О.М. ЛИСЕНКО**
М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

В.о. директора ТОВ «Сумитеплоенерго»

_____ **Д.Г.ВАСЮНІН**

_____ 20 _____ року



ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

модернізації, реконструкції обладнання і нового будівництва, поліпшення стану основного та допоміжного обладнання цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми, який переданий в оренду ТОВ «Сумитеплоенерго», на 2016 рік.
(виробництво, транспортування та постачання теплової енергії)

Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2016рік

ТОВ «Сумитеплоенерго»

(найменування ліцензіата)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	ТОВ «Сумитеплоенерго»
Рік заснування	2005 рік
Форма власності	Товариство з обмеженою відповідальністю
Місце знаходження	м.Суми, вул.2-а Залізнична,10
Код ЄДРПОУ	33698892
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Васюнін Дмитро Геннадійович в.о. директора
Тел., факс, E-mail	78-67-36
Ліцензія на виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії)(№, дата видачі, строк дії)	Серія АД № 041921 діє з 01.12.2012р. по 30.11.2017р., видана національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг 13.12.2012р.
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами (№, дата видачі, строк дії)	Серія АД № 041922 діє з 01.12.2012р. по 30.11.2017р., видана національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг 13.12.2012р.
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Серія АД № 041923 діє з 01.12.2012р. по 30.11.2017р., видана національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг 13.12.2012р.
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	8 333,3 тис. грн.
Балансова вартість активів, тис. грн.	173 145,00 тис. грн. (основні засоби) (за 2015р.)
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	62 499,00 тис. грн. (за 2015р.)
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	1 735,00 тис. грн. (поточна, станом на 01.01.2016р.)

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Модернізація, реконструкція теплових мереж і котельних, зниження втрат енергоресурсів та експлуатаційних витрат, забезпечення комерційного обліку теплової енергії
Строк реалізації інвестиційної програми	01.01.2016р. – 31.12.2016р.
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	1. Наявність проектної документації, експертних висновків кошторисної документації по реконструкції та модернізації теплових мереж і котельного обладнання. 2. Наявність кошторисної документації на встановлення вузлів обліку теплової енергії.
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	1. Модернізація котельного основного та допоміжного обладнання (виробництво теплової енергії). 2. Модернізація та реконструкція теплових мереж, обладнання теплових камер, забезпечення безаварійної роботи т/мереж (транспортування теплової енергії). 3. Встановлення вузлів обліку теплової енергії в

житловому фонді міста Суми - у споживачів підприємства (транспортування теплової енергії).
4. Придбання комп'ютерної техніки (постачання теплової енергії).

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн.	13 884,99
власні кошти	13 884,99
позичкові кошти	
залучені кошти	
бюджетні кошти	
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	91,86
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	6,82
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	1,32
Заходи щодо модернізації та закупівля транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	
Інші заходи	

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість	4 091,09
Внутрішня норма дохідності	30
Дисконтований період окупності (років)	2,98
Індекс прибутковості	1,39

В.о. директора ТОВ
«Сумитеплоенерго»

М.П.



Д.Г. Васюнін

ПОГОДЖЕНО

Рішення Сумської міської ради

від " 20 року №

Міський голова м.Суми ЛИСЕНКО О.М.

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

В.о. директора ТОВ "Сумителлоенерго"

ВАСЮНІН Д.Г.

" 20 року

М.П.

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2016 рік по ТОВ "Сумителлоенерго"

Table with columns: № з/п, Найменування заходів (об'єктно), Кількісний показник (одиниця виміру), 4-10 (з урахуванням: амортизаційні витрати, виробничі інвестиції з прибутку, позичкові кошти, інші залучені кошти, бюджетні кошти), 11-15 (За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)), 16-18 (Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований період), 19-20 (Економія фонду зарплатної плати, Економічний ефект (тис. грн) ***). Includes sub-sections: Виробництво теплової енергії, Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них: Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них: Інші заходи, у т.ч.:

2.2.1.8	Модернізація аварійної дільниці тепломережі по вул. Харківській від ТК -517 до ЦТП №7, 2d219мм	1/м 2d219мм - 106мм, у 2-х тр. вимірі Н.О. - 4шт. засувки dу200мм - 2шт.	500,80							500,80	0,00	44,40	10,90	0,00	0,00	136,09
2.2.1.9	Модернізація аварійної дільниці тепломережі по вул. Ковпака від ТК -608/6 до ЦТП №2 (від ЦТП в сторону ТК 608/6-1), 2d219мм	1/м 2d219мм - 85 мм у 2-х тр. вимірі, Н.О. - 6 шт.	462,03	x	x	x	x	x	x	462,03	0,00	51,60	8,74	0,00	0,00	107,88
2.2.1.10	Модернізація аварійної дільниці п/мережі по вул. Горького, 5а від ТК128/10-2 до ж.б.по вул. Горького, 5а - ТК128/10-4, 2d89мм	1/м 2d89мм = 76 мм у 2-х тр. вимірі, Н.О. - 6 шт., засувки dу80 мм - 2шт.	142,73	x	x	x	x	x	x	142,73	0,00	31,20	4,65	0,00	0,00	55,01
2.2.2	Усього за підпунктом 2.2.1		10 961,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 961,40	0,00	452,52	196,26	0,00	0,00	2 790,51
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																
2.2.2.1	Забезпечення комерційного обліку електричної енергії в житлових будинках міста з диспетчеризацією	дільники теплової енергії - 56 шт. диспетчеризація 44-х вузлів обліку енергії	947,22	x	x	x	x	x	x	914,59	32,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Усього за підпунктом 2.2.2		947,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	914,59	32,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Інші заходи, з них:																
2.2.3.1	Усього за підпунктом 2.3		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.2	Усього за підпунктом 2		11 908,82	x	x	x	x	x	x	11 519,00	389,82	11 908,82	196,26	0,00	0,00	2 790,51
2.2.3.3	Усього за розділом II		11 908,82	x	x	x	x	x	x	11 519,00	389,82	11 908,82	196,26	0,00	0,00	2 790,51
III																
Постачання теплової енергії																
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																
3.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:															
3.1.1																
3.1.1.1																
3.1.1.2																
3.1.1.3																
3.1.2																
3.1.3																
Інші заходи, з них:																
3.1.3.1																
3.1.3.2																
3.1.3.3																
3.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:															
3.2.1																
3.2.1.1																
3.2.1.2																
3.2.1.3																
3.2.2																
3.2.2.1																
3.2.2.2																
3.2.3																
3.2.3.1																
3.2.3.2																
3.2.3.3																
Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:															
3.2.1.1																
3.2.1.2																
3.2.1.3																
3.2.2																
3.2.2.1																
3.2.2.2																
3.2.3																
3.2.3.1																
3.2.3.2																
3.2.3.3																
Заходи щодо впровадження та розвиток інформаційних технологій, з них:																
3.2.3.1	Придбання комп'ютерної техніки	комп'ютери -14один. принтери -4один.	183,00	x	x	x	x	x	x	183,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.2	Усього за підпунктом 3.2.3		183,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	183,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Продовження додатка 4

6

Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:		Інші заходи, з них:																	
3.2.4	3.2.4.1	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Усього за підпунктом 3.2.4		X																	
3.2.5.																			
Усього за підпунктом 3.2.5		X																	
Усього за пунктом 3.2		X	183,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за розділом III		X	183,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за інвестиційною програмою		X	13 894,99	13 894,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 290,62

Примітки: п* – кількість років інвестиційної програми.

** Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх управління при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

*** Складові розрахунку економічного ефекту від управління заходів враховувати без ПДВ.



**Заступник директора по кап. будівництву та
ремонтам – начальник цеху т/м та котельних**

Н.Г. Покутня

ПОГОДЖЕНО

Рішення Сумської міської ради

від " " 20 року №

ЗАТВЕРДЖЕНО

В.о. директора ТОВ "Сумитеплоенерго"

ВАСЮНІН Д.Г.

Міський голова м.Суми ЛИСЕНКО О.М.

М.П.

" " 20 року

М.П.

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців по ТОВ "Сумитеплоенерго" на 2016 рік.

Table with columns for investment plan items (№ з/п, Найменування заходів), financial flows (отримано, витрачено), and quarterly execution graphs (I-IV кв.). Includes a summary section for 'Виробництво теплової енергії'.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
2.2																									
2.2.1																									
	Модернізація аварійної дільниці тепломагістралі по вул.Сулуруна від ТК-124 до ТК 302,(ТК 124-ТК 305), 2д426мм	Т/М 2д426мм - 150мм, у 2-х тр. виміри.Н.О.-4шт. сальникові компл. - дф400мм -2шт., засувки дф400мм - 2шт.	2 285,09	X	X	X	X	X	X	X	X	2 285,09	2 072,90	212,19	0,00	0,00	2 072,90	212,19	52,20	27,09				524,92	
2.2.1.2	Модернізація аварійної дільниці магістральної тепломережі по вул. Охтирській, ТК102- ТК201 -ТК203 від котельні по вул. Н-Сировацька,66а, (ТК202а ТК203) 2д426мм	Т/М 2д426мм - 100 мм, у 2-х тр. виміри. Н.О.- 2 шт. засувки дф400мм - 2 шт., дф 250 мм - 2шт. дф 200 мм - 2шт. дф 100 мм - 8шт., дф80 мм -2шт.	1 519,14	X	X	X	X	X	X	X	X	1 519,14	1 375,03	144,10	0,00	0,00	1 375,03	144,10	47,76	18,06	0,00			381,83	
2.2.1.3	Реконструкція аварійних дільниць тепломережі просп.Курський - вул. 40 років Жовтня,ТК611 - ТК611/18,2д219мм, провул.Л.Українки,ТК611/18 -ТК611/28, 2д325мм	Т/М 2д219мм - 61мм, 2д325мм - 290 мм, у 2-х тр. виміри. Н.О. - 16 шт., сальн. комп дф200мм - 4 шт., засувки дф200мм - 4 шт. дф100мм - 2шт., дф150мм - 2 шт.	1 568,32	X	X	X	X	X	X	X	X	1 568,32	1 568,32	0,00	0,00	524,99	743,33	300,00	46,44	36,10	0,00				404,95
2.2.1.4	Модернізація аварійної дільниці тепломережі по вул.Пролетарській-вул.Шевченка-вул. Засумська, ТК-806 -ТК434/12(ТК806/10-ТК434/12),2д219мм	Т/М 2д219мм - 368 мм, у 2-х тр. виміри, сальн. комп дф200 мм- 6 шт. засувки дф200 мм-6 шт., засувки дф 100мм - 4 шт.	1 789,19	X	X	X	X	X	X	X	X	1 789,19	1 789,19	0,00	0,00	0,00	989,19	800,00	54,84	37,85	0,00				391,30
2.2.1.5	Модернізація аварійної дільниці тепломережі по вул. Засумській, ТК-434-ТК434/10 (ТК-434/8-ТК434/10), 2д325мм	Т/М 2д325мм = 113 мм у 2-х тр. виміри, Н.О. -4шт засувки дф50 мм - 2шт.	995,41	X	X	X	X	X	X	X	X	995,41	995,41	0,00	0,00	0,00	995,41	0,00	37,68	16,68	0,00				316,74
2.2.1.6	Модернізація аварійної дільниці тепломережі по вул Засумській ТК-434/10 -ТК-434/12, 2д325мм	Т/М 2д325мм =103 мм у 2-х тр. виміри, Н.О. -2шт. сальн. комп дф300 мм- 4 шт. засувки дф150мм-2 шт	799,12	X	X	X	X	X	X	X	X	799,12	799,12	0,00	0,00	0,00	799,12	0,00	40,80	15,20					235,08

Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:

Заходи зі зняття пінгомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
2.2.2																								
2.2.2.1	Ушкоду за паливом 2.2.2	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.2.3																								
2.2.3.1	Ушкоду за вилученням 2.2.3	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.2.4																								
2.2.4.1	Ушкоду за паливом 2.2.4	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.2.5																								
2.2.5.1	Ушкоду за паливом 2.2.5	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.2.5.2	Ушкоду за паливом 2.2	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.2.5.3	Ушкоду за паливом II	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
III																								
3.1	Постачання теплової енергії																							
3.1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (зв'язаність від опалювання згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
3.1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, в тому ж варт ресурсів, з них:																							
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
3.1.2.1	Інші заходи, з них:																							
3.1.3	Інші заходи, з них:																							
3.1.3.1	Інші заходи, з них:																							
3.2	Постачання електроенергії																							
3.2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів електропостачання (зв'язаність від опалювання згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
3.2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, в тому ж варт ресурсів, з них:																							
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
3.2.2.1	Інші заходи, з них:																							
3.2.2.2	Інші заходи, з них:																							
3.2.3	Інші заходи, з них:																							
3.2.3.1	Інші заходи, з них:																							
3.2.4	Інші заходи, з них:																							
3.2.4.1	Інші заходи, з них:																							
3.2.5	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.1	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.2	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.3	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.4	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.5	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.6	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.7	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.8	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.9	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.10	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.11	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.12	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.13	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.14	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.15	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.16	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.17	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.18	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.19	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.20	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.21	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.22	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.23	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.24	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.25	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.26	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.27	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.28	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.29	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.30	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.31	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.32	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.33	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.34	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.35	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.36	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.37	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.38	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.39	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.40	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.41	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.42	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.43	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.44	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.45	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.46	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.47	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.48	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.49	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.50	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.51	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.52	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.53	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.54	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.55	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.56	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.57	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.58	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.59	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.60	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.61	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.62	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.63	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.64	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.65	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.66	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.67	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.68	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.69	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.70	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.71	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.72	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.73	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.74	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.75	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.76	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.77	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.78	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.79	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.80	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.81	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.82	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.83	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.84	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.85	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.86	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.87	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.88	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.89	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.90	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.91	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.92	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.93	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.94	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.95	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.96	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.97	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.98	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.99	Інші заходи, з них:																							
3.2.5.100	Інші заходи, з них:																							

Примітки:
 * Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх управління при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ
 ** Складові розрахунку економічного ефекту від управління заходами враховувати без ПДВ
Заступник директора по кап. будівництву та ремонтам – начальник цеху т/м та котельних

Handwritten signature

План витрат
за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців по ТОВ "Сумитеплоенерго" на 2016 рік

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням. :					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	x	0,00	0,00		
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	x	0,00	0,00		
1.1.3	Інші заходи	x	0,00	0,00		
	Усього за пунктом 1.1	0,00	0,00	0,00		
1.2.	Інші заходи (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням. :					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	1 793,17	1 793,17	0,00		
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00		
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00		
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00		
1.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00		
	Усього за пунктом 1.2	1 793,17	1 793,17	0,00		
	Усього за розділом I	1 793,17	1 793,17	0,00		
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням. :					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00		
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00		
2.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00		
	Усього за пунктом 2.1	0,00	0,00	0,00		
2.2	Інші заходи (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням. :					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	10 961,60	10 961,60	0,00		
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	947,22	947,22	0,00		
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00		

1	2	3	4	5	6	7
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00		
2.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00		
	Усього за пунктом 2.2	11 908,82	11 908,82	0,00		
	Усього за розділом II	11 908,82	11 908,82	0,00		
III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням. :					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00		
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00		
3.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00		
	Усього за пунктом 3.1	0,00	0,00	0,00		
3.2	Інші заходи (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням. :					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00		
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	183,00	0,00	0,00		
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00		
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00		
3.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00		
	Усього за пунктом 3.2	183,00	183,00	0,00		
	Усього за розділом III	183,00	183,00	0,00		
	Усього за інвестиційною програмою	13 884,99	13 884,99	0,00		

В.о.директора

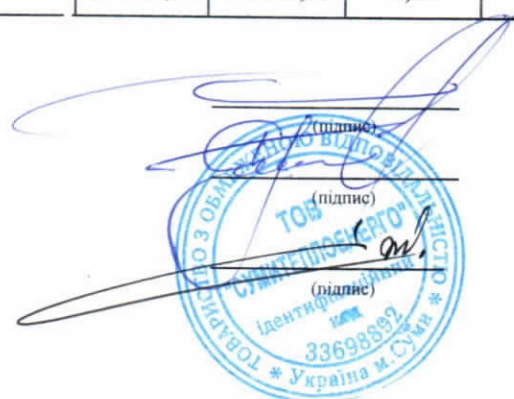
Головний бухгалтер

Заступник директора по кап будівництву та
ремонтам - начальник ТМіК

Д.Г.Васюнін

Т.Ф.Супрун

Н.Г. Покутня



Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання

ТОВ "Сумитеплоенерго"

(найменування ліцензіата)

станом на _____ 201__ р.

№ з/п	Найменування та характеристика обладнання об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	у т.ч. ветхі (аварійні)
1	2	3	4	5
I. Виробництво теплової енергії				
1	<i>Джерела теплової енергії</i>	-		
1.1	Загальна кількість котелень, у тому числі:	шт.	21	
	- потужністю до 3 Гкал/год	шт.	11	
	- потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	8	
	- потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	1	
	- потужністю 100 Гкал/год. і більше	шт.	0	
	- дахових	шт.	1	
1.2	Загальна установлена потужність котелень, у тому числі :	Гкал/год	150,9	x
	- потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	13,9	x
	- потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	94,8	x
	- потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	41,5	x
	- потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0,0	x
	- дахових	Гкал/год	0,7	x
1.3	Середнє навантаження котелень :	-	-	-
	- у неопалювальний період	Гкал/год	1,8	x
	- у зимовий період	Гкал/год	25,5	x
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	116 430,0	x
2	<i>Котли та хвостові поверхні нагріву</i>	-	-	-
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	83	53
2.1.1	за видом теплоносія, у тому числі:	шт.	83	53
	- водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	29	15
	- водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	48	34
	- парових з ККД менше 89 %	шт.	6	4
	- парових з ККД більше 89 %	шт.	0	0
2.1.2	за видом палива, у тому числі:	шт.	83	53
	- на газоподібному паливі	шт.	83	53
	- на твердому паливі	шт.	0	0
	- на рідкому паливі	шт.	0	0
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:	-	-	-
	- у неопалювальний період	%	1,1	x
	- у зимовий період	%	20,6	x
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	1	0
3	<i>Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</i>	-	-	-
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, у тому числі:	шт.	28	15
	- димососів	шт.	14	10
	- дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	14	5
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	433	x
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	0
3.4	Загальна кількість димових труб, у тому числі:	шт.	39	28
	- сталевих	шт.	21	21
	- цегляних та/або залізобетонних	шт.	18	7
4	<i>Допоміжне обладнання</i>	-	-	-
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	0	0
4.2	Загальна кількість водопідігрівуючих установок	шт.	6	5
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	3	3
4.4	Загальна кількість насосів, у тому числі:	шт.	129	79
	- живильних	шт.	4	0
	- мережних	шт.	61	36
	- підживлюючих	шт.	39	28
	- конденсаційних	шт.	4	2
	- рециркуляційних	шт.	8	0
	- насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	0	0
	- циркуляційних (ГВП)	шт.	13	13

4.5	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	2 096	х
5	Водопідготовка і водо-хімічний режим	-	-	-
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	21	15
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	4	0
5.3	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	16	х
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої	-	-	-
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	40	0
	- прямого включення	шт.	19	0
	- трансформаторного включення	шт.	21	0
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	0	0
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	3	0
	- потужністю до 630 кВА	шт.	2	0
	- потужністю понад 630 кВА	шт.	1	0
6.4	Використання встановлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:	-	-	-
	- у неопалювальний період	%	8,2	х
	- у зимовий період	%	48,7	х
7	Автоматизація	-	-	-
7.1	Загальна кількість автоматизованих котельень, у тому числі	шт.	21	0
	- з повною автоматизацією (без постійного обслуговуючого персоналу)	шт.	6	0
	- з частковою автоматизацією	шт.	15	0
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	21	0
8	Прилади обліку теплової енергії	-	-	-
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, у тому числі:	шт.	359	0
	- на джерелах теплопостачання	шт.	22	0
	- комерційного (у споживача)	шт.	337	0
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	х
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	80,0	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100% оснащеності, у тому числі:	шт.	86	
	- на джерелах теплопостачання	компл.	0	
	- комерційного	шт.	86	
9	Транспортні засоби	-	-	-
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	1	0
	- спецтехніки	шт.	-	-
	- вантажних автомобілів	шт.	1	0
	- легкових автомобілів	шт.	-	-
10	Будівлі та споруди	-	-	-
	Загальна кількість	шт.	25	16
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі	-	-	-
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	94,36	71,9
	- підземних каналних	км	86,20	67,7
	- підземних безканалних	км	2,30	0
	- надземних	км	5,90	4,2
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	821,0	586
12	Місцеві (розподільчі) мережі	-	-	-
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	145,53	97,82
	- підземних	км	140,23	97,37
	- надземних	км	5,30	0,45
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	1 034	676
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)	-	-	-
13.1	Протяжність мереж ГВП, у тому числі:	км	83,07	56,33
	- підземних	км	81,34	55,71
	- надземних	км	1,73	0,62
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)	-	-	-
	Загальна кількість ЦТП	шт.	62	43
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)	-	-	-
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	0

16	Обладнання ЦТП та ГВП	-	-	-
16.1	Загальна кількість водопідігрівачих установок	шт.	72	38
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	0	0
16.3	Загальна кількість насосів, у тому числі:	шт.	323	277
	- підживлюючих	шт.	0	0
	- насосів ГВП	шт.	219	196
	- циркуляційних (ГВП)	шт.	104	81
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	3 970	x
17	Електропостачання та системи управління	-	-	-
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	148	0
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	0	0
	- систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0	0
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0	0
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП	-	-	-
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	0	0
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, у тому числі:	шт.	48 235	0
	- на ЦТП	шт.	0	0
	- у споживачів (у будинках)	шт.	48 235	0
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	0	x
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, у тому числі:	%	0	x
	- на ЦТП	%	0	x
	- у споживачів (у будинках)	%	82	x
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100% оснашеності	шт.	62	x
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100% оснашеності, у тому числі:	шт.	8 333	x
	- на ЦТП	шт.	62	x
	- у споживачів (у будинках)	шт.	8 271	x
19	Транспортні засоби	-	-	-
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	31	23
	- спецтехніки	шт.	9	6
	- вантажних автомобілів	шт.	18	16
	- легкових автомобілів	шт.	4	1
20	Будівлі та споруди	-	-	-
	Загальна кількість	шт.	73	38
21	Опалювальна площа	тис. кв. м	2 870,8	x
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	103,9	x
23	Присудане навантаження за категоріями:	-	429,30	-
	- населення	Гкал/год	315,57	x
	- бюджетні установи	Гкал/год	59,96	x
	- інші	Гкал/год	53,77	x
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис. Гкал	214,4	x
		%	29,1	x

В.о. директора

М.П.

Головний бухгалтер

**Заст.директора по кап. будівництву та
ремонтам - начальник цеху ТМіК**



Васюнін Д.Г.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Супрун Т.Ф.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Покутня Н.Г.

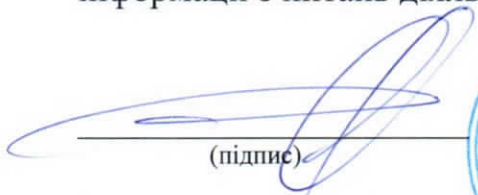
(прізвище, ім'я, по батькові)

**ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
ПОСАДОВОЇ ОСОБИ ЛІЦЕНЗІАТА НА ОБРОБКУ
ПЕРСОНАЛЬНИХ ДАНИХ**

Я, ВАСЮНІН ДМИТРО ГЕННАДІЙОВИЧ, при наданні
(прізвище, ім'я, по батькові)
даних до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у
сфері комунальних послуг

(найменування уповноваженого органу)

даю згоду відповідно до Закону України «Про захист персональних даних»
на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за
допомогою інформаційно - телекомунікаційних систем з метою підготовки
відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої
інформації з питань діяльності ліцензіата.


(підпис)

В.о. директора ТОВ «Сумитеплоенерго»
(посада посадової особи ліцензіата)



“ ” _____ 20__ року
(дата)

Васюнін Д.Г.
(прізвище, ім'я, по батькові)

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА до інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2016 рік

ТОВ «Сумитеплоенерго» згідно договору оренди з Сумською міською радою з 01.09.05р. обслуговує цілісний майновий комплекс по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії в місті Суми.

В склад ТОВ «Сумитеплоенерго» входять підрозділи: Сумська ТЕЦ та цех теплових мереж і котельних. Цехом теплових мереж і котельних ТОВ «Сумитеплоенерго» обслуговуються **2 ПНС, 62 ЦТП, 20 котельних** (загальна встановлена потужність **150,9** Гкал /годину, підключена – **82,21** Гкал/годину), **322,9** км теплових мереж, в т.ч. **94,4**км магістральних теплових мереж, **4,0** км кабельних ліній живлення об'єктів теплопостачання. Станом на 01.01.16г. понад нормативного терміну експлуатуються - **251,86 км (78%)** теплових мереж міста.

1. Для забезпечення безперебійного теплопостачання міста Суми ТОВ «Сумитеплоенерго»:

1.1. Розроблені, затверджені Сумською міською радою та виконуються:

- «Програма зменшення витрат теплової енергії в т/ мережах на 2008 –2016 років»;
- «Програми зменшення споживання природного газу на 2008-2016 років».

Дані програми базуються на затвердженій Рішенням Сумської міської ради №701-МР від 27.07.2011р. Схемі теплопостачання м. Суми.

1.2. Щорічно, після проведення обов'язкових гідравлічних випробувань, на теплових мережах усуваються пориви, виконується заміна аварійних ділянок теплових мереж.

1.3. Виконуються капітальні та поточні ремонти обладнання ЦТП, ПНС та котельних.

За період з 2006 по 2016 роки виконані капітальні ремонти аварійних ділянок основних тепломагістралей міста по вул. 40 років КПУ, вул. Юнаківській, вул. Привокзальній, пр. Курському, вул. Троїцькій, пр. Шевченка, вул. Харківській (під мостом), вул. Кондратьєва, Театральній пл., Покровській пл., пр-т Лушпи, пер.9-го Травня, вул. Прокоф'єва, вул. Леваневського, вул. Першотравневій, вул. Покровській. Виконання даних робіт забезпечило зменшення витрат теплової енергії в теплових мережах.

Замінені аварійні ділянки кабельних ліній 6,0 кВ, що забезпечило подальшу надійну роботу ПНС -1, ПНС-2.

Проведена реконструкція 2 малоефективних котельних з заміною котлів.

Виведені з експлуатації 19 малоефективних котельних, споживачі яких підключені до Сумській ТЕЦ та теплових мереж більш потужних котельних.

Виконана реконструкція теплових мереж по вул. Харківській - вул. Охтирській, в результаті чого споживачі квартальної котельні по вул. Н.Сироватська,66

підключені на літній та перехідні періоди до теплових мереж ТЕЦ. Зменшення витрат природного газу по даному об'єкту склало **1 202,0 тис. м3 в рік**;

підключені до теплових мереж ТЕЦ споживачі котельні по провулку Громадянський,4а. Виконання даних робіт дало зменшення витрат природного газу на **800,83 тис. м3 в рік**;

підключені до теплових мереж котельні по вул. Кондратьєва,120 споживачі котельних по вул. Кондратьєва,215, вул. Кондратьєва,165/148. Виконання даних робіт дало зменшення витрат природного газу на **180,00 тис. м3 в рік**;

підключені до теплових мереж котельні по вул. Роменській,75 споживачі котельні по вул. Роменської,96, Роменської,100, Роменської,100а. Виконання даних робіт дало зменшення витрат природного газу на **380,00 тис.м3**.

Загальна економія газу від виконання даних робіт по підключенню котельних до більш потужних джерел теплової енергії склала **14 200 тис. м3**.

2. Основними цілями інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2016 рік являється:

2.1. Зменшення споживання природного газу, електроенергії, експлуатаційних витрат при виробництві та транспортуванні теплової енергії;

2.2. Зменшення витрат теплової енергії в теплових мережах;

2.3. Поліпшення гідравлічного режиму теплових мереж;

2.4. Зниження собівартості теплової енергії;

2.5. Виконання:

- «Програма зменшення витрат теплової енергії в т/ мережах на 2008-2016р.р.»;

- «Програми зменшення споживання природного газу на 2008-2016р.р.».

3.Розділом Інвестиційної програми «виробництво теплової енергії» передбачено:

3.1. Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н.Сироватська,66а

Котельня по вул. Н.Сироватська,66а введена в експлуатацію в 1964 році. В котельні встановлені 5 котлів ТВГ-8М загальною встановленою потужністю **41,00 Гкал/годину**, підключена потужність складає **37, 0 Гкал/годину**.

Котли ТВГ ремонтпригодні та строк їх експлуатації залежить від виходу зі строю конвективної частини нагріву, що виготовляються із труб діаметром 28×3 мм, та необхідністю заміни подових пальників. Після заміни цих елементів на удосконалені, котли працюватиме ще 10-14 років з підвищеним к.к.д. і зменшеною витратою природного газу на 4-5%.

Модернізація котельні із заміною конвективної частини і подових пальників в котлі ТВГ-8М №3 та мережного насосу, **дасть можливість:**

- економії природного газу на **76,89 т.у.п.** , електроенергії на **38,34 т.у.п.**, загальна економія від впровадження заходу складе **743,84 тис.грн.**;

- знизити питомі норми на відпуск теплової енергії,підвищити к.к.д. котлів до **93%**;

- виконання «Програми зменшення споживання природного газу на 2008-2016р.р.».

Термін окупності заходу **9,12 місяців**.

3.2. Заміна аварійного економайзера котла ДКВР №3 в котельні по вул. Кондратьєва,120

Котельня по вул. Кондратьєва,120 введена в експлуатацію в 1974 році. В котельні встановлені 3 котли ДКВР 6,5/13 з к.к.д. 90- 91%.

В зв'язку з великим терміном експлуатації дані котли постійно ремонтуються. В 2015р. проведена модернізація котла №1 та заміна аварійного економайзера котла №1.

На сьогодні знаходиться в аварійному стані, потребують заміни економайзер котла ДКВР 6,5/13 №3.

Після заміни економайзера котла на удосконалений, котел може працювати з підвищеним к.к.д. 93% та зменшеною витратою природного газу на 4-5%.

Заміна аварійного економайзера котла ДКВР №3 дасть можливість:

- економії природного газу на **38,31 т.у.п.** та експлуатаційних витрат, загальна економія від впровадження заходу складе **252,41 тис.грн.;**
- знизити питомі норми на відпуск теплової енергії, підвищити к.к.д. котлів до **93%;**
- виконання «Програми зменшення споживання природного газу на 2008-2016р.р.»

Термін окупності заходу **15,84 місяців.**

3.3. Модернізація котельних з заміною котельного обладнання: вул. Санаторна,3, вул. Нахімова,30, вул. Кондратьєва,120, вул.Роменська,75, вул. Косівщинська,96, ЛОЦ «Чайка», вул.Декабристів,96, Білопільський шл.,33.

Підприємством ТОВ «Сумитеплоенерго» обслуговується 20 котельних, які введені в експлуатацію 1969-1984 р.р. Встановлене в котельних вул. Санаторна,3, вул. Нахімова,30, вул. Кондратьєва,120, вул. Роменська,75, вул. Декабристів,96 ЛОЦ «Чайка», Білопільський шл.,33 насосне обладнання морально і фізично застаріле, електродвигуни насосів великої потужності, що приводить до перевитрати електроенергії, збільшення питомих витрат.

Встановлені в котельних вул. Санаторна,3, вул. Нахімова,30, вул. Косівщинська,96 швидкісні водопідігрівачі морально та фізично застаріли.

Модернізація даних котельних передбачає:

- заміну **15 одиниць** енергоємних консольних насосів на сучасні насоси з меншою потужністю,
- заміну **3 одиниць** морально і фізично застарілих швидкісних водопідігрівачів.

Заміна насосного обладнання та водопідігрівачів в котельних дасть можливість:

- економії електроенергії на **324,73 т.у.п.** та експлуатаційних витрат з обслуговування водопідігрівачів.

Загальна економія від впровадження заходу складе **1 513,57 тис.грн.;**

Термін окупності заходу **6,84 місяців.**

4. Розділом Інвестиційної програми «транспортування теплової енергії» передбачено:

4.1. Модернізація аварійної ділянки тепломагістралі по вул. Супруна від ТК -124 до ТК 302,(ТК-124-ТК 305), 2d426мм

Магістральна тепла мережа по вул. Супруна являється однією із основних тепломагістралей Сумської ТЕЦ. Дана тепла мережа введена в експлуатацію в 1964р., відпрацювала свій термін експлуатації, знаходиться в аварійному стані, підлягає заміні. За останні п'ять років на даній тепловій мережі усувалося 8 поривів, виконувалася заміна аварійних ділянок.

Найбільш аварійною являється ділянка даної магістральної теплової мережі від ТЕЦ ТК-124 в сторону ТК-305, 2d426мм протяжністю **150,0 пм**, яка проходить під проїжджою частиною дороги.

Модернізація аварійної ділянки тепломережі дасть можливість економії енергоресурсів на **27,09 т.у.п.** Загальна економія складе **524,92 тис.грн.**, термін окупності заходу **52,20 міс.**

4.2. Модернізація аварійної ділянки магістральної тепломережі по вул. Охтирській, ТК102- ТК201 -ТК203 від котельні по вул. Н-Сироватська,6ба, (ТК202а -ТК203) 2d426мм

Теплова мережа по вул. Охтирській являється основною тепловою магістраллю від квартальної котельні по вул. Н.Сироватська,66а, 2d426мм, забезпечує тепловою енергією споживачів Хіммістечка м.Суми. Дана теплова мережа введена в експлуатацію в 1965 році, відпрацювала свій термін експлуатації, підлягає заміні.

За останні п'ять років на даній тепловій мережі усувалося 7 поривів, виконувалася заміна аварійних ділянок. Найбільш аварійною являється ділянка даної магістральної теплової мережі від ТК202а до ТК203, 2d426мм протяжністю **100,0 пм.**

Модернізація аварійної ділянки тепломережі дасть можливість економії енергоресурсів на **18,06 т.у.п.** Загальна економія складе **381,83тис. грн.**, термін окупності заходу складає - **47,76міс.**

4.3. Реконструкція аварійних ділянок тепломережі: просп. Курський - вул. 40 років Жовтня,ТК611 -ТК611/18, 2d219мм, провул. Л.Українки,ТК611/18 - ТК611/28, 2d325мм.

Магістральна теплова мережа по просп. Курський - вул. 40 років Жовтня - провулку Л. Українки, 2d219мм, 2d325мм являється однією із магістралей від КППВ, яка забезпечує тепловою енергією споживачів Курського мікрорайону міста Суми. Дана теплова мережа введена в експлуатацію в 1979р., відпрацювала свій термін експлуатації, знаходиться в аварійному стані. За останні п'ять років на даній т/ мережі усувалося від 7 поривів. В зв'язку із завищеним діаметром трубопроводів, дана теплова мережа не заповнена в повному об'ємі, що призводить до корозії та поривам трубопроводів. Теплова мережа прокладена під проїжджою частиною дороги.

Реконструкція теплової мережі передбачає зменшення діаметру теплової мережі від ТК611/18 до ТК611/28 з 2d219мм на 2d325мм загальною протяжністю **290,0 пм.**, що забезпечить необхідний режим роботи теплових мереж, зменшить втрати теплової енергії та мережної води в теплових мережах, забезпечить якісне та безперебійне теплопостачання споживачам м. Суми.

Реконструкція теплової мережі дасть можливість економії енергоресурсів **36,10 т.у.п.** Загальна економія складе **404,95 тис.грн.**, термін окупності заходу **46,44 місяців.**

4.4. Модернізація аварійної ділянки тепломережі по вул. Пролетарській - вул. Шевченка - вул. Засумська, ТК-806 -ТК434/12(ТК806/10-ТК434/12), 2d219мм

Магістральна теплова мережа по вул. Шевченка, 2d219мм являється однією із магістралей від КППВ, яка забезпечує тепловою енергією споживачів одного із мікрорайонів міста Суми. Дана теплова мережа введена в експлуатацію в 1980р., відпрацювала свій термін експлуатації, знаходиться в аварійному стані. Теплова мережа прокладена під проїжджою частиною дороги. За останні п'ять років на ділянці даної теплової мережі ТК806/10-ТК434/12, 2d219мм протяжністю **368 пм,** усувалося 8 поривів.

Модернізація теплової мережі дасть можливість економії енергоресурсів **37,85 т.у.п.** Загальна економія складе **391,30тис.грн.**, термін окупності заходу **54,84 місяців.**

4.5. Модернізація аварійної ділянки тепломережі по вул. Засумській, ТК-434 - ТК434/10 (ТК-434/8-ТК434/10), 2d325мм.

Магістральна теплова мережа по вул. Засумській, 2d325мм являється однією із магістралей від КППВ, яка забезпечує тепловою енергією споживачів центральної частини міста. Дана теплова мережа введена в експлуатацію в 1980р., відпрацювала свій термін експлуатації, знаходиться в аварійному стані. Теплова

мережа прокладена під проїжджою частиною дороги. За останні п'ять років на ділянці даної магістральної теплової мережі ТК-434/8-ТК434/10, 2d325мм протяжністю **113,0** км усувалося 7 поривів.

Модернізація аварійної ділянки тепломережі дасть можливість економії енергоресурсів **16,68** т.у.п. Загальна економія складе **316,74** тис.грн., термін окупності заходу складає - **37,68** місяців.

4.6. Модернізація аварійної ділянки тепломережі по вул. Засумській ТК-434/10 - ТК-434/12, 2d325мм

Магістральна тепла мережа по вул. Засумській, 2d325мм являється однією із магістралей від КППВ, яка забезпечує тепловою енергією споживачів один із мікрорайонів міста Суми. Дана тепла мережа введена в експлуатацію в 1980р., відпрацювала свій термін експлуатації, знаходиться в аварійному стані. Теплова мережа прокладена під проїжджою частиною дороги. За останні п'ять років на ділянці даної магістральної теплової мережі ТК-434/10-ТК434/12, 2d325мм протяжністю **103,0** км усувалося 5 поривів.

Модернізація аварійної ділянки тепломережі дасть можливість економії енергоресурсів **15,20** т.у.п., загальна економія складе **235,08** тис.грн., термін окупності заходу - **40,80** місяців.

4.7. Модернізація аварійної ділянки тепломережі по вул. Харківській, 58 від ТК -1 до ТК-3, 2d219мм, від ТК-3 до ТК-4, 2d159мм

Теплова мережа по вул. Харківській, 2d219мм, 2d159мм являється відгалуженням магістралі №5 від Сумської ТЕЦ, забезпечує тепловою енергією споживачів вул. Харківській. Дана тепла мережа введена в експлуатацію в 1979р., відпрацювала свій термін експлуатації, знаходиться в аварійному стані. Теплова мережа прокладена під проїжджою частиною дороги. За останні п'ять років на даній тепловій мережі, загальною протяжністю **229** км(83км та 146км), усувалося 9 поривів.

Модернізація аварійної тепломережі дасть можливість економії енергоресурсів **20,99** т.у.п.. Загальна економія складе **236,71** тис.грн., термін окупності заходу - **45,6** місяців.

4.8. Модернізація аварійної ділянки тепломережі по вул. Харківській від ТК -517 до ЦТП №7, 2d219мм

Магістральна тепла мережа по вул. Харківській, від ТК-517 до ЦТП №7, 2d219мм являється однією із магістралей Сумської ТЕЦ, забезпечує тепловою енергією споживачів вул. Харківській. Дана тепла мережа введена в експлуатацію в 1978р., відпрацювала свій термін експлуатації, знаходиться в аварійному стані. Теплова мережа прокладена під проїжджою частиною дороги. За останні п'ять років на даній тепловій мережі протяжністю **106** км усувалося 4 порива.

Модернізація аварійної тепломережі дасть можливість економії енергоресурсів **10,90** т.у.п., загальна економія складе **136,09** тис.грн., термін окупності заходу - **44,4** місяців.

4.9. Модернізація аварійної ділянки тепломережі по вул. Ковпака від ТК - 608/6 до ЦТП №2 (від ЦТП в сторону ТК 608/6-1), 2d219мм

Магістрально тепла мережа по вул. Ковпака, 2d219мм являється однією із магістралей КППВ, забезпечує тепловою енергією споживачів вул. Ковпака, вул.40 років Жовтня. Дана тепла мережа введена в експлуатацію в 1978р., відпрацювала свій термін експлуатації, знаходиться в аварійному стані. Теплова мережа прокладена під проїжджою частиною дороги. За останні п'ять років на даній тепловій мережі, протяжністю **85** км, усувалося 5 поривів.

Модернізація аварійної тепломережі дасть можливість економії енергоресурсів 8,74т.у.п. Загальна економія складе 107,88 тис.грн., термін окупності заходу - 51,6 місяців.

4.10. Модернізація аварійної ділянки т/мережі по вул. Горького, 5а від ТК128/10-2 до ж.б. по вул. Горького,5а -ТК128/10-4, 2d89мм

Теплова мережа по вул. Горького, 2d89мм являється відгалуженням магістралі №1 від Сумської ТЕЦ, забезпечує тепловою енергією споживачів вул. Горького. Дана теплова мережа введена в експлуатацію в 1963р., відпрацювала свій термін експлуатації, знаходиться в аварійному стані. Теплова мережа прокладена під проїжджою частиною дороги. За останні п'ять років на даній тепловій мережі, протяжністю 76пм, усувалося 5 поривів.

Модернізація аварійної тепломережі дасть можливість економії енергоресурсів 4,65 т.у.п. Загальна економія складе 55,01 тис.грн., термін окупності заходу - 31,2 місяців.

4.11. Забезпечення комерційного обліку теплової енергії в житлових будинках міста з диспетчеризацією.

З метою забезпечення виконання вимог національної комісії що здійснює державне регулювання в сфері енергетики та комунальних послуг, щодо досягнення 100% обліку теплової енергії, відповідно до положень проекту Меморандуму про економічну та фінансову політику, схваленого розпорядженням КМ України від 27.02.2015 року № 129 - р, Україною взято на себе зобов'язання:

- проведення розрахунків за спожиті комунальні послуги виключно за показниками приладів обліку, згідно п.3 рішення Ради національної безпеки і оборони України від 04.11.2014 року «Про стан забезпечення енергетичної безпеки держави та невідкладні заходи щодо сталого проведення опалювального сезону 2014/2015 року», введеного в дію Указом Президента України від 14.11.2014 року № 876/2014, а також відповідно до протоколу №43 засідання КМ України від 08.04.2015 року.

Ліцензіатам у сфері теплопостачання необхідно забезпечити:

- першочергове виконання заходів з оснащення житлових будинків засобами обліку теплової енергії.

Виконання заходу забезпечить фактичний облік реалізованої теплової енергії, визначення фактичних втрат тепла в теплових мережах та їх зменшення, дозволить раціональне споживання енергоресурсів.

Для забезпечення своєчасного зняття показників з лічильників теплової енергії, встановлених в житлових будинках м. Суми, своєчасного реагування на аварійні ситуації або відкази в роботі лічильників теплової енергії, які знаходяться в житлових будинках, необхідно забезпечити диспетчеризацію вузлів обліку теплової енергії.

Системи дистанційного контролю широко застосовуються у найрозвинутіших державах світу. Принцип дії даних систем ґрунтується на передачі сигналу від теплового лічильника по окремому GSM каналу до мережі Internet без будь-яких з'єднувальних ліній та кабелів. Введення в дію систем диспетчеризації дозволить оперативно реагувати на будь-які аварійні або нештатні ситуації, вести контроль за показниками теплових лічильників, параметрами і режимами теплопостачання, скоротити витрати на персонал, який задіяний у зборі інформації по теплоспоживанню, проводити оперативний моніторинг відпуску та споживання теплової енергії на будь-яку дату розрахункового періоду, завдяки чому оперативно реагувати на зміни теплових та гідравлічних режимів на об'єктах споживачів та на джерелах теплопостачання, виключить помилки при зборі та

обробці даних за рахунок виключення людського фактору, контролю та виявлення крадіжок теплової енергії та інше.

Інвестиційною програмою 2016 року **передбачено:**

- встановити **56** вузли обліку т/енергії в житлових будинках - споживачах ТОВ "Сумитеплоенерго", що забезпечить 100% облік теплової енергії;
- забезпечити диспетчеризацію **44-х** вузлів обліку теплової енергії, встановлених в житлових будинках.

5. Розділом Інвестиційної програми «постачання теплової енергії» передбачено:

5.1. Придбання комп'ютерної техніки

В зв'язку з постійним удосконаленням комп'ютерної техніки, для забезпечення фактичного обліку реалізованої теплової енергії, сучасних вимог податкового законодавства, вимог до проектної документації, необхідно придбати сучасну комп'ютерну техніку. Згідно додатку 3.1-3.2. «Порядку подання, розгляду, схвалення та виконання інвестиційних програм ліцензіатів, що проводять господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, централізованого водопостачання та водовідведення» в Інвестиційну програму входить розділ «Упровадження та розвиток інформаційних технологій».

Придбання **18 одиниць** комп'ютерної техніки (14 комп'ютерів, 4 принтери) **дасть можливість:**

- зменшити термін надання та обробки необхідної інформації;
- впровадження комп'ютерної програми гідравлічних та теплових розрахунків теплових мереж;
- диспетчеризації об'єктів підприємства для централізованого зняття показників з лічильників газу та теплової енергії.

6. Загальна економія від виконання заходів «Інвестиційної програми модернізації, реконструкції обладнання і нового будівництва та поліпшення стану основного та допоміжного обладнання теплових мереж і котельних» складе 5 290,62 тис. грн. (без ПДВ), в т.ч.:

- палива та енергоресурсів - **686,76 т. у. п.** на суму **3 153,37 тис. грн.;**
- води, матеріалів та експлуатаційних витрат - **2 137,25 тис. грн.**

7. Терміни окупності заходів Інвестиційної програми на 2016 рік складають від 0,6 до 4,6 років.

В.о. директора ТОВ «Сумитеплоенерго»



Д.Г.Васюнін

"ЗАТВЕРДЖУЮ"
В.о.директора ТОВ "Сумитеплоенерго"

Д.Г.Васюнін

" " _____ р.



**Перелік житлових будинків
по об'єкту: "Забезпечення комерційного обліку т/енергії в житлових
будинках міста з диспетчеризацією", що входить в Інвестиційну програму
ТОВ"Сумитеплоенерго" 2016 р. (диспетчеризація)**

№ п/п	Адреса житлового будинку
1	вул. 3-й Парковий проїзд, 2
2	вул. Охтирська, 20
3	вул. Охтирська, 22
4	вул. Охтирська, 26
5	вул. Горького, 5"А"
6	вул. Д. Коротченко, 33, 4-5 під. (кв. 108-179)
7	вул. Д. Коротченко, 35 (кв.216-323) 7-9 під.
8	вул. Д. Коротченко, 45 (кв.1-108) 1-3 під.
9	вул. Д. Коротченко, 45 (кв 109-215) 4-6 під.
10	вул. Заливна, 13 Б (кв. 160-267) 4-5 под.
11	вул. Заливна, 15
12	вул. Зеленко, 1
13	вул. Інтернаціоналістів, 6 5 під. (кв. 144-179)
14	вул. Інтернаціоналістів, 59 "Б"
15	вул. Миру, 5 1 под. (кв. 1-71)
16	пр. М.Лушпи, 10 10-12 під. (кв.323-431)
17	пр. М.Лушпи, 11 6-7 під. (кв. 180-250)
18	пр. М.Лушпи, 20/1
19	вул. М. Вовчок, 9
20	вул. М. Вовчок, 11
21	вул. Миру, 32
22	вул. Миру, 34
23	вул. Миру, 36
24	вул. Н. Сироватська, 37
25	вул. Н. Сироватська, 52
26	вул. Н. Сироватська, 66
27	вул. П. Коммуни, 30 1...3 під. (кв.1-107)
28	вул. П. Коммуни, 30 4...6 під. (кв.108-214)
29	вул. П. Коммуни, 52 "Б"
30	вул. Прокоф"єва, 27/1
31	вул. Р.Корсакова, 4
32	вул. Р.Корсакова, 22
33	вул. Роменская, 100

№ п/п	Адреса житлового будинку
34	вул. СКД, 22 1-2 під. (кв. 1 - 64)
35	вул. СКД, 46
36	вул. Супруна, 3
37	вул. Харківська, 2/1, 1-2 під. (кв.1-64)
38	вул. Харківська, 9
39	вул. Черепіна, 80 "А"
40	пр. Шевченка, 1
41	пр. Шевченка, 4
42	пр. Шевченка, 6
43	пр. Шевченка, 8
44	пр. Шевченка, 14

Погоджено:

Начальник ВТВ цеху ТМтаК

Ст.інженер Департаменту "Енергозбут"



Демиденко В.М.

Куровський В.В.

"ЗАТВЕРДЖУЮ"
В.о.директора ТОВ "Сумитеплоенерго"

Д.Г.Васюнін

" _____ " _____ р.



**Перелік житлових будинків
по об'єкту: "Забезпечення комерційного обліку т/енергії в житлових будинках
міста з диспетчеризацією", що входить в Інвестиційну програму
ТОВ"Сумитеплоенерго" 2016 р.**

№ п/п	Адреса житлового будинку	Поверховість	Діаметр, мм	Кількість, комп.	Примітка
1	вул. Охтирська, 19/3 (4п.)	9	25	1	
2	вул. Супруна, 12 (1п.)	5	25	1	
3	вул. Супруна, 12 (2п.)	5	25	1	
4	вул. Супруна, 12 (3п.)	5	25	1	
5	пров. І. Дерев'янка, 1	3	25	1	
6	пров. Суджанський, 8	3	25	1	
7	вул. З.Космодем'янської 10(1п)		25	1	
8	вул. З.Космодем'янської 10(2п)		25	1	
9	вул. Покровська, 11	3	25	1	
10	вул.Привокзальна,6	2	25	1	
11	вул. Троїцька, 33	2	25	1	
12	пров. Богуна, 3	2	25	1	
13	пров. Богуна, 4	2	25	1	
14	вул. Мірошніченко, 11	2	25	1	
15	вул. Мірошніченко, 13	3	25	1	
16	вул. Псільська, 17	2	25	1	
17	вул. Псільська, 24 а	2	25	1	
18	вул. Троїцька, 13	3	25	1	
19	вул. Троїцька, 14	2	25	1	
20	вул. 2-га Залізнична, 3	2	25	1	
21	вул.Привокзальна,12	2	25	1	
22	вул.Привокзальна,18	2	25	1	
23	вул.Привокзальна,35а	2	25	1	
24	вул.Привокзальна,35б	2	25	1	
25	вул.Привокзальна,35в	2	25	1	
26	вул.Привокзальна,35г	2	25	1	
27	вул.Привокзальна,35д	2	25	1	
28	вул.Привокзальна,35е	2	25	1	
29	вул.Привокзальна,35ж	2	25	1	
30	вул. Воскресенська, 2 а	2	25	1	
31	пл.Покровська, 10 в	3	25	1	
32	вул. Воскресенська, 7 г	2	25	1	
33	вул.Академічна, 5	2	25	1	
34	вул. Кооперативна, 5 а	2	25	1	
	Всього діу 25мм			34	

1	вул. Інтернаціоналістів, 22 (1-2 п.)	9	40	1	
2	вул. Інтернаціоналістів, 15 (6 п.)	9	40	1	
3	вул. Харківська, 3 (1п.)	9	40	1	
4	вул. Прокоф'єва, 25(2 п)	9	40	1	
5	вул. Харківська, 30/2	9	40	1	
6	вул.Харківська,58а (5 п.)	9	40	1	
7	пров. І. Дерев'янка, 6	5	40	1	
8	вул. Менделєєва, 4 (4-5п.)	5	40	1	
10	вул. Антонова, 3/1	5	40	1	
11	вул. Антонова, 3	4	40	1	
12	вул. Леваневського, 4 (1-4п.)	3	40	1	
13	вул. Петропавлівська, 60	3	40	1	
14	вул. Харківська, 110	2	40	1	
15	вул. Леваневського, 4 (5-8п.)	3	40	1	
16	пров. І. Дерев'янка, 7	3	40	1	
	вул. Газети «Правда», 12	3			
Всього ду 40мм				15	
1	вул. Д. Коротченко, 43	15	50	1	
2	вул.Харківська, 30	9	50	1	
3	вул.СКД 22 (3-4 під)	5	50	1	
4	вул.Петропавлівська 74	3	50	1	
5	вул. Котляревського, 2/9	5	50	1	
6	вул. Кондратьєва, 19	4	50	1	
Всього ду 50мм				6	
1	вул.Кондратьєва 191	5	65	1	
Всього ду 65мм				1	
ВСЬОГО лічильників				56	

Погоджено:

Начальник ВТВ цеху ТМтаК

Ст.інженер Департаменту "Енергозбут"

Демиденко В.М.

Куровський В.В.